П Р О Т О К О Л

ЗАСЕДАНИЯ

КОЛЛЕГИИ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И

ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 28 декабря 2016 г. № 14-э

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ КОЛЛЕГИИ,

РУКОВОДИТЕЛЬ ДЕПАРТАМЕНТА РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ

МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО

ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

А.А. ГАРШИНА

Присутствовали:

Руководитель управления правовой работы и административной практики	В.Б.Агаджанов
Представитель НП «Совет Рынка»	А.А.Большаков
Руководитель управления экономического мониторинга и анализа департамента экономики и планирования инвестиций	Н.В.Винокурова
Руководитель управления энергетики	В.В. Маслов
Руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	Ю.А.Мокшин
Руководитель управления регулирования электроэнергетики	Т.О. Смурыгина
Представитель УФАС по Самарской области	И.И.Фадеев
Представители Представители	
Заместитель генерального директора по сбыту АО «ЭЛЕКТРОСЕТЬ – ВОЛГА»	Е.В. Чиркова
Ведущий инженер АО «ЭЛЕКТРОСЕТЬ – ВОЛГА»	Царьков С.В
Заместитель директора по экономике филиала АО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	И.М.Калинин
Начальник РТБОГЭ ПАО «Завод имени А.М.Тарасова»	С.В.Воронова
Инженер энергетик ООО «Долина-Центр-С»	А.А.Перушкин
Директор по экономике и финансам АО «ССК»	Ю.А.Кириллов

7. ООО "Долина-Центр-С":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.;

8. ООО "ЖЭУ 110"А":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

9. ПАО "Завод имени А.М.Тарасова":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

10. ООО "Завод приборных подшипников":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

11. ООО "Засамарская сетевая компания":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

12. АО "КВАНТ":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

13. ООО "Компания Стрейд":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2021 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.;

14. ПАО "КУЗНЕЦОВ":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

15. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго:

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

16. ПАО "Международный аэропорт"Курумоч":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

17. ООО "Поволжская сетевая компания":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

18. АО "Похвистневоэнерго":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

19. филиал "Приволжский" АО "Оборонэнерго":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

20. АО "ПК Автокомпонент Сызрань":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

21.ООО "Региональные электрические сети":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

22. ПАО "САЛЮТ":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

23. АО "Самарская Кабельная Компания":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

24. АО "Самарская сетевая компания":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год

25. ФКП "Самарский завод "Коммунар":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

26. ОАО Самарский завод "ЭКРАН":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

27. МП г.о. Самара "Самарский метрополитен»:

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

28. ООО "СамараСеть":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

29. АО "Самарский завод электромонтажных изделий":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

30. ОАО "Самарский подшипниковый завод":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

31. АО "Самаранефтегаз":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

32. ООО "Самэнерго":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год;

33. ООО "Сетевая компания":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

34. ООО "Сетевик":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

35. ООО "Спецавтоматика":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год

36. ООО "Средневолжская газовая компания" (ООО "СВГК"):

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год

37. ООО "Ставропольская электросеть":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

38. ООО "СТРОММАШИНА":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

39. ООО "ТольяттиСпиртПром":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

40. ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

41. ООО "ТЭС":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

42. ООО "УЭС":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

43. филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

44. АО "РКЦ "ПРОГРЕСС":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

45. АО "Электросеть-Волга":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

46. ООО "Электрощит" - "Энергосеть":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

47. ООО "Эл-Транзит Плюс":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

48. ЗАО "Энергетика и связь строительства:

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

49. ООО "Энерго":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

50. ООО "Энергобытобслуживание":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

51.ООО "Энергетик":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

52. ООО "ЭНЕРГОЗАВОД":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

53. ЗАО "Энергоспецстрой":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

54. ООО "Энерго-Центр":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

55. ООО «Энергосервис»:

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

56. ООО «ЭТК»:

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год..

57.Установление единых (котловых) тарифов на услуги по передачи электрической энергии на 2017 г.

ВОПРОС № 1

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ОАО «Авиакор – авиационный завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел.8 (846) 372-09-43
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес www.aviacor.ru(content(category(20(46(63
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «Авиакор – авиационный завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «Авиакор – авиационный завод» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «Авиакор – авиационный завод» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

	Расчет коэффициента индексации				
	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
	инфляция	%	6,40%	-	4,00%
	индекс эффективности операционных расходов	%		-	1,00%
	количество активов	у.е.	1 649,00	1 649,00	1 649,00
	индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00
	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
	итого коэффициент индексации		1,0534	-	1,0296

Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	888,22	709,97	914,52
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	110,91	52,67	114,19
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	777,32	657,30	800,33
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 008,83	6 457,71	6 186,69
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 694,78	2 733,28	4 833,74
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 870,55	2 607,03	3 985,12
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	92,80	33,85	95,55
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	1 202,45	971,37	1 238,05
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	166,62	34,12	171,55
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	64,81	98,31	66,73
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	62,57	5,33	64,42
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	2 281,30	1 464,05	2 348,83
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	109,00	5,85	112,22
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	42,18	11,80	43,43
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,94	0,00
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	98,28	0,36	101,19
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	574,77	107,30	591,79
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		1 416,45	1 209,50	1 458,38
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 148,83	1 134,00	1 182,84
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	1 148,83	1 134,00	1 182,84
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	14 157,12	12 244,46	14 576,17

Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 078,70	4 586,60	1 121,85
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 487,57	2 998,11	1 634,37

2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	306,00	192,30	192,30
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	1 150,87	2 789,10	1 425,36
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	30,70	16,71	16,71
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 904,80	2 047,09	1 961,18
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	283,50	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	5 279,00	19 847,50	5 279,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	9 750,07	29 762,80	9 996,40
Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	100,44	523,30	83,38
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.			-334,40
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
8.	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	24 007,63	42 530,56	24 321,55

Долгосрочные параметры регулирования ОАО «Авиакор – авиационный завод» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО «Авиакор – авиационный завод» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 42 530,56 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ОАО «Авиакор – авиационный завод» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 14 157,12 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

Анализ затрат:

- Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 114,19 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 800,33 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Расходы на оплату труда.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 6 186,69 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Прочие расходы.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4 833,74 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Электроэнергия на хоз нужды.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 458,38 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 182,84 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 14 576,17 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Теплоэнергия.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4 586,60 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расчет расходов на теплоэнергию выполнен исходя из величины затрат, принятой в расчет тарифов на 2016 год в размере 1 121,85 тыс. руб. и индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 998,11 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять расходы на уровне, предложенном организацией: плату за землю в размере 192,30 тыс.руб., прочие расходы в размере 16,71 тыс.руб.

Так как организацией в адрес министерства расшифровка, обоснование увеличения стоимости основных производственных фондов и информация о вводе оборудования не представлены, расходы по налогу на имущество скорректированы и приняты экспертной группой в размере 1 425,36 тыс.руб.

В связи с вышеизложенным расходы по данной статье приняты в размере 1 634,37 тыс. руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 961,18 тыс.руб. или 31,7 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ОАО «Авиакор – авиационный завод» за 2015 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходы по статье в расчет тарифов не принимает.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 19 847,5 тыс. руб., Так как организацией в адрес министерства расшифровка, обоснование увеличения стоимости основных производственных фондов и информация о вводе оборудования не представлены, расходы по данной статье скорректированы и приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2016 год в размере 5 279,00 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 9 996,40 тыс. руб.

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ОАО «Авиакор – авиационный завод» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 83,38 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 24 655,95 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год –14 576,17 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 9 996,40 тыс. руб.
корректировка НВВ – 83,33тыс.руб.

Так как ОАО «Авиакор – авиационный завод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распеределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорцианально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы ОАО «Авиакор – авиационный завод» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составят 8 076,84 руб.

подконтрольные расходы:
2017 год – 4 741,63 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 3 251,83 тыс. руб.
корректировка НВВ – 83,38 тыс.руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ОАО «Авиакор – авиационный завод», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 7 742,44 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	8 076,84
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-334,40
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	7 742,44

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 261,76 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Авиакор – авиационный завод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО «Авиакор – авиационный завод»:

ОАО «Авиакор – авиационный завод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	7 742,44

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО «Авиакор – авиационный завод» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ОАО «Авиакор – авиационный завод» - АО «Самарская сетевая компания»	811669,98	138,36	1,37411

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ОАО «Авиакор – авиационный завод» - АО «Самарская сетевая компания»	844358,97	148,98	1,43516

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «Авиакор – авиационный завод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 2

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ПАО «АВТОВАЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8482) 55-52-71 8 (800) 250-94-60

5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://avtovaz.jscrem.ru/disclosure-electric/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «АВТОВАЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «АВТОВАЗ» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «АВТОВАЗ» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня потерь, утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

Таким образом, уровень потерь электрической энергии в сетях ПАО «АВТОВАЗ» составит 1,03%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**6,40%**		**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**		**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**9346,90**	**9374,50**	**9346,90**
индекс изменения количества активов	**%**	**0,00%**		**0,00%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**		**0,75**
итого коэффициент индексации		**1,053**		**1,030**

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	ыс.руб.	5 361,03	12 650,83	5 519,71
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	ыс.руб.	4 871,55	3 698,77	5 015,75
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	ыс.руб.	489,48	8 952,06	503,96
1.2	Расходы на оплату труда	ыс.руб.	35 279,15	51 543,15	36 323,42
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	ыс.руб.	96 207,09	993 879,45	99 054,82
1.3.1	Ремонт основных фондов	ыс.руб.	0,00	521 689,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	ыс.руб.	0,00	143 879,45	0,00
1.3.2.1	*услуги связи*	ыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	ыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	ыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	ыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	ыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	ыс.руб.	0,00	143 879,45	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	ыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	ыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	ыс.руб.	0,00	228 311,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	ыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	ыс.руб.	96 207,09	100 000,00	99 054,82
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		11 985,77	7 513,01	12 340,55
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	ыс.руб.	0,00	1 728,33	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	ыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	ыс.руб.	0,00	1 728,33	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	ыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**ыс.руб.**	148 833,04	1 067 314,77	153 238,50

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	4 777,51	276 000,00	2 357,43
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	10 505,02	6 935,09	6 935,09
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	583,87	698,76	698,76
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	583,87	698,76	698,76
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	10 940,07	15 714,88	11 260,26

2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	432,08	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	13 284,80	22 300,00	20 449,52
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	40 091,26	322 080,81	41 701,06

№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	60828,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	185,90	0,00	168,38
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**189 110,20**	**1 450 223,58**	**195 107,94**

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «АВТОВАЗ» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «АВТОВАЗ» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 1450223,58 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 5015,75 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Работы и услуги производственного характера. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 503,96 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Расходы на оплату труда. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 36323,42 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Прочие расходы. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 99054,82 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Электроэнергия на хоз.нужды.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 12340,55 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 153238,50 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».*** Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 276000 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 2357,43 тыс.руб.

- ***Теплоэнергия.*** Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 6935,09 тыс. руб. Фактические расходы за 2015 год – 6469,30 тыс.руб., за 9 месяцев 2016 года – 3988,49 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией.

- ***Налоги.*** Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 698,76 тыс. руб. Фактические расходы за 9 месяцев 2016 года – 843,30 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 11260,26 тыс. рублей или 31,0% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 1,0%).

- ***Налог на прибыль.*** В результате анализа бухгалтерской отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группы в размере 0 тыс. руб.

- ***Амортизация.*** Заявленная величина составила 22300,00 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне ожидаемого за 2016 год в размере 20449,52 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 41701,06 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы.*** По расчету организации величина выпадающих доходов за 2015 год составляет 60828,00 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Корректировка.*** В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 168,38 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 195107,94 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год –153238,50 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 41701,06 тыс. руб.

Так как ПАО «АВТОВАЗ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ПАО «АВТОВАЗ» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям:

подконтрольные расходы:
2017 год – 20089,57 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 7515,38 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3490,08 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ПАО «АВТОВАЗ», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год, составит 26721,05 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	27773,33
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1052,28
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	26721,05

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «АВТОВАЗ» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «АВТОВАЗ»:

ПАО «АВТОВАЗ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	26721,05

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на

основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «АВТОВАЗ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «АВТОВАЗ» - ЗАО «ЭНЕРГЕТИКА И СВЯЗЬ СТРОИТЕЛЬСТВА»	218376,87	25,49	0,22319
ПАО «АВТОВАЗ» - Филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	218376,87	25,49	0,26379
ПАО «АВТОВАЗ» - ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»	218376,87	25,49	0,32936

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «АВТОВАЗ» - ЗАО «ЭНЕРГЕТИКА И СВЯЗЬ СТРОИТЕЛЬСТВА»	109801,77	20,40	0,16029
ПАО «АВТОВАЗ» - Филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	109801,77	20,40	0,16559
ПАО «АВТОВАЗ» - ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»	109801,77	20,40	0,16966

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «АВТОВАЗ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 3

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации

от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 1 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 331-30-50
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.aviaspecmontag.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» определен экспертной группой, исходя из минимального значения между нормативом потерь электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, утвержденным приказом Министерством энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 № 674, и уровнем фактических потерь электрической энергии за последний истекший год (форма 46-ЭЭ за 2015 год), а также с учетом величины планового отпуска электрической энергии в сеть (таблица П1.30, представленная к тарифному регулированию на 2017 год и утвержденная Методическими указаниями № 20-э/2).

Таким образом, уровнь технологического расхода потерь ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» на 2017-2021 гг. составит 7,26%.

Количество условных единиц заявлено ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» – 1 299,34 у.е. Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	**%**	6,40	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	-	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00
количество активов	**у.е.**	1 269,47	1 299,34	1 299,34	1 299,34	1 299,34	1 299,34	1 299,34
индекс изменения количества активов	**%**	39,24	-	2,35	0,00	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,00	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,3634	-	0,00	1,0088	1,0088	1,0088	1,0088

Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат)	По расчету экспертной группы с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов				
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	8 329,59	19 364,72	8 510,79	8 684,17	8 760,59	8 837,68	8 915,45	8 993,91
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	146,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	8 183,45	19 364,72	8 510,79	8 684,17	8 760,59	8 837,68	8 915,45	8 993,91
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 100,74	4 830,83	1 314,59	1 341,37	1 353,18	1 365,09	1 377,10	1 389,22
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	411,59	2 209,97	477,91	487,65	491,95	496,27	500,64	505,04
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	306,54	2 016,90	321,03	327,57	330,46	333,36	336,29	339,25
1.3.2.1	*Услуги связи*	тыс.руб.	11,78	386,61	89,90	91,73	92,54	93,35	94,17	95,00

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат)	По расчету экспертной группы с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов				
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	1,24	1,24	1,27	1,28	1,29	1,30	1,31
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	3,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	720,92	170,00	173,46	174,99	176,53	178,08	179,65
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	165,85	59,89	59,89	61,11	61,65	62,19	62,74	63,29
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	125,42	848,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	100,80	47,63	48,60	49,03	49,46	49,90	50,34
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	105,05	92,27	109,25	111,48	112,46	113,45	114,45	115,45
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	541,59	2 869,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	*Расходы на обслуживание заемных средств*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	*Расходы по коллективным договорам*	тыс.руб.	541,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	*Прочие расходы из прибыли*	тыс.руб.	0,00	2 869,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	10 383,51	29 274,56	10 303,29	10 513,19	10 605,72	10 699,04	10 793,19	10 888,17

Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	82,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	508,47	1 830,51	508,47	508,47	508,47	508,47	508,47
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	508,47	1 830,51	508,47	508,47	508,47	508,47	508,47
2.4.	Налоги, всего, в том	тыс.руб.	3 162,26	3 843,82	3 654,64	3 654,64	3 654,64	3 654,64	3 654,64

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
	нисле:								
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	87,04	254,50	87,04	87,04	87,04	87,04	87,04
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	3 063,68	3 567,60	3 567,60	3 567,60	3 567,60	3 567,60	3 567,60
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	11,54	21,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	336,83	1 478,23	410,46	414,07	417,72	421,39	425,10
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	135,40	717,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	10 400,30	27 390,30	13 543,39	13 543,39	13 543,39	13 543,39	13 543,39
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	14 625,29	35 260,12	18 116,96	18 120,57	18 124,22	18 127,89	18 131,60

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	7 608,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	154,30	0,00	186,71	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	-1 193,09	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	25 163,10	72 143,33	27 623,77	28 726,29	28 823,26	28 921,08	29 019,77

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2017 год является для ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2017-2021 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (приказ ФСТ России от 06.08. 2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

1. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов с использованием метода экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии Методическими указаниями№ 98-э, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренного Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий отчетные периоды.

Работы и услуги производственного характера. По предложению организации расходы по данной статье должны составить 19 364,72 тыс. рублей.

Экспертная группа провела анализ представленных ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» обосновывающих материалов и считает необходимым отметить следующее.

Договоры на обслуживание электросетевого оборудования и сооружений от 01.01.2016 № 1/АСМ/2016,№ 3/АСМ/2016, № 4070, № 7/АСМ/2016, № 8/АСМ/2016, представленные организацией включают: работы по осуществлению оперативно-технического обслуживания электросетевого оборудования и сооружений, ремонтно-восстановительные работы, планово-предупредительный ремонт электросетевого оборудования и сооружений (в т.ч. текущий и капитальный ремонт), работы по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий, сооружений электростанций и сетей СО 34.04.181-2003, утвержденными РАО «ЕЭС России» от 25.12.2003, Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 определены перечень и объем работ по техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонту электротехнического оборудования, а также периодичность и продолжительность всех видов ремонта.

При этом на основании графика планово-предупредительного ремонта, утвержденного ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» на 2017 год, установить сроки проведения плановых технических осмотров, текущих и капитальных ремонтов по отдельным объектам электросетевого хозяйства не представляется возможным. Кроме того, анализ первичной учетной документации за 9 месяцев 2016 года показал, что дополнительные соглашения, акты выполненных работ и сметные расчеты к вышеперечисленным договорам не содержат информацию о видах, объемах, а также стоимости фактически произведенных ремонтных работах по конкретному электротехническому оборудованию.

На основании вышеизложенного, в связи с невозможностью по представленным ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» документам определить виды, объемы и стоимость необходимых работ по обслуживанию электросетевого оборудования в 2017 году, с целью не допустить повторное включение в ремонтную программу работ уже проводимых в предыдущих периодах, а также с целью исключить необоснованное увеличение периодичности проведения работ по ремонту и обслуживанию объектов электросетевого хозяйства, экспертная группапроизвела расчет расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» исходя из величины, принятой на 2016 год и индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренного Правительством Российской Федерации.

В результате в расчет тарифов приняты расходы в размере 8 510,79 тыс. рублей

Расходы на оплату труда. Согласно данным ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» затраты по данной статье должны составить 4 830,83 тыс. рублей, исходя из численности ППП 6 человек и среднемесячной оплаты труда 67 094,86 рублей.

Принимая во внимание, что обслуживание электросетевого оборудования осуществляется силами сторонних организаций, в расчет фонда оплаты труда экспертной

группой принята численность административно-управленческого персонала в количестве 6 человек, с учетом данных статистической формы № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 9 месяцев 2016 года.

В ходе анализа представленных материалов у организации были дополнительно запрошены (письмо от 27.05.2016 № 15/3661) пояснения по расчету расходов на оплату труда (таблица П 1.16) в части обоснования: тарифной ставки рабочего 1 разряда, среднего тарифного коэффициента, соответствующего ступени по оплате труда и показателя «Текущее премирование». В сроки, установленные п. 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, запрашиваемую информацию организация не представила.

На основании выеизложенного, экспертная группа произвела расчет затрат по данной статье исходя из численности персонала в количестве 6 человек и среднемесячной заработной платы – 18 258,24 рублей. Таким образом, расходы на оплату труда приняты в расчет тарифов на 2017 год составили 1 314,59 тыс. рублей.

Прочие расходы. По расчету организации затраты по данной статье должны составить 2 209,97 тыс. рублей, в том числе:

Услуги связи. По предложению организации затраты по статье должны составить 386,61 тыс. рублей. Экспертная группа провела анализ обосновывающих материалов и принимает в расчет тарифов расходы по данной статье в размере 89,90 тыс. рублей.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства. На основании анализа обосновывающих материалов экспертная группа принимает расходы по данной статье на заявленном организацией уровне в размере 1,24 тыс. рублей.

Расходы на аудиторские и консультационные услуги. Согласно предложению организации затраты по данной статье должны составить 720,92 тыс. рублей. Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы в размере 170,00 тыс. рублей на основании представленных договоров.

Транспортные услуги. На основании анализа обосновывающих материалов экспертная группа принимает расходы по данной статье на заявленном организацией уровне в размере 59,89 тыс. рублей.

Прочие услуги сторонних организаций. По предложению организации затраты по данной статье должны составить 848,24 тыс. рублей. В качестве обоснования заявленных расходов, организацией представлены договоры на сертификацию электрической энергии и проведение контрольных испытаний качества электрической энергии. В связи с тем, что требованиями действующего законодательства не определена обязанность сетевых организаций по подтверждению качества передаваемой электрической энергии, экспертная группа не считает возможным принять затраты по указанным договорам в расчет тарифов.

Другие прочие расходы. По расчету организации затраты по данной статье должны составить 92,27 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по статье в размере 109,25 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, экспертная группа принимает в расчет тарифов прочие расходы в размере 477,91 рублей.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчету организации затраты по данной статье должны составить 2 869,04 тыс. руб.

В качестве обоснования заявленных расходов организацией прдставлены таблицы П 1.20 «Расчет источников финансирования капитальных вложений» и П 1.21.3 «Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии». В соответствии с Основами ценообразования подконтрольные расходы – это расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, *за исключением расходов на финансирование капитальных вложений*. Кроме того, п. 32 Основ ценообразования установлено, что расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются *на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций*, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках

реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении. На основании вышеизложенного, а также в связи с тем, что организацией не представлена утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, экспертная группа заявленные расходы в расчет тарифов не принимает.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов, рассчитанный экспертной группой с использованием метода экономически обоснованных расходов составил 10 303,29 тыс. рублей.

2. Метод сравнения аналогов

Расчет базового уровня операционных, подконтрольных расходов ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» произведен экспертной группой в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

Расчет индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов выполнен экспертной группой на основании показателя рейтинга эффективности, который находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям № 421-э с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»;

2) натуральных показателей организации, предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям № 421-э.

В результате расчета индекс эффективности ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» составил 3%.

Расчет величины эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (Эф.Орех) в целях определения базового уровня подконтрольных расходов (БазОРЕХ) ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» на 2017 год выполнен экспертной группой в соответствии с п. 10 Методических указаний № 421-э.

Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО, ($к^n$)	**-0,05**
Индекс эффективности ОПР, ($х^n$)	**3,00**
Фактические экономически обоснованные операционные, подконтрольные расходы в 2015 году, ($ОРЕХ_{2015}$)	8 024,01
Индекс потребительских цен, ($ИПЦ_{2016}$)	0,0640
Индекс потребительских цен, ($ИПЦ_{2017}$)	0,0400
Индекс изменения количества активов, ($ИКА_{2016}$)	**0,2942**
Индекс изменения количества активов, ($ИКА_{2017}$)	**0,0176**
Количество условных единиц, ($УЕ_{2015}$)	911,80
Количество условных единиц, ($УЕ_{2016}$)	1 269,47
Количество условных единиц, ($УЕ_{2017}$)	1 299,34
Коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов, ($К_{эл}$)	**0,75**
Определение эффективного уровня ОПР, ($Эф.ОРЕХ_{2017}$):	**11 002,95**
Если $к^n < -х^n /100$, то Эф.ОРЕХ определяется по формуле 13 Методических указаний № 421-э.	

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня операционных, подконтрольных расходов на 2017 год (БазОРЕХ) произведен экспертной группой согласно п. 9 Методических указаний № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня операционных, подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода экономически обоснованных расходов и 30% доли от эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (Эф.Орех), расчитанного с использование метода сравнения аналогов.

$$БазОРЕХ_{2017} = 0,3 \text{ x } 11\,002,95 + 0,7 \text{ x } 10\,303,29$$

Таким образом, экспертной группой в расчет тарифов на 2017 год принимается базовый уровень подконтрольных расходов ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» в размере 10 513,19 тыс.рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации затраты по данной статье должны составить 1 830,51 тыс. рублей.

В соответствии с Основами ценообразования «расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендованному имуществу». Письмом от 27.05.2016 №15/3661 у организации была запрошена информация о размере амортизации и налоговых отчислений по арендованному имуществу. Поскольку указанная информация не была представлена ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» в адрес министерства, экспертная группа принимает в расчет расходы, исходя из стоимости арендной платы объектов электросетевого оборудования, учтенной при регулировании на 2016 год в размере 508,47 тыс. рублей.

Налоги. По материалам организации затраты по данной статье должны составить 3 843,82 тыс. рублей. В результате анализа представленных организацией материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по статье в размере 3 654,64 тыс. рублей.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 410,46 тыс.рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Амортизация ОС. По материалам организации затраты по данной статье должны составить 27 390,30 тыс. рублей.

Экспертной группой произведен расчет амортизационных отчислений на 2017 год для ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» на основании данных бухгалтерского учета, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исходя из максимального срока полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

В результате произведенного расчета экономически обоснованный размер амортизационных отчислений составил 13 543,39 тыс. рублей.

Налог на прибыль. По расчету организации затраты по данной статье должны составить 717,26 тыс. рублей.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» за 2015 год, текущий налог на прибыль имеет нулевое значение. С учетом вышеизложенного, заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

Таким образом, неподконтрольные расходы принимаются в расчет тарифов на 2017 год в объеме 18 116,96 тыс. руб.

Выпадающие доходы. По расчету организации выпадающие доходы должны составить 7 608,65 тыс. рублей.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты

Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов не принимаются.

Корректировка НВВ. В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент $КНК_i$ для ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 186,71 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы валовая выручка ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ», необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год составит 28 816,86 тыс. рублей, в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 10 513,19 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 18 116,96 тыс. руб.
корректировка НВВ – 186,71 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 27 623,77 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	28 816,86
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1 193,09
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	27 623,77

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 7 487,63 тыс. руб.

VIII. Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» с учетом корректировки в сооветствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,0085	0,0084	0,0082	0,0081	0,0080
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг ($П_{тсо}$)			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

IX. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» в целом соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2017-2021 гг. ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»	2017	27 623,77
	2018	28 726,29
	2019	28 823,26
	2020	28 921,08
	2021	29 019,77

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»:

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ»	2017	10,51	-	75	7,26	0,0085	1,000	0,8975
	2018	X	3	75	7,26	0,0084	1,000	0,8975
	2019	X	3	75	7,26	0,0082	1,000	0,8975
	2020	X	3	75	7,26	0,0081	1,000	0,8975
	2021	X	3	75	7,26	0,0080	1,000	0,8975

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» - АО «Самарская сетевая компания»	409702,73	184,40	0,83350
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» - ПАО «МРСК Волги»	409702,73	184,40	0,98676
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» - ПАО «САЛЮТ»	409702,73	184,40	0,91351

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» - АО «Самарская сетевая компания»	431260,18	207,87	0,94925
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» - ПАО «МРСК Волги»	431260,18	207,87	1,04353
ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» - ПАО «САЛЮТ»	431260,18	207,87	0,97535

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «АВИАСПЕЦМОНТАЖ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила утвердить плановые значения показателей надежности и качества и установить долгосрочные параметры регулирования, НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 4

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «АВК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8482) 20-44-04 8 (800) 100-50-07
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.avkvoda.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «АВК» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «АВК» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «АВК» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма № 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «АВК» составит 3,52%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации

		2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
			Предложения организации	По расчету экспертной группы					
инфляция	%	6,40%	-	4,00%	-	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	6,00%	-	6,00%	6,00%	6,00%	6,00%
количество активов	у.е.	1521,66	1539,79	1539,79	-	1539,79	1539,79	1539,79	1539,79
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	7,56%	-	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,053	-	-	-	0,978	0,978	0,978	0,978

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	Экономически-обоснованные расходы	Базовый уровень расходов				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4 600,63	12 863,91	8 260,06	8 150,6	7 968,07	7 789,59	7 615,10	7 444,52
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 358,15	6 066,76	4 476,61	4 417,2	4 318,36	4 221,63	4 127,06	4 034,62
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	242,48	6 797,15	3 783,46	3 733,3	3 649,71	3 567,96	3 488,04	3 409,91
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 336,80	20 882,98	13 133,51	12 959,47	12 669,24	12 385,45	12 108,02	11 836,8
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	17 360,1	26 309,03	11 632,09	11 477,96	11 220,90	10 969,56	10 723,84	10 483,6
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	15 491,1	17 816,00	7 739,62	7 637,0	7 466,03	7 298,79	7 135,30	6 975,47
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 532,33	1 448,72	1 448,72	1 429,5	1 397,51	1 366,20	1 335,60	1 305,68
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	35,54	159,17	159,17	157,06	153,54	150,10	146,74	143,45
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	66,19	216,39	216,39	213,52	208,74	204,06	199,49	195,03
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	24,58	78,96	78,96	77,91	76,17	74,46	72,79	71,16
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	57,65	57,65	56,89	55,61	54,37	53,15	51,96
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	1 406,03	936,55	936,55	924,14	903,44	883,21	863,42	844,08
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	68,89	70,21	70,21	69,28	67,73	66,21	64,73	63,28

1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	26,25	164,74	164,74	162,56	158,92	155,36	151,88	148,47
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	1 064,09	674,53	665,60	650,69	636,11	621,87	607,94
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	26,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	241,57	5 719,15	1 534,26	1 513,9	1 480,03	1 446,88	1 414,47	1 382,78
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	1 229,45	1 329,05	1 170,76	1 155,2	1 129,37	1 104,07	1 079,34	1 055,17
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 564,02	480,15	480,15	473,79	463,18	452,80	442,66	432,74
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	163,81	480,15	480,15	473,79	463,18	452,80	442,66	432,74
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 400,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	34 091,0	61 865,12	34 676,57	34 217,07	33 450,77	32 701,47	31 968,96	31 252,8

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	817,59	1 071,86	1 052,14	1 052,14	1 052,14	1 052,14	1 052,14
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	256,75	377,94	377,94	377,94	377,94	377,94	377,94
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	256,75	377,94	377,94	377,94	377,94	377,94	377,94
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 819,71	6 306,66	3 913,76	3 826,11	3 740,41	3 656,62	3 574,71
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	391,00	2 010,32	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 742,59	5 651,68	3 741,64	3 741,64	3 741,64	3 741,64	3 741,64
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	5 178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	8 027,65	20 596,46	9 203,93	9 116,28	9 030,57	8 946,79	8 864,88

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	34848,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	297,30	0,00	-252,21	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	42 416,01	117 310,07	43 168,79	42 567,05	41 732,05	40 915,75	40 117,74

По расчету ООО «АВК» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2017 год должна составить 117310,07 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 61865,12 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 20596,46 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- ***Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.*** По данным предприятия расходы по данной статье составят 6066,76 тыс. руб. Фактические расходы за 2015 год составили 4122,23 тыс.руб., что соответствует утвержденному на 2015 год - 4 137,38 тыс.руб. Факт 9 месяцев 2016 года – 3228,32 тыс.руб. Ожидаемое в 2016 году – 4304,43 тыс.руб., что соответствует утвержденному на 2016 год – 4358,15 тыс.руб. Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне ожидаемого в 2016 году с учетом инфляции, определенной Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 %, в размере 4476,61 тыс. руб.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** По данным предприятия расходы по данной статье составят 6797,15 тыс. руб. Фактические расходы за 2015 год составили 2655,49 тыс.руб. Факт 9 месяцев 2016 года – 2728,45 тыс.руб. Ожидаемое в 2016 году – 3637,94 тыс.руб. Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне ожидаемого в 2016 году с учетом инфляции, определенной Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 %, в размере 4476,61 тыс. руб.

- ***Расходы на оплату труда.*** ООО «АВК» расходы на оплату труда заявлены в сумме 20882,98 тыс.руб. исходя из численности ППП 53,4 чел. со среднемесячной оплатой труда 32588,92 руб. Фактическая численность ППП в 2016 году составила 45 чел. Экспертная группа считает возможным принять экономически-обоснованные затраты по данной статье в сумме 13133,51 тыс. руб., исходя из фактической численности ППП 45 чел. со среднемесячной оплатой труда 24321,31 руб.

- ***Ремонт основных фондов.*** По данным предприятия расходы по данной статье составят 17816,00 тыс. руб. Фактические расходы за 2015 год составили 4567,70 тыс.руб. Факт 9 месяцев 2016 года – 5581,46 тыс.руб. Ожидаемое в 2016 году – 7441,95 тыс.руб. Утверждено на 2016 год – 15491,11 тыс.руб. Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне ожидаемого в 2016 году с учетом инфляции, определенной Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 %, в размере 7739,62 тыс. руб.

- ***Оплата работ и услуг сторонних организаций.*** По данным предприятия расходы по данной статье составят 1448,72 тыс. руб. Фактические расходы за 2015 год составили 1676,65 тыс.руб. Факт 9 месяцев 2016 года – 995,09 тыс.руб. Ожидаемое в 2016 году –1326,78 тыс.руб. Утверждено на 2016 год – 1532,33 тыс.руб. Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, заявленном организацией.

- ***Расходы на командировки и представительские расходы.*** По данным предприятия расходы по данной статье составят 70,21 тыс. руб. Проанализировав фактические расходы и

прогнозируемые на 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, заявленном организацией.

- ***Расходы на подготовку кадров.*** По данным предприятия расходы по данной статье составят 164,74 тыс. руб. Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, заявленном организацией.

- ***Расходы на обеспечение нормальных условий труда.*** По данным предприятия расходы по данной статье составят 1064,09 тыс. руб. Фактические расходы за 2015 год составили 674,53 тыс.руб. Факт 9 месяцев 2016 года – 74,52 тыс.руб. Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне 2015 года в размере 674,53 тыс. руб.

- ***Другие прочие расходы.*** По данным предприятия расходы по данной статье составят 5719,15 тыс. руб. Фактические расходы за 2015 год составили 2682,0 тыс.руб. Факт 9 месяцев 2016 года – 1106,44 тыс.руб. Ожидаемое в 2016 году – 1475,25 тыс.руб. Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне ожидаемого в 2016 году с учетом инфляции, определенной Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 %, в размере 1534,26 тыс. руб.

- ***Электроэнергия на хоз. нужды.*** По расчету предприятия расходы по данной статье составят 1329,05 тыс. руб. Фактические расходы за 2015 год составили 1032,0 тыс.руб. Факт 9 месяцев 2016 года – 820,63 тыс.руб. Ожидаемое в 2016 году – 1094,17 тыс.руб. Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1170,76 тыс. руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 480,15 тыс. руб. Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, заявленном организацией.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Индекс эффективности ООО «АВК» определен экспертной группой на уровне 6%.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2017 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 34676,57 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) – 33144,91 тыс.руб.:

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «АВК» в расчет тарифов на 2017 год принимается в размере 34217,07 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Плата за аренду имущества и лизинг.*** По даннным организации расходы по данной статье должны составить 1071,86 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1052,14 тыс. руб.

- ***Налоги.*** По расчетам ООО «АВК» расходы по данной статье должны составить 377,94 тыс. руб. Проанализировав фактические расходы и прогнозируемые на 2017 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, заявленном организацией.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3913,76 тыс. рублей или 30,2% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,2%).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2010,32 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье на уровне 118,45 тыс. руб.

- ***Амортизация.*** Заявленная величина составила 5651,68 тыс. руб. В результате проведенного анализа расходы по данной статье скорректированы с учетом максимального срока полезного использования оборудования и приняты экспертной группой в размере 3741,64 тыс. руб.

- ***Прибыль на капитальные вложения.*** В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 9203,93 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы.*** По расчету организации величина выпадающих доходов за 2014, 2015 годы составляет 34848,49 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Корректировка.*** В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет -252,21 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год составят 43168,79 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 34217,07 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 9203,93 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2017-2021 гг. составят:

подконтрольные расходы:
2017 год – 34217,07 тыс. руб.
2018 год – 33450,77 тыс. руб.
2019 год – 32101,47 тыс. руб.
2020 год – 31968,96 тыс. руб.
2021 год – 31252,86 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 9203,93 тыс. руб.
2018 год – 9116,28 тыс. руб.
2019 год – 9030,57 тыс. руб.
2020 год – 8946,79 тыс. руб.
2021 год – 8864,88 тыс. руб.

Так как ООО «АВК» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ООО «АВК» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям:

подконтрольные расходы:
2017 год – 18959,68 тыс. руб.
2018 год – 18535,07 тыс. руб.
2019 год – 18119,89 тыс. руб.
2020 год – 17714,00 тыс. руб.
2021 год – 17317,21 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 5099,90 тыс. руб.
2018 год – 5051,33 тыс. руб.
2019 год – 5003,84 тыс. руб.
2020 год – 4957,42 тыс. руб.
2021 год – 4912,03 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 9719,33 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «АВК», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 22821,69 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	23807,37
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-985,68
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	22821,69

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «АВК» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов, составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «АВК»	2017	22821,69
	2018	23586,40
	2019	23123,73
	2020	22671,42
	2021	22229,24

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			4,3538	4,2884	4,2241	4,1608	4,0983
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			1,0080	1,0080	1,0080	1,0080	1,0080
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ООО «АВК»	2017	18,96	-	75	3,52	4,3538	1,0080	0,8975
	2018	х	6	75	3,52	4,2884	1,0080	0,8975
	2019	х	6	75	3,52	4,2241	1,0080	0,8975
	2020	х	6	75	3,52	4,1608	1,0080	0,8975
	2021	х	6	75	3,52	4,0983	1,0080	0,8975

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «АВК» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «АВК» - филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	303498,70	174,39	0,63903
ООО «АВК» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	303498,70	174,39	0,59418
ООО «АВК» - АО «Самарская сетевая компания»	303498,70	174,39	0,64131

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «АВК» - филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	277577,01	170,19	0,59525
ООО «АВК» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	277577,01	170,19	0,54982
ООО «АВК» - АО «Самарская сетевая компания»	277577,01	170,19	0,63282

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «АВК» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила утвердить плановые значения показателей надежности и качества и установить долгосрочные параметры регулирования, НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 5

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Арконик СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (846) 278-31-84
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес: www.alcoa.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии	Отсутствует

	и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	

Информация о соответствии АО «Арконик СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Арконик СМЗ» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Арконик СМЗ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровеньтехнологического расхода потерь и объем условных единиц на 2017 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено АО «Арконик СМЗ» - 4778,33 у.е.

Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	6,40%	-	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00%	-	1,00%
количество активов	**у.е.**	4778,00	4778,00	4778
индекс изменения количества активов	**%**	0,00%	-	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,053	-	1,030

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 743,5	17 167,2	3 854,3

1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,0	1 227,2	0,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 743,5	15 940,0	3 854,3
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 583,2	31 577,6	9 866,8
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 213,0	1 273,0	1 248,9
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 213,0	1 273,0	1 248,9
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	133,8	140,4	137,7
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 234,5	1 295,5	1 271,1
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 234,5	1 295,5	1 271,1
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	15 908,0	51 453,7	16 378,9

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,0	0,0	0,0
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	470,0	1 748,4	470,0
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	470,0	1 652,1	470,0
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,0	96,3	0,0
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 989,9	9 738,5	3 042,9
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	2 677,6	0,0
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 072,4	11 029,9	3 072,4
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	6532	34 609,4	6 585,3

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной

					группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	3933,7	0,0
4	Корректировка НВВ качество /надежность	тыс.руб.	39,6	230,4	36,2
5	Оптимизация расходов	тыс.руб.	0,0	0,0	-149,4

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**22 479,9**	**90 227,2**	**22850,9**

Долгосрочные параметры регулирования АО «Арконик СМЗ» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Арконик СМЗ» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 90227,2 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Арконик СМЗ» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 15 908,0 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

- ***Материальные затраты.*** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 17167,2 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3854,3 тыс.руб.

- ***Затраты на оплату труда.*** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 31577,6 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9866,8 тыс.руб.

- ***Прочие расходы.*** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 1273 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1248,9 тыс.руб.

- ***Электроэнергия на хозяйственные нужды.*** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 140,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 137,7 тыс.руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По данным АО «Арконик СМЗ» расходы по статье составляют 1295,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1271,1 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2017 год определены в размере 16378,9 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1748,4 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой в сумме 470 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3042,9 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2677,6 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной АО «Арконик СМЗ» за 2015 год, сумма по налогу на прибыль составила 0 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11029,9 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 3072,4 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с составят 6585,3 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4164,1 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Арконик СМЗ» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 36,2 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 23000,4 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 16378,9 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 6585,3 тыс. руб.
корректировка НВВ – 36,2 тыс.руб.

Так как АО «Арконик СМЗ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распеределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорцианально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составит 3609,43 тыс.руб.

подконтрольные расходы:
2017 год – 2548,6 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 1024,7 тыс. руб.

корректировка НВВ – 36,2 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год территориальных сетевых организаций региона.

Таким образом, корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год АО «Арконик СМЗ» составила – (- 149,44) тыс.руб.

В результате, необходимая валовая выручка АО «Арконик СМЗ», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 3459,99 тыс.руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3609,43
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-149,44
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	3459,99

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 6978,159 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Арконик СМЗ» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Арконик СМЗ»:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
АО «Арконик СМЗ»	2017	3459,99

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Арконик СМЗ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Арконик СМЗ» - АО «Самарская сетевая компания»	2758,44	9,43	0,01406
АО «Арконик СМЗ» - ООО «СамараСеть»	2758,44	9,43	0,02093
АО «Арконик СМЗ» - филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»	2758,44	9,43	0,01833
АО «Арконик СМЗ» - ПАО «МРСК Волги»	2758,44	9,43	0,01408

1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Арконик СМЗ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 6

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН1 СН2
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (495) 428-42-31
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.gazpromenergo.gazprom.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Газпром энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Газпром энерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

В соответствии с критериями, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ООО «Газпром энерго» относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественного одного потребителя (ООО «Газпром трансгаз Самара).

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «Газпром энерго» на 2017 год в части оказания услуг по передаче электрической энергии «монопотребителю»

№ п/п	Показатель	1 полугодие 2017 года		2 полугодие 2017 года		2017 год	
		тыс.кВтч	МВт	тыс.кВтч	МВт	тыс.кВтч	МВт
1	Поступление в сеть	150290	40,34	170720	42,57	321010	41,46
2	в т.ч.						
2.1.	*ПАО "ФСК ЕЭС"*	85670	23,95	97306	23,95	182976	23,95
3	Потери	1578,045	0,42	1792,56	0,45	3370,605	0,44
4	Полезный отпуск "монопотребителю	148711,96	39,92	168927,44	42,12	317639,4	41,02

VII.Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации		2016 утв.	2017	
Показатели	Единица измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	6,40%	-	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	1426,7	1467,9	1426,7
индекс изменения количества активов	%	0,00%	2,89%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,053	-	1,030

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	5 208,02	9 813,30	5 362,18
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 491,68	4 146,57	3 595,03
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 716,34	5 666,73	1 767,15
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	11 636,36	22 640,00	11 980,80
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	11 287,17	20 845,56	11 621,27
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 254,48	9 050,00	5 410,01
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 580,21	2 768,58	2 656,58
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	488,13	523,76	502,58

1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	96,91	103,99	99,78
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	1 105,19	1 185,87	1 137,90
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	381,74	409,61	393,04
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	508,25	545,35	523,29
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 033,98	1 109,46	1 064,58
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	121,35	130,21	124,94
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	52,14	55,95	53,68
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	290,94	312,18	299,55
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 954,09	7 419,18	2 011,93
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 961,57	2 270,81	2 019,63
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	1 961,57	2 270,81	2 019,63
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**30 093,13**	**55 569,67**	**30 983,88**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	56 877,2	61 029,2	59 570,68
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	911,2	1 131,4	947,65
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	14 638,8	23 785,9	13 927,79
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		13 505,5	22 684,8	13 428,1
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	588,8	588,8	47,5
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	500,2	500,2	5,00
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	88,6	88,6	42,50
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 490,9	6 792,0	3 594,2
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	496,7	567,7	532,1
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 352,4	1 352,4	1 352,4
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**78 356,11**	**95 247,5**	**79 972,3**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	42450,14	42450,14
4	экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	3879,00
5	корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	1672,77

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**108 449,24**	**193 267,29**	**151 200,12**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Газпром энерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Газпром энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 193 267,29 тыс.руб.

Письмом от 29.11.2016 № 61-03-07/2616 ООО «Газпром энерго» направило договор аренды электросетевого оборудования от 29.11.2016 № 01/1600-Д-115/16, а также расчет условных единиц и расходов на вновь принимаемое оборудование.

Согласно служебной записке Управления правовой работы и административной практики министерства указанный договор подлежит государственной регистрации. По состоянию на дату подготовки заключения информация о соблюдении ООО «Газпром энерго» требований законодательства в части государственной регистрации договоров аренды недвижимого имущества в министерство не поступала.

Учитывая вышеизложенное количество условных единиц электросетевого оборудования экспертная группа принимает без учета вышеуказанного договора аренды. В расчет тарифов условные единицы приняты на уровне 2016 года.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9 813,30 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 5 362,18 тыс. руб.

Расходы на оплату труда. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 22 640,00 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 11 980,80 тыс. руб.

Прочие расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20 845,56 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 11 621,27 тыс. руб.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 270,81 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года.Затраты по статье составят 2 019,63 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 30 983,88 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».*** По расчету организации расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году должны составить 61 029,20 тыс.руб.

В соответствии с критериями, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», ООО «Газпром энерго» относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественного одного потребителя (ООО «Газпром трансгаз Самара -97,2%).

Расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в 2017 году составят 59570,68 тыс.руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 57 111,04 тыс.руб.;

- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 2 459,64 тыс.руб.

- ***Тепловая энергия.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 131,40 тыс. руб. С учетом анализа фактически понесенных затрат по данной статье за 2015 год (форма №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования»), экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье в сумме 947,65 тыс.руб. исходя из индекса 4% к уровню расходов, учтенных в расчете тарифов на 2016 год.

- ***Плата за аренду имущества.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 23 785,90 тыс. руб. С учетом анализа обосновывающих материалов и фактически понесенных затрат по данной статье за 2015 и 9 мес. 2016 года экспертная группа скорректировала расходы по статье «Плата за аренду имущества». Кроме того учтены замечания Управления правовой работы и административной практики министерства, отраженные с служебной записке от 12.12.2016. Сумма расходов на 2017 год по расчету экспертной группы составит 13 927,79 тыс.руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 588,8 тыс.руб. С учетом анализа фактически понесенных затрат по данной статье за 2015 год и 9 мес. 2016 года (форма №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования») экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы в сумме 47,5 тыс.руб.

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 567,7 тыс.руб. Согласно данным формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» и письма организации от 05.07.2016 № 61-61-07/1500 «О предоставлении информации» за 2015 год величина налога на прибыль составила 532,10 тыс.руб.

Учитывая требование пункта 20 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 в расчет тарифов принимается величина налога на прибыль в сумме 532,10 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3 594,20 тыс.руб. или 30 % от принятых затрат на оплату труда.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 352,40 тыс. руб. С учетом анализа формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных

сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования», представленной ООО «Газпром энерго» за 2015 год и 9 мес. 2016 года расходы по данной статье определены экспертной группой на уровне, предложенном организацией.

- ***Корректировка.*** В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 1672,77 тыс.руб.

- ***Выпадающие доходы.*** По расчету организации величина выпадающих доходов по итогам 2015 года составляет 42450,14 тыс.руб. Указанные выпадающие доходы сформированы в результате отклонения фактических объемов потребления электрической энергии «монопотребителем» от плановых показателей, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электричекой энергии (мощности) на 2015 год.

Письмами от 16.11.2016 № 61-03-07/2522 и от 12.12.2016 № 61-03-07/2775 ООО «Газпром энерго» направило в адрес министерства информации о включении ООО «Газпром трансгаз Самара» в бюджете доходов и расходов на 2017 год по статье «Электроэнергия» денежных средств на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) с учетом выпадающих доходов сетевой организации за 2015 год за счет изменения плановых объемов потребления до фактического объема.

Экпертная группа принимает в расчет «монотарифов» величину выпадающих доходов по расчету организации.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Газпром энерго», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 151 143,70 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	151 200,12
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-56,42
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	151 143,70

По расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год составит 151 143,70 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 147 377,70 тыс.руб.;
- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 3 766,0 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме 7463,38 тыс. руб., в т.ч. по видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю (ООО «Газпром трансгаз Самара») – 7246,22 тыс.руб.;
- оказание услуг по передаче электрической прочим потребителям – 217,16 тыс.руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Газпром энерго»:

ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	151 143,70

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

3. Согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «монопотребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии «моносети» по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

При этом расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывал следующее: оплата услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, передающим электрическую энергию в сеть ООО «Газпром энерго», осуществляется «монопотребителем» за объем поступления электрической энергии в «моносеть».

Необходимо отметить, что ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал) оказывает услуги по передаче электрической энергии не только ООО «Газпром Трансгаз Самара», но и прочим потребителям Самарской области.

Относительно оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, не относящимся к категории «монопотребитель», гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций,

обслуживающих преимущественно одного потребителя

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал), которые оплачиваются монопотребителем ООО «Газпром трансгаз Самара» (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	287 896,89	310 289,11
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	22,89	22,74
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,487	0,487

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
		тыс. руб.
1	ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал)	147 377,67

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Газпром энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить НВВ, цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 7

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Долина-Центр-С» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления	СН2 НН

	регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел.8 (846) 270-47-16
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес www.dolina-centr-c.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Долина-Центр-С» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Долина-Центр-С» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Долина-Центр-С» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом уровень потерь электрической энергии ООО «Долина-Центр-С» составит 8,05%.

VII. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов

Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017		2018	2019
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция	**%**	6,40	5,00	-	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	1,00	-	2,00%	2,00%
количество активов	**у.е.**	106,00	119,11	119,11	119,11	119,11
индекс изменения количества активов	**%**	-	11,00	0,00	0,00	0,00

коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	0,75	-	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		-	1,125	-	1,0192	1,0192

№п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017			2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	Базовый уровень ОПР	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	172,13	714,26	218,51	222,22	226,48	230,83
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	66,00	388,00	66,00	67,12	68,41	69,72
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	106,13	326,26	152,51	155,10	158,07	161,11
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 273,08	3 016,20	1 346,75	1 369,61	1 395,91	1 422,71
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	402,64	626,38	171,55	174,46	177,81	181,23
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	324,92	359,33	82,37	83,77	85,38	87,02
1.3.2.1	*Услуги связи*	тыс.руб.	12,32	12,09	12,09	12,30	12,53	12,77
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	2,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	21,56	4,39	4,39	4,46	4,55	4,64
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	152,54	154,19	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	136,41	188,66	65,89	67,01	68,29	69,61
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	61,58	60,31	53,87	54,78	55,84	56,91
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	10,07	11,62	11,62	11,82	12,04	12,28
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	4,48	22,15	22,15	22,53	22,96	23,40
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,39	1,54	1,54	1,57	1,60	1,63
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1,20	171,43	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		27,47	193,54	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	1 875,32	4 550,38	1 736,81	1 766,29	1 800,20	1 834,76

№п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	726,33	1 837,20	1 322,69	1 322,69	1 322,69
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	726,33	1 837,20	1 322,69	1 322,69	1 322,69
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	498,25	992,36	817,38	817,38	817,38
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	117,50	117,50	117,50	117,50	117,50
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	380,75	870,46	695,48	695,50	695,50

№п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.4.3.	*рочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	4,40	4,40	4,40	4,40
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	384,47	910,89	413,62	421,56	429,66
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	85,00	85,00	85,00	85,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 006,38	2 377,21	2 006,38	2 006,38	2 006,40
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	340,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	3 615,43	6 542,66	4 645,08	4 653,01	4 661,13

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	51 052,90	49 170,21		
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка (оптимизация	тыс.руб.	0,00	0,00	- 230,09	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	5 490,75	62 145,94	55 351,49	6 453,21	6 495,89

<u>Базовый уровень подконтрольных расходов</u>

В связи с тем, что 2017 год является для ООО «Долина-Центр-С» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2017 – 2021 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

3. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 методических указаний № 98-э, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Долина-Центр-С» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

По расчету ООО «Долина-Центр-С» базовый уровень подконтрольных расходов в 2017 году должен составить 4 550,68 тыс.руб.;

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- ***Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.*** По расчетам организации расходы по статье должны составить 388,0 тыс.руб. Материалы, обосновывающие плановые расходы по данной статье затрат организацией в адрес министнрства не представлены. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2016 год в сумме 66,0 тыс.руб.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** По расчетам организации расходы по статье должны составить 326,26 тыс.руб., в том числе по:

- договору от 08.06.2016 № 15-1/16 (подрядчик – ООО «МонтажТоргСтрой») на сумму 152 507,0 руб. (предметом договора является выполнение подрядчиком ревизии и проведение испытаний оборудования 2БКТП-1250 кВ);

- договору от 20.06.2016 № 22-1/16 (исполнитель – ООО «Электрум») на сумму 144 413,0 руб.

Предметом договора является оказание услуги по проверке представленного пакета документации, предъявляемого при сертификации качества электрической энергии в сертификационный орган, на соответствии требованиям действующих нормативных правовых актов и документов. Подготовка и оформление пакета организационно-методической документации для сертификации качества электрической энергии. В состав расходов, которые учитываются в необходимой валовой выручке, согласно постановления, не указаны услуги по проведению сертификации электрической энергии. Кроме того, требованиями действующего законодательства не определена обязанность сетевых организаций по подтверждению качетва передаваемой электрической энергии. Таким образом затраты по указанному договору в расчет тарифов не принимаются.

- договору на выполнение проектных работ от 01.06.2016 № 11-1/16 (подрядчик – Энерго-СтройПроект» на сумму 29 336,44 руб. По данному договору подрядчик обязуется выполнять проектные (изыскательские) работы в соответствии со сметой №1 (Приложение 1 к данному договору). В соответствии с действующим законодательством в состав расходов, учитываемых в необходимой валовой выручке, включаются работы и услуги производственного характера, необходимые для проведения регламентных работ. Учет в составе необходимой валовой вычки, необходимой для оказания услуг по передаче электрической энергии, расходов на выполнение проектных (изыскательских) работ не предусмотрено требованиями законодательства в сфере регулирования тарифов. Таким образом, расходы по указанному договору в расчет НВВ не принимаются.

В результате по данной статье расходов экспертная группа считает возможным принять расходы в размере 152,51 тыс.руб.

- ***Затраты на оплату труда.*** Согласно данным ООО «Долина-Центр-С» затраты по данной статье должны составить 3 016,20 тыс. рублей, исходя из численности ППП 6 человек и среднемесячной оплаты труда 41 891,16 тыс.руб.

В ходе анализа обосновывающих материалов установлено, что расчет расходов на оплату труда, произведенный организацией (таблицы П 1.16), не соответствует методическим указаниями, отсутствует обоснование 100% премирования сотрудников организации.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь:

- «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68;

- данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах» представленными ООО «Долина-Центр-С» к тарифному регулированию.

В связи с недостатком обосновывающих материалов, расчет расходов на оплату труда произведен экспертной группой в соответствии с Методическими указаниями, исходя из тарифной ставки рабочего 1 разряда – 7 432,0 рублей (согласно «Отраслевого тарифного

соглашения в электроэнергетике Российской Федерации»), а также с учетом дефлятора по заработной плате, принятого на уровне индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов и одобренного Правительством Российской Федерации (1,04), тарифного коэффициента, соответствующего ступени по оплате труда и определенного методом аналогов (2,2), и минимальных размеров премий (ежемесячное премирование сотрудников (5%), разовое премирование за оперативное и качественное выполнение особо важных поручений), предусмотренных Положением о премировании работников ООО «Долина-Центр-С». В результате проведенного расчета среднемесячная оплата труда составила 18 704,86 рублей. Численность ППП экспертная группа принимает на уровне, предложенном организацией в количестве 6 человек.

Таким образом, расходы на оплату труда, принятые в расчет тарифов на 2017 год составили 1 346,75 тыс. рублей.

Оплата работ и услуг сторонних организаций.

Расходы по данной статье, согласно данных ООО «Долина-Центр-С» должны составить 359,33 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне, предложенном ООО «Долина-Центр-С»:

- расходы на услуги связи – 12,09 тыс. рублей.;
- расходы на юридические и информационные услуги – 4,39 тыс. рублей.

Ввиду отсутствия материалов, обосновывающих расходы расходы на аудиторские и консультационные услуги (154,19 тыс. руб) экспертная группа не принимает в расчет тарифов расходы по данной статье затрат;

По данным организации прочие услуги сторонних организаций расходы должны составить 188,66 тыс.руб. ООО «Долина-Центр-С» расшифровку по данной статье расходов в адрес министерства не представило. Кроме того, материалы обосновывающие расходы поданной статье затрат, представлены не в полном объеме. В результате экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов 65,89 тыс.руб.

Расходы на командировки и представительские расходы. По данным организации расходы по статье должны составить 60,31 тыс.руб. В результате анализа представленных организацией материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 53,87 тыс.руб.

Расходы на подготовку кадров. По данным организации расходы по статье должны составить 11,62 тыс.руб. Экспертная группа в результате анализа представленных организацией материалов считает возможным принять расходы по данной статье на уровне, предложенном организацией – в размере 11,62 тыс.руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда. По данным организации расходы по статье должны составить 22,15 тыс.руб. В результате анализа представленных организацией материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне, предложенном организацией – в размере 22,15 тыс.руб.

Расходы на страхование . По данным организации расходы по статье должны составить 1,54 тыс.руб. В результате анализа представленных оргнанизацией материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне, предложенном организацией – в размере 1,54 тыс.руб.

Други прочие расходы. Так как материалы, обосновывающие расходы по данной статье организацией в адрес министерства не предсавлены эксперной группой расходы в расчет тарифов не принимаются.

- ***Электроэнергия на хозяйственные нужды.*** По расчетам организации расходы по статье должны составить 134,93 тыс.руб. В связи с тем, что материалы, обосновывающие расходы по данной статье затрат, организацией в адрес министерства не представлены экспертной группой расходы по данной статье затрат в расчет тарифов не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 1 736,81 тыс. руб.

4. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой на основании показателя рейтинга эффективности, который находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ООО «Долина-Центр-С»;

2) натуральных показателей ООО «Долина-Центр-С», предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

С учетом вышеизложенного индекс эффективности ООО «Долина-Центр-С» определен экспертной группой на уровне 2%.

В целях дальнейшего определения базового уровня ОПР (БазОРЕХ) на 2017 год ООО «Долина-Центр-С» экспертной группой выполнен расчет величины эффективного уровня ОПР (Эф.Орех) в соответствии с п. 10 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, которая составила 1 835,08 тыс.руб.

Фактические экономически обоснованные операционные, подконтрольные расходы в 2016 году, ($ОРЕХ_{2016}$)	1 875,33
Индекс потребительских цен, ($ИПЦ_{2017}$)	1,0400
Индекс изменения количества активов, ($ИКА_{2016}$)	**0,1173**
Индекс изменения количества активов, ($ИКА_{2017}$)	**0,0000**
Количество условных единиц, ($УЕ_{2016}$)	119,11
Количество условных единиц, ($УЕ_{2017}$)	119,11
Коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов, ($К_{эл}$)	**0,75**
Определение эффективного уровня ОПР, ($Эф.ОРЕХ_{2017}$):	1 835,08
Если $к^n \geq -х^n/100$, то Эф.ОРЕХ рассчитывается по формуле 11 Методических указаний	1 835,08

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2017 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов - 1 215,77 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) – 550,52 тыс.руб.:

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов в расчет тарифов на 2017 год принимается в размере 1830,87 тыс.руб.:

$$БазОРЕХ_{2017} = 0,3 \text{ x } 1\,835,08 + 0,7 \text{ x } 1\,736,81$$

Неподконтрольные расходы.

- Плата за аренду имущество и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить в 2017 году 1 837,20 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье ООО «Долина-Центр-С» представленны договоры: от 31.12.2014 № б/н, от 31.12.2015 №31/12/2015-ТП, и от 31.12.2015 № 31/12/2015-ЛЭП;

- калькуляции арендной платы по вышеуказанным договорам.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу».

Учитывая вышеизложенное, предложения организации по расходам на аренду скорректированы в соответствии с требованиями действующего законодательства и с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13 – исходя из величины аммортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации

обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества в размере 1 322,69тыс.руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 992,36 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает расходы поданной статье затрат в размере 817,38 тыс.руб.

Налог на землю на уровне, предложенном организацией в размере 117,50 тыс.руб.

Прочие налоги и сборы на уровне, предложенносм организацией в размере 4,4 тыс.руб.

Налог на имущество принят экспертной группой исходя из сведений о средней стоимости основных производственных фондов, представленных ООО «Долина-Центр–С» в адрес министерства (таблица П 1.17) и ставки налога на имущество, определенной Налоговым кодексом Российской Федедрации (1,6%). В расчет тарифа приняты расходы по данной статье затрат в размере 695,48 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 413,62 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль***. По расчету эксперной группы расходы по данной статье должны составить 85,0 тыс.руб. Эксперная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье на уровне предложенном предприятием в рамере 85,0 тыс.руб.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 377,21 тыс. рублей.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного, экспертной группой произведен расчет амортизации, исходя из максимального срока полезного использования основных средств. В результате расходы по данной статье принимаются в размере 2 006,38 тыс. рублей.

Прибыль на капитальные вложения. В соответстви с постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инветиционных программах субъектов электроэнергетики» данные расходы должны быть учтены в инвестиционной программе организации, утвержденной министерством. В связи с тем, что организация не предоставляла в министерство инвестиционную программу, расходы в размере 340,0 тыс.руб в расчете НВВ на 2017 год не учтены.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 4 645,08 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2017 – 2019 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2017 год	***1766,29***	***тыс. руб.***
2018 год	***1 800,20***	***тыс. руб.***
2019 год	***1 834,76***	***тыс. руб.***

неподконтрольные расходы:

2017 год	***4 645,08***	***тыс. руб.***
2018 год	***4 653,01***	***тыс. руб.***
2019 год	***4 661,13***	***тыс. руб.***

Так как ООО «Долина-Центр-С» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными распеределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорцианально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования по расчету экспертной группы с учетом доли передачи сторонним потребителям на 2017 год составит 1 531,02 тыс.руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2017 – 2019 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2017 год	***1 531,02***	***тыс. руб.***
2018 год	***1 560,41***	***тыс. руб.***
2019 год	***1 590,37***	***тыс. руб.***

неподконтрольные расходы:

2017 год	***4026,35***	***тыс. руб.***
2018 год	***4 033,23***	***тыс. руб.***
2019 год	***4 040,27***	***тыс. руб.***

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона. Величина корректировки (оптимизации) расходов ООО «Долина-Центр-С» составила 230,09 тыс.руб.

Выпадающие доходы.

По расчету организации выпадающие доходы составили 51 052,90 тыс.руб.

В соответствии с обращениями ООО «Долина-Центр-С» является действующим застройщиком жилья, реализующим проект строительства экономического класса «Новая Самара». Выпадающие доходы, сформировавшиеся по результатам осуществления регулируемого вида деятельности, могут привести к банкротству организации и следовательно негативно повлиять на реализацию проекта строительства социального жилья.

Учитывая вышеизложенное, в результате анализа данных статистической и бухгалтерской отчетности, а также материалов, представленных организацией в адрес министерства, экспертная группа считает возможным учесть выпадающие доходы в размере 49 170,21 тыс.руб.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Долина –Центр-С», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 54 497,49 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 582,75тыс. руб.

VIII.Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Долина-Центр-С» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Долина-Центр-С»	2017	54 497,49
	2018	5 593,65
	2019	5 630,64

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «Долина-Центр-С» с учетом корректировки в сооветствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии			2017 год	2018 год	2019 год
			0,0085	0,0084	0,0082
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения			2017 год	2018год	2019год
			1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций			2017 год	2018 год	2019 год
			0,8975	0,8975	0,8975

4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ООО «Долина-Центр-С»	2017	1,53	-	75	8,05	0,0085	1,0	0,8975
	2018	X	2	75	8,05	0,0084	1,0	0,8975
	2019	X	2	75	8,05	0,0082	1,0	0,8975

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

7.В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Долина-Центр-С» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Смурыгина Т.О. сообщила, что в соответствии с расчетом, произведенным экспертной группой, организация является получателем платежей по тарифам, установленным для смежных сетевых организаций.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Представитель ООО «Долина-Центр-С» заявил, что возражений, по вопросам поставленным на повестку дня, не имеет.

Гаршина А.А. предложила установить плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*****- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 8

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «ЖЭУ 110 А»» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел.8 (846) 373-53-14
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес www.geu110a.ucoz.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах	Отсутствует

	соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	

Информация о соответствии ООО «ЖЭУ 110 А»» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ЖЭУ 110 А»» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ЖЭУ 110 А»» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
			Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	6,40%	6,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	1,00	1,00%
количество активов	**у.е.**	308,30	308,30	308,30
индекс изменения количества активов	**%**	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0534	1,0500	1,0296

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 830,63	1 922,50	1 884,82
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	90,90	95,50	93,59
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 739,73	1 827,00	1 791,23
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 013,96	1 064,80	1 043,97
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	93,22	97,90	95,98
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	93,22	97,90	95,98
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольных расходов	**тыс.руб.**	2 937,81	3 085,20	3 024,77

Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 827,60	5 067,60	4 897,60
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	4 827,60	5 067,60	4 897,60
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	587,10	617,80	449,26
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	587,10	617,80	449,26
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	308,24	323,70	317,37
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	70,00	0,00	0,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	88,78	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	5 792,94	6 097,88	5 664,23

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	100,44	523,30	97,11
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.			-360,85

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	8 831,19	9 706,38	8 425,26

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ЖЭУ 110 «А»» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «ЖЭУ 110 «А»» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 9 706,38 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «ЖЭУ 110 «А»» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 2 937,81 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

Анализ затрат:

- ***Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 93,59 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 791,23 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Расходы на оплату труда.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 043,97 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Прочие расходы.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 95,98 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки НВВ составят 3 024,77 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету ООО «ЖЭУ-110»А»» расходы по данной статье должны составить 5 067,60 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и в соответствии с Основами ценообразования экспертная группа принимает затраты по статье в размере 4 897,60 тыс. руб., в т.ч. электросетевого оборудования 4 897,60 тыс.руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 617,80 тыс. руб.

В связи с недостатком обосновывающих материалов экспертная группа принимает расходы по налогу, уплачиваемому организацией при применении упрощенной системы налогообложения, исходя из анализа бухгалтерской и статистичечкой отчетности в размере 449,26 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 317,37 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017год составят 5 664,23 тыс. руб.

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «ЖЭУ 110 А»» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 97,11 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 8 786,11 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 3 024,77 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год –5 664,23 тыс. руб.
корректировка НВВ – 97,11 тыс.руб.

Так как ООО «ЖЭУ-110 «А»» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распеределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорцианально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы ООО «ЖЭУ 110 А»» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составят 8 715,73 руб.

подконтрольные расходы:
2017 год – 3 000,27 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 5 618,35 тыс. руб.
корректировка НВВ – 97,11 тыс.руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «ЖЭУ 110 А»», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 8 354,88 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	8 715,73
22	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-360,85
33	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	8 354,88

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 705,15 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЖЭУ 110 А»» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «ЖЭУ 110 А»»:

ООО «ЖЭУ 110 А»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	8 354,88

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ЖЭУ 110 А»» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./вКт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЖЭУ 110 «А»» -филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	175 516,95	268,59	0,61632

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВ*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЖЭУ 110 «А»» -филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	234 588,44	301,63	0,69070

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ЖЭУ 110 А»» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 9

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 929-26-66 8 (846) 929-21-37

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.katek.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» составит 6,55%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
			Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	6,40	-	4,00
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	-	1,00
количество активов	**у.е.**	1 224,55	1 224,55	1 224,55

индекс изменения количества активов	**%**	0,00	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0534	-	1,0296

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	610,85	639,81	628,94
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	216,04	226,28	222,44
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	394,81	413,53	406,50
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 052,84	5 292,45	5 202,40
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	892,67	934,99	919,09
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	129,46	135,59	133,29
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	17,91	18,76	18,44
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	30,00	31,42	30,89
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	36,55	38,28	37,63
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	45,00	47,13	46,33
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	11,38	11,92	11,71
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	12,02	12,59	12,38
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	25,12	26,31	25,86
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,65	0,68	0,67
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	714,04	747,90	735,18
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	99,33	104,04	102,27
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	99,33	104,04	102,27
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	6 655,69	6 971,29	6 852,70

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	196,13	205,46	205,46
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	80,70	84,53	84,53
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	115,43	120,90	120,90
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,03	0,03
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 551,22	1 632,72	1 604,94
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	24,83	90,98	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	753,51	1 269,01	753,51
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	259,89	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	2 525,69	3 458,06	2 563,91

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	3 752,93	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	79,50	0,00	79,88
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	-342,53

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	9 260,88	14 182,28	9 153,96

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 14 182,28 тыс.рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 6 655,69 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,0%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

Материальные затраты. По данным организации расходы по статье составят 639,81тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 628,94 тыс. рублей исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Расходы на оплату труда. Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ПАО «Завод имени А.М. Тарасова», должны составить 5 292,45 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 5 202,40 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Прочие расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 934,99 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 919,09 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 104,04 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 102,27 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 6 852,70 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 205,46 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принимать указанные расходы по предложению организации в размере 205,46 тыс. рублей.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1604,94 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Налог на прибыль. По расчету ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» расходы по данной статье должны составить 90,98 тыс. рублей.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным

бухгалтерской отчетности, представленной ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» за 2015 год, текущий налог на прибыль имеет нулевое значение. С учетом вышеизложенного, заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

Амортизация. По предложению организации расходы по статье должны составить 1 269,01 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье в размере 753,51 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 2 563,91 тыс. рублей.

Выпадающие доходы. По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 3 752,93 тыс. рублей.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Корректировка НВВ. В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент $КНК_i$ для ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 79,88 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 9 496,49 тыс. рублей, в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 6 852,70 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 2 563,91 тыс. руб.
корректировка НВВ – 79,88 тыс. руб.

Так как ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составят 8 273,29 тыс. рублей.

подконтрольные расходы:
2017 год – 5 962,54 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 2 230,87 тыс. руб.
корректировка НВВ – 79,88 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ПАО «Завод имени А.М. Тарасова», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 7 930,76 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	8 273,29
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-342,53
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	7 930,76

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 10 874,76. тыс. рублей.

IV.Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»:

ПАО «Завод имени А.М. Тарасова»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2017	7 930,76

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Завод имени А.М. Тарасова» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Смурыгина Т.О. сообщила, что в соответствии с расчетом, произведенным экспертной группой, организация является получателем платежей по тарифам, установленным для смежных сетевых организаций.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Возражения по вопросам, поставленным на повестку дня, от представителя организации не поступали.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 10

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Завод приборных подшипников» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (846) 278-80-05
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес: www.mbf-samara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Завод приборных подшипников» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Завод приборных подшипников» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Завод приборных

подшипников» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2017 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ООО «Завод приборных подшипеников» - 745,84 у.е. Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	6,40%	-	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00%	-	1,00%
количество активов	**у.е.**	745,9	745,9	745,8
индекс изменения количества активов	**%**	1,69%	-	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,067	-	1,030

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	**Материальные затраты**	**тыс.руб.**	**1 668,7**	6 098,2	1 718,1
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	971,0	4 155,9	999,8
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	697,7	1 942,3	718,3
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 610,1	11 177,5	1 657,7
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	380,0	256,9	391,2
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	61,4	102,3	63,3
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0

1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	61,4	102,3	63,3
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	50,2	33,9	51,7
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	34,2	0,0	35,3
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	234,0	120,7	241,0
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	0,0	0,0	0,0
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	1 142,3	0,0
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	1 142,3	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**3 658,8**	**18 674,9**	**3 767,0**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	78,3	94,4	94,4
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	35,2	37,9	37,9
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	37,0	45,0	45,0
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	6,1	11,5	11,5
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	508,1	3 521,7	523,8
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	223,5	0,0
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	229,9	1 456	229,9
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**816,3**	**5 296,0**	**848,1**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	3933,7	0,0
4	Корректировка НВВ качество/ надежность	тыс.руб.	37,3	0,0	0,0
5	Оптимизация расходов	тыс.руб.	0,0	0,0	-135,21

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**4512,4**	**27 354,7**	**4479,9**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Завод приборных подшипников» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства

Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Завод приборных подшипников» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 27354,7 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Завод приборных подшипников» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год –3658,7 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

- ***Материальные затраты.*** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 6098,2 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1718,1 тыс.руб.

- ***Затраты на оплату труда.*** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 11177,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1657,7 тыс.руб.

- ***Прочие расходы.*** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 256,9 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 391,2 тыс.руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По данным ООО «Завод приборных подшипников» расходы по статье составляют 1142,3 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 0 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2017 год определены в размере 3767,0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 94,4 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой согласно предложению организации.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 523,8 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 223,5 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011

№ 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Завод приборных подшипников» за 2015 год, сумма по налогу на прибыль составила 0 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1456,4 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 229,9 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с составят 848,1 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3393,0 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Завод приборных подшипников» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным 0 (ноль), т.е. плановое значение «Достигнуто».

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 4615,1 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 3767,0 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 848,1 тыс. руб.

Так как ООО «Завод приборных подшипников» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распеределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорцианально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составит ООО «Завод приборных подшипников» 3265,6 тыс.руб.

подконтрольные расходы:
2017 год – 2665,5 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 600,11 тыс. руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год территориальных сетевых организаций региона.

Таким образом, корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год ООО «Завод приборных подшипников» составила – (- 135,21) тыс.руб.

В результате, необходимая валовая выручка ООО «Завод приборных подшипников», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 3130,45 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3571,258 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3265,6
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	- 135,21
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	3130,45

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Завод приборных подшипников» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Завод приборных подшипников»

ООО «Завод приборных подшипников»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	3130,45

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Завод приборных подшипников» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Завод приборных подшипников» - ПАО «МРСК Волги»	203911,81	371,63	0,69917
ООО «Завод приборных подшипников» - АО «Самарская сетевая компания»	203911,81	371,63	0,67409
ООО «Завод приборных подшипников» - филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»	203911,81	371,63	0,86300

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Завод приборных подшипников» - ПАО «МРСК Волги»	213661,69	392,38	0,73728
ООО «Завод приборных подшипников» - АО «Самарская сетевая компания»	213661,69	392,38	0,73626
ООО «Завод приборных подшипников» - филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»	213661,69	392,38	1,08183

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Завод приборных подшипников» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 11

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Засамарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не	Соответствует

	менее 10 МВА	
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-2225090
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.energonetwork-samara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Засамарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Засамарская сетевая компания»включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Засамарская сетевая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**5,50%**	**-**	**4,00%**

индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**	**-**	**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**333,41**	**402,20**	**402,20**
индекс изменения количества активов	**%**	**100,00%**	**-**	**20,63%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**-**	**-**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**1,055**	**-**	**1,189**

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 137,91	1 687,00	1 352,88
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	120,00	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 137,91	1 567,00	1 352,88
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	554,42	4 020,00	659,16
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 128,33	1 644,00	1 341,50
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	183,27	185,00	217,89
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	43,71	45,00	51,97
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	139,56	360,00	165,92
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	4,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	4,27	35,00	5,07
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	108,53	122,00	129,04
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	832,27	893,00	989,50
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00		0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	92,85	979,00	110,39
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		884,30	
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	92,85	95,00	110,39
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**2 913,51**	**8 210,30**	**3 463,93**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		4 000,0	355,44

2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	6 720,50	13 333,08	9 787,70
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		6 143,30		9 210,50
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	41,00	150,00	6,80
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.			
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	21,00	70,00	3,00
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	20,00	80,00	3,80
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	179,08	1 298,50	212,91
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	23,21	75,00	27,60
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 378,00	1 378,00	1 378,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**8 341,79**	**20 234,58**	**11768,45**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		3 936,0	
4	экономия средств	тыс.руб			
5	корректировка	тыс.руб	144,9		

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**11 400,20**	**32 380,88**	**15232,38**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Засамарская сетевая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Засамарская сетевая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 32380,88 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1687,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 1352,88 тыс. руб.

- ***Расходы на оплату труда.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4020,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4

% к уровню 2016 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 659,16 тыс. руб.

Прочие расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1644,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года , индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 1341,5 тыс. руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 979,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года , индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 110,39тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 3463,93 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Оплата услуг АО «ФСК ЕЭС».*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4000 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье затраты в размере 355,44 тыс. руб.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 13333,08 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 9787,7 тыс. руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 150,0 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 6,8 тыс. руб.

- ***Отчисления на социальные нужды (ЕСН).*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 212,91 тыс.руб. или 32,3 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 75,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 27,6 тыс. руб.

- ***Амортизация.*** Расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1378 тыс. руб. в соответствии с расчетом организации.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 11768,45 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы.*** Выпадающие доходы по расчету организации должны составить 3936,0 тыс. руб. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 15232,38 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2017 год – 3463,93 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год –11768,45 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 809,675 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Засамарская сетевая компания», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 15232,38 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	15232,38
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-615,94
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	14616,44

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Засамарская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Засамарская сетевая компания»:

ООО «Засамарская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	14616,44

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Засамарская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	

ООО “Засамарская сетевая компания”- ЗАО "Самарская сетевая компания"	634491,68	247,01	1,29207
ООО “Засамарская сетевая компания”- ПАО "МРСК Волги"	634491,68	247,01	1,14659
ООО “Засамарская сетевая компания”- ООО "СамараСеть"	634491,68	247,01	1,13653

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО “Засамарская сетевая компания”- ЗАО "Самарская сетевая компания"	631897,82	268,81	1,39814
ООО “Засамарская сетевая компания”- ПАО "МРСК Волги"	631897,82	268,81	1,13123
ООО “Засамарская сетевая компания”- ООО "СамараСеть"	631897,82	268,81	1,14308

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Засамарская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 12

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ЗАО «Квант» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН

3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 550-02-54
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.tltkvant.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Квант» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Квант» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Квант» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

Величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования рассчитана, исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**6,40%**		**4,0%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**		**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**17800**	**17885**	**17885**
индекс изменения количества активов	**%**	**1,62%**		**0,47%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**		**0,75**

итого коэффициент индексации	**1,066%**	**1,107**	**1,033**	

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	71735,5	79375,3	74122
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	14609,0	16264,4	15188
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	57036,5	63110,9	58934
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	141400,2	156459,3	146104
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	14701,0	16266,6	15190
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	813,9	900,6	841
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	7413,63	8203,2	7660
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	921,74	1019,9	952
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	3255,56	3602,3	3364
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	1157,30	1280,6	1196
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	750,19	830,1	775
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	1230,27	1361,3	1271
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	98,57	109,1	102
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	194,59	215,3	201
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	312,37	345,6	323
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3300,34	3651,8	3410
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	1403,09	1552,5	1450
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1263,06	1397,6	1305
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		1656,6	1833	1712
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	11912,53	33581,23	12309
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		20400	0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	11891,73	13158,2	12287
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	20,81	23	21
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	241405,8	287515,55	249437

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	2549,08	2549,1	2549
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	45534,8	48519,98	45496
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		29176,10		27601
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	3630,00	8376,56	5582
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.		236,8	0
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	3200,0	7490,7	5152

2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	430,0	649,1	430
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	42985,67	47563,8	44416
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	2978,13	50660,7	15272
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	26968,00		
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	25790,0	49466	31641
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	26968,0	189461,5	38790
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	150435,7	396597,67	183745

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		141351,6	-18535
4	Корректировка НВВ (надежность и качество)				3909
5	Корректировка НВВ (оптимизация)				-15465

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	368966,3	825464,84	403091

Долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 гг. по АО «Квант» установлены приказом министерства от 28.11.2014 № 406.

Корректировка необходимой валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности на 2017 год, выполнена в соответствии с требованиями приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

По расчету АО «Квант» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 825 464,84 тыс.руб.

Анализ затрат:

Экспертной группой проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации, индекс изменения количества активов на 2017 год.

Подконтрольные расходы.

- ***Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 15188 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 58934 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Расходы на оплату труда.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 146104 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Прочие расходы.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 15190 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы **подконтрольные расходы** на 2017 год с учетом корректировки составят 249437 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Теплоэнергия.*** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 2549,1 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и отчетности, с учетом прогнозного роста тарифов на тепловую энергию по Самарской области на 2017, расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 2549 тыс. руб.

- ***Плата за аренду имущества.*** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 48519,98 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме объеме 45496 тыс.руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 27601 тыс.руб.;

- ***Налоги.*** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 8376,56 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 5582 тыс.руб.;

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 44416 тыс.руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации затраты по данной статье должны составить 50660,7тыс. В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 в необходимую валовую выручку экспертная группа принимает величину налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированную по данным бухгалтерского учета за последний истекший период - в объеме 15272 тыс. руб.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье в 2017 году должны составить 49466 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов и проверочного расчета с учетом максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, экспертная группа принимает затраты по статье в объеме 31641 тыс.руб.;

Таким образом, по расчету экспертной группы **неподконтрольные расходы** на 2017 год составят 183745 тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2017 год учитывается:

- экономия средств на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии за 2014 год составила 38248 тыс.руб. При этом экспертная группа считает возможным учесть 13481 тыс.руб. - как источник финансирования инвестиционных мероприятий, проведенных АО «Квант» в 2015 году, но не учтенных при регулировании. В результате экономия средств, учитываемая в расчете тарифов на 2017 год, составит 24767 тыс.руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 3909 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованная валовая выручка, необходимая АО «Квант» для осуществления регулируемого вида деятельности на 2017 год с учетом корректировки составит 412324 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 249437 тыс.руб.

- неподконтрольные расходы 183745 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины

перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона. Величина корректировки (оптимизации) расходов АО «Квант» на 2017 год составит 15465 тыс. руб.

- **Прибыль на капитальные вложения** по расчету организации должна составить 189461,5 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств». Кроме того, по данным служебной записки управления энергетики : «в соответствии с письмом мэрии городского округа Тольятти от 08.12.2016 №9509/1 для обеспечения надежного и бесперебойного снабжения 18 тыс. населения , водозабора, объектов социальной инфраструктуры микрорайона Жигулевское море в рамках инвестиционной программы ЗАО «Квант» на 2015-2019 годов в 2017 году необходимо реализовать мероприятия по строительству кабельной линии между подстанциями ТПП «МИС» и РП-10 и РП-13. Общий объем расходов на капитальные вложени, подтвержденный обосновывающими материалами, представленными письмом от 08.12.2016 № 9509/1, составляет 45021,82 тыс.руб.».

В связи с вышеизложенным в целях реализации вышеуказанных мероприятий инвестиционной программы, утвержденной приказом министерства от 01.11.2016 № 280, в расчет тарифов принимаются выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению в объеме 6232 тыс.руб. (из общей суммы выпадающих доходов, заявленных организацией в размере 141351,6 тыс.руб.), а также расходы из прибыли на капитальные вложения в объеме 38790 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы валовая выручка, принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 403091 тыс. руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2017 год составят 140111,416 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Квант» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ЗАО «Квант», в размере 403091,34 тыс.руб.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Квант» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2017 по 30.06.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «Квант» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	276013,88	176,43	0,77838
АО «Квант» - ЗАО «Электросеть-Волга»	276013,88	176,43	0,79257
АО «Квант» - ПАО «МРСК Волги»(филиал «Самарские распределительные сети»)	276013,88	176,43	0,65962
АО «Квант» - ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ"	276013,88	176,43	0,76981

с 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
АО «Квант» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	271491,64	180,98	0,75656
АО «Квант» - ЗАО «Электросеть-Волга»	271491,64	180,98	0,74600
АО «Квант» - ПАО «МРСК Волги»(филиал «Самарские распределительные сети»)	271491,64	180,98	0,66049
АО «Квант» - ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ"	271491,64	180,98	0,78641

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 13

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Компания Стрейд» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№	Наименование критерия	Оценка

п/п		
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел.8 (800) 550-01-37
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес www.kompania-streid.ru

Информация о соответствии ООО «Компания Стрейд» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Компания Стрейд» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Компания Стрейд» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Компания Стрейд » составит 4,97 %.

VII. Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов

Расчет коэффициента индексации								
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**		**2018**	**2019**	**2020**	**2021**
			Предложения организации	**По расчету экспертной группы**	**По расчету экспертной группы**	**По расчету экспертной группы**	**По расчету экспертной группы**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	6,40	-	-	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	-	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%

количество активов	**у.е.**	31,00	100,84	100,84	100,84	100,84	100,84	100,84
индекс изменения количества активов	**%**	0,44	-	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,3634	-	-	1,0192	1,0192	1,0192	1,0192

Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	Базовый уровень ОПР	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	102,24	2 809,45	540,37	534,88	545,15	555,62	566,29	577,16
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	49,16	1 259,01	540,37	534,88	545,15	555,62	566,29	577,16
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	53,08	1 550,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	391,87	468,60	468,60	463,84	472,75	481,82	491,07	500,50
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	80,04	1 289,82	856,99	848,29	864,58	881,18	898,10	915,34
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	1 213,55	856,99	848,29	864,58	881,18	898,10	915,34
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	0,00	25,42	25,42	25,16	25,64	26,14	26,64	27,15
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	280,00	280,00	277,16	282,48	287,90	293,43	299,06
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	253,85	84,75	83,89	85,50	87,14	88,81	90,52
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	38,14	38,14	37,75	38,47	39,21	39,96	40,73
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	96,00	96,00	95,03	96,85	98,71	100,60	102,54
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	520,14	332,69	329,31	335,64	342,08	348,65	355,34
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	80,04	76,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	214,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	52,23	108,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	Базовый уровень ОПР	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	15,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	52,23	93,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	626,38	4 890,78	1 865,96	1 847,01	1 882,48	1 918,62	1 955,46	1 993,00

Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 706,45	2 725,73	887,81	887,81	887,81	887,81	887,81
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	1 507,06	2 526,34	738,02	738,02	738,02	738,02	738,02
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	118,34	141,52	140,08	142,77	145,51	148,30	151,15
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	3,90	18,84	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	1 828,69	2 886,09	1 045,49	1 048,18	1 050,93	1 053,72	1 056,57

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00					
4	Экономия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	средств								
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	-144,10	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	-113,79	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**		**2018**	**2019**	**2020**	**2021**
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**	**По расчету экспертной группы**	**По расчету экспертной группы**	**По расчету экспертной группы**	**По расчету экспертной группы**
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	2 455,07	7 776,87	2 2634,62	2 930,66	2 969,54	3 009,18	3 049,57

<u>Базовый уровень подконтрольных расходов</u>

В связи с тем, что 2017 год является для ООО «Компания Стрейд» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2017 – 2021 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

1. Метод экономически обоснованных расходов.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 методических указаний № 98-э, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Компания Стрейд» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

По расчету ООО «Компания Стрейд» базовый уровень подконтрольных расходов в 2017 году должен составить 4 890,78 тыс. рублей.

Анализ затрат:

Расчет подконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2014 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Подконтрольные расходы.

Сырье и материалы. По расчетам организации затраты поданой статье затрат должны составить 1 259,01 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье ООО «Компания стрейд» представило заверенную копию договора от 12.08.2016 г. № 083-16. В данном договоре не отражена стоимость за единицу товара, кроме того по условиям договора поставщик обязан в течение 10 – ти рабочих дней после подписания договора в полном объеме обеспечить поставку товара. Необходимо отметить, что в соответствии с нормами налогового кодекса расходы признаются в том отчетном периоде, в котором эти расходы возникают. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности эксперной группой выявлено, что ООО «Компания Стрейд» в 2016 году расходы по данной статье затрат не осуществляло. Учитывая вышеизложенное экспертной группой данный договор в расчете тарифов не учитывается.

Экспертная группа на основании анализа бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующие периоды регулирования принимает в расчет тарифа экономически обоснованные расходы в размере 540,37 тыс.руб.

Работы и услуги производственного характера. По расчетам организации затраты поданой статье затрат должны составить 1 550,44 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по данной статье ООО «Компания стрейд» представило заверенную копию договора строительного подряда от 12.08.2016 г. № 082-16. По условиям договора подрядчик обязан выполнить работы, указанные в приложении № 2 к данному договору, в течение 15 –ти рабочих дней после подписания договора. Необходимо отметить, что в соответствии с нормами налогового кодекса расходы признаются в том отчетном периоде, в котором эти расходы возникают. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности эксперной группой выявлено, что ООО «Компания Стрейд» в 2016 году расходы по данной статье затрат не осуществляло. Учитывая вышеизложенное экспертной группой данный договор в расчете тарифов не учитывается.

- ***Затраты на оплату труда.*** Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Компания Стрейд» должны составить 468,60 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне, предложенном организацией в размере 468,60, исходя из численности ППП 5 чел. со среднемесячной оплатой труда 7 810,0 руб.

- ***Прочие расходы.*** По расчетам ООО «Компания Стрейд »расходы по статье должны составить 1 289,82 тыс.руб. Экспертной группой в результате анализа представленных материалов принимаются экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 856,99 тыс.руб., в том числе:

Оплата услуг сторонних организаций:

-услуги связи – 25,42 тыс.руб;

- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 280 тыс.руб;
- расходы на юридические и информационные услуги 84,75 тыс.руб;
- расходы на аудиторские и консультационные услуги 38,14 тыс.руб;
- транспортные услуги – 96,00 тыс.руб;
- прочие услуги сторонних организаций – 332,69 тыс.руб;

- ***Электроэнергия на хозяйственные нужды.*** По расчетам организации расходы по статье должны составить 214,0 тыс.руб. Экспертная группа в результате анализа представленных материалов расходы по данной статье затрат считает экономически не обоснованным и не учитывает при расчете тарифов на 2017 год.

- Таким образом, по расчету экспертной группы уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования составит 1 865,96 тыс. руб.

2. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой на основании показателя рейтинга эффективности, который находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ООО «Компания Стрейд»;

2) натуральных показателей ООО «Компания Стрейд», предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

С учетом вышеизложенного индекс эффективности ООО «Компания Стрейд» определен экспертной группой на уровне 2%.

В целях дальнейшего определения базового уровня ОПР (БазОРЕХ) на 2017 год ООО «Компания Стрейд» экспертной группой выполнен расчет величины эффективного уровня ОПР (Эф.Орех) в соответствии с п. 10 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, которая составила 1 847,01 тыс.руб.

Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО, ($к^n$)	**-0,0069**
Индекс эффективности ОПР, ($х^n$)	**3,00**
Фактические экономически обоснованные операционные, подконтрольные расходы в 2015 году, ($ОРЕХ_{2015}$)	1 117,88
Индекс потребительских цен, ($ИПЦ_{2016}$)	0,0640
Индекс потребительских цен, ($ИПЦ_{2017}$)	0,0400

Индекс изменения количества активов, (ИКА$_{2016}$)	**-0,4358**
Индекс изменения количества активов, (ИКА$_{2017}$)	**1,6897**
Количество условных единиц, (УЕ$_{2015}$)	74
Количество условных единиц, (УЕ$_{2016}$)	31
Количество условных единиц, (УЕ$_{2017}$)	100,84
Коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов, (К$_{эл}$)	**0,75**
Определение эффективного уровня ОПР, (Эф.ОРЕХ$_{2017}$):	**1 802,80**
Если $к^n \geq -х^n /100$, то Эф.ОРЕХ рассчитывается по формуле 13 Методических указаний	**1 802,80**

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2017 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 1 865,96 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) – 1 802,96 тыс.руб.:

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов в расчет тарифов на 2017 год принимается в размере 1 847,01 тыс.руб.:

$$БазОРЕХ_{2017} = 0,3 \text{ x } 1\,802,80 + 0,7 \text{ x } 1\,865,96$$

Неподконтрольные расходы.

- Плата за аренду имущество и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить в 2017 году 1 837,20 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье ООО «Компания Стрейд» представленны

1. Договоры аренды электросетевого оборудования:

- от 30.12.2015 № 10, заключенный с ООО «ФинГруппинвест»;
- от 31.12.2015 № 11, заключенный с ООО «ФинГруппинвест»;
- от 01.07.2015 № 001/15, заключенный с ОАО «Средневолжский станкостроительный завод»;
- от 18.04.2016 № 1К/16,заключенный с ООО «Ресурс»;
- от 19.10.2015 № 8Б, заключенный с ОАО «Автоколонна 1817»;
- от 19.10.2015 № 7Б, заключенный с ОАО «Автоколонна 1817».

2. Договоры аренды помещений :

- от 01.01.2016 № 1/01/16 ОЧ, заключенный с ООО «Аврора»;
- от 01.01.2016 № 1/01/16 ОО, заключенный с ООО «Вавилон».

Эксперная группа считает возможным принять в расчет тарифов на 2017 год расходы по вышеуказанным договорам в размере 887,81 твс.руб.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 140,08 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Корректировка НВВ.

В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 « Об утверждении Методичсеких указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов надежности икачества посталяемых товаров и оказываемых услуг» в случае непредоставления регулируемыми организациями отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, по всем показателям , коэффициент $КНК_i$ признается понижающим и устанавливается равным (-3%).

В связи с тем, что ООО «Компания Стрейд» не представлены фактические отчетные данные по показателям надежности и качества, из расчета необходимой валовой выручки за 2014 год исключаются расходы в сумме -144,10 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 1 045,49 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2017 – 2021 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2017 год 1 847,01 тыс. руб.

2018 год 1 882,48 тыс. руб.

2019 год 1918,62 тыс. руб.

2020 1 955,46 тыс. руб.

2021 1 993,00 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год 1 045,49 тыс. руб.

2018 год 1 048,18 тыс. руб.

2019 год 1 050,93 тыс. руб.

2020 1 053,72 тыс. руб.

2021 1 056,57 тыс. руб.

корректировка НВВ – -144,10 тыс.руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Компания Стрейд», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 2 634,62 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	2 748,40
22	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	113,79
33	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	2634,62

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 582,75 тыс. руб.

Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Компания Стрейд» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Компания Стрейд»	2017	2634,62
	2018	2 930,66
	2019	2 969,54

	2020	3 009,18
	2021	3 049,57

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «Компания Стрейд» с учетом корректировки в соответствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование	Значение показателя на:				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021од
			0,0085	0,0084	0,0082	0,0081	0,0080
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения			2017 год	2018год	2019год	2020 год	2021од
			1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021од
			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ООО «Компания Стрейд»	2017	1,85	-	75	4,97	0,0085	1,0	0,8975
	2018	X	2	75	4,97	0,0084	1,0	0,8975
	2019	X	2	75	4,97	0,0082	1,0	0,8975
	2020	X	2	75	4,97	0,0081	1,0	0,8975
	2021	X	2	75	4,97	0,0082	1,0	0,8975

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

7.В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Компания Стрейд» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Смурыгина Т.О. сообщила, что в соответствии с расчетом, произведенным экспертной группой, организация является получателем платежей по тарифам, установленным для смежных сетевых организаций.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2021 г.г.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 14

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ПАО «Кузнецов» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (846) 227-33-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес :www.kuznetsov-motors.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Кузнецов» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Кузнецов» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Кузнецов» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2017 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь), утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ПАО «Кузнецов» - 4642,52 у.е. Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	6,40%	-	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00%	-	1,00%
количество активов	**у.е.**	4642,5	4642,5	4642,52
индекс изменения количества активов	**%**	0,00%	-	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,053	-	1,030

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	13 193,6	15521,2	13 584,2
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 068,3	1196,3	1 099,9

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	12 125,3	14325,0	12 484,3
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 563,8	53063,5	8 817,4
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	9 344,2	9920,1	9 620,9
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	4 264,3	4463,3	4 390,6
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 720,8	3976,9	3 831,0
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	102,3	107,1	105,3
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	1 616,3	1691,7	1 664,1
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	137,8	144,2	141,9
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	156,8	175,6	161,4
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	736,6	771,0	758,4
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	971,0	1087,4	999,8
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	265,6	277,9	273,4
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	152,1	159,2	156,6
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	33,3	37,3	34,3
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	156,0	163,3	160,6
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	752,1	842,2	774,4
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	4 188,7	2345,5	4 312,7
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	2 186,9	23024,5	2 251,7
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	15179,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	1419,2	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	2 186,9	6426,4	2 251,7
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**37 477,3**	**101529,3**	**38 586,8**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	5110,5	0,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	133,1	0,0
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	253,0	1672,2	569,5
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	244,7	1617,4	537,8
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	8,3	54,8	31,7
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2569,2	16821,1	2 645,2
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	433,8	4748,8	433,8
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	15121,8	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**3256,0**	**47991,6**	**3 648,5**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерен	2016 утв.	2017

		ия		Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
4	экономия средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
5	Корректировка НВВ качества/надежность	тыс.руб.	73,1	0,0	65,0
6	Оптимизация расходов	тыс.руб.	0,0	0,0	-231,9

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**40806,4**	**149520,9**	**42068,3**

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Кузнецов» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «Кузнецов» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 149520,9 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ПАО «Кузнецов» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год –37477,3 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%;

индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

- ***Материальные затраты.*** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 15521,2 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 13584,2 тыс.руб.

- ***Затраты на оплату труда.*** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 53063,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 8817,4 тыс.руб.

- ***Прочие расходы.*** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 9920,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9620,9 тыс.руб.

- ***Электроэнергия на хоз.нужды.*** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 4384,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4312,7 тыс.руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По данным ПАО «Кузнецов» расходы по данной статье составляют 23024,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2251,7 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2017 год определены в размере 38586,8 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1672,2 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой по факту 2015 года в размере 569,5 тыс.руб..

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2645,2 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4748,8 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 433,8 тыс. руб.

- ***Прибыль на капитальные вложения.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 15121,8 тыс.руб. В связи с отсутвием инвестиционной программы ПАО «Кузнецов» на 2017 год расходы по данной статье в расчет тарифов экспертной группой не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с составят 3648,5 тыс. руб.

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ПАО «Кузнецов» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 65,0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 42300,3 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 38586,8 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 3648,5 тыс. руб.

корректировка НВВ – 65,0 тыс.руб.

Так как ПАО «Кузнецов» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распеределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорцианально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составит ПАО «Кузнецов» 5602,04 тыс.руб.

подконтрольные расходы:
2017 год – 5058,7 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 478,3 тыс. руб.

корректировка НВВ – 65,0 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год территориальных сетевых организаций региона.

Таким образом, корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год ПАО «Кузнецов» составила – (- 231,9) тыс.руб.

В результате, необходимая валовая выручка ПАО «Кузнецов», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 5370,1 тыс.руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	5602,04
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-231,9
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	5370,1

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3763,332 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Кузнецов» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «Кузнецов»:

ПАО «Кузнецов»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	5370,1

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой

организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. 3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «Кузнецов» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «КУЗНЕЦОВ» - АО «Самарская сетевая компания»	157466,71	177,75	0,44444
ПАО «КУЗНЕЦОВ» - МП г.о. Самара «Самарский метрополитен»	157466,71	177,75	0,47448
ПАО «КУЗНЕЦОВ» - ПАО «МРСК Волги»	157466,71	177,75	0,42629

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «КУЗНЕЦОВ» - АО «Самарская сетевая компания»	168194,72	193,40	0,50249
ПАО «КУЗНЕЦОВ» - МП г.о. Самара «Самарский метрополитен»	168194,72	193,40	0,49773
ПАО «КУЗНЕЦОВ» - ПАО «МРСК Волги»	168194,72	193,40	0,46231

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Кузнецов» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 15

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	(495) 995-92-27
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.rzd.ru(transenergo.rzd.ru)
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «РЖД» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь)

утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Долгосрочные параметры регулирования ОАО «РЖД» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО «РЖД» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 386950,40 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10311,18 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % и индекса изменения количества активов к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 10135,67 тыс. руб.

Расходы на оплату труда. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 70604,06 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % и индекса изменения количества активов к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 69402,33 тыс. руб.

Прочие расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 13334,15 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % и индекса изменения количества активов к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 13107,19 тыс. руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 8993,51 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % и индекса изменения количества активов к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 8840,43 тыс. руб.

Прочие расходы из прибыли. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 42,03 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % и индекса изменения количества активов к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 41,32 тыс. руб.

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**6,40%**	**5,80%**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**	**1,00%**	**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**18817**	**18817**	**18817**
индекс изменения количества активов	**%**	**0,0%**	**0,00%**	**0,00%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**	**0,75**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**1,053**	**1,047**	**1,030**

Расчет подконтрольных расходов				
№ п/п	**Показатели**	**Единица**	**2016 утв.**	**2017**

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	9 844,28	10 311,18	10 135,67
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 086,96	3 233,37	3 178,33
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	6 757,32	7 077,81	6 957,34
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	67 407,08	70 604,06	69 402,33
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	12 730,37	13 334,15	13 107,19
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 751,87	3 929,81	3 862,93
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 404,39	1 470,99	1 445,96
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	525,27	550,18	540,82
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	751,90	787,56	774,15
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	127,22	133,25	130,98
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	480,10	502,87	494,31
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	294,15	308,10	302,85
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	384,51	402,75	395,89
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	486,22	509,28	500,61
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	5 929,14	6 210,35	6 104,64
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		8 586,28	8 993,51	8 840,43
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	40,13	42,03	41,32
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	40,13	42,03	41,32
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**98 608,14**	**103 284,93**	**101 526,94**

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	6 870,40	6 784,48	6956,03
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	15 140,98	14 656,86	14 656,85
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	14 934,48	14 398,47	14 398,47
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	206,50	258,39	258,38
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	20 222,13	21 181,22	20 820,70
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	26 312,77	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	10,03	3 190,00	0,0
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	111 692,09	177 856,77	138 264,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	12760,00	0,00

	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**180 248,40**	**236429,33**	**180697,58**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	47236,14	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Излишне полученные средства	тыс.руб.	26915,78	0,00	0,00
6	Корректировка по качеству и надежности	тыс.руб.	1932,60	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**253 873,36**	**386 950,40**	**282 224,53**

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 101526,94 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».*** По расчету экспертной группы расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2017 год составят 6956,03 тыс.руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 14656,85 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертной группой по предложению организации.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.***По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 20820,70 тыс.руб.

- ***Амортизация.*** Экспертной группой проведен анализ представленных материалов и с учетом требований п. 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 о применении максимальных сроков полезного использования активов. Величина затрат по данной статье, принимаемая в расчет тарифов составляет 138 264,00 тыс.руб.

- ***Расходы на финансирование капитальных вложений.*** По расчету организации расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли составляют 12760,00 тыс.руб.

В соответствии с утвержденной ИП ОАО «РЖД» (Приказ Минэнерго и ЖКХ СО от 14.08.2015 № 204) в качестве источника финансирования на 2017 год предусмотрена "Прочая прибыль" в размере 12756,40 тыс. руб. без НДС, "Прибыль в части инвестиционной составляющей в тарифе» – 0.

Учитывая вышеизложенное, в расчет тарифов расходы на финансирование ИП за счет прибыли не принимаются.

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации величина налога на прибыль составляет 3190,00 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из величины планируемых расходов на финансирование капитальных вложений.

В соответствии с требованиями пункта 20 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в расчет тарифов расходы по данной статье не принимаются. Информация по фактической за 2015 год величине налога на прибыль в разрезе деятельности компании на территории Самарской области отсутствует (письмо ОАО «РЖД» от 14.06.2016 № ИСХ-996/КБШ НТЭ).

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 180697,58 тыс. руб.

- Выпадающие доходы.

По расчету организации величина выпадающих доходов составляет 47236,14 тыс.руб., в том числе расходы, направленные ОАО «РЖД» на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 24683,11 тыс.руб.

По мнению экспертной группы указанная величина является завышенной, поскольку согласно экспертным заключениям по расчету тарифов на 2014 и 2016 годы, в составе необходимой валовой выручки организации расходы по данной статье в сумме:

2014 год – 2027,30 тыс.руб.

2016 год – 26312,77 тыс.руб.

Кроме того организацией завлены:

- выпадающие доходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год в сумме 2020,49 тыс.руб.;

- выпадающие доходы по результатам расчетов за фактически оказанные услуги по передаче электрической энергии и покупки потерь электрической энергии за 2015 год на сумму 5731,19 тыс.руб.;

- дополнительно понесенные организацией расходы на сумму 14801,35 тыс.руб.

В соответствии с данными формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования», представленной ОАО «РЖД» за 2015 год, величина фактических расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» составила 6267,30 тыс.руб. При этом плановая величина затрат по данной статье, принятая в расчет тарифов на 2015 год, составила 6499,52 тыс.руб. Учитывая вышеизложенное, доводы организации о формировании выпадающих доходов по данной статье являются необоснованными.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по статье «выпадающие доходы» в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- Корректировка. В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 0,0 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые дляосуществления регулируемого вида деятельности на 2017 год составят 282 224,53 тыс.руб.

Так как филиал ОАО «РЖД» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии. В результате в расчет тарифов на передачу электрической энергии принимаются экономически обоснованные расходы в сумме:

подконтрольные расходы:

2017 год – 64969,73 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год – 118 137,76 тыс. руб., в т.ч:

- оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - 6956,03 тыс.руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ОАО «РЖД», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 175 814,41тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	183 107,49
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	- 7 293,08
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	175 814,41

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 22 665,92 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2016 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО «РЖД»:

ОАО «РЖД»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	175 814,41

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО «РЖД» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	63097,11	43,86	0,14232
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»- ПАО «МРСК Волги»	25812,30	5,33	0,04668
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»- ОАО "РКЦ "Прогресс"	25812,30	5,33	0,04082
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»- АО «Самаранефтегаз»	25812,30	5,33	0,04060

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	11116,05	201,17	0,21999
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»- ПАО «МРСК Волги»	12514,07	2,71	0,02375
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»- ОАО "РКЦ "Прогресс"	12514,07	2,71	0,01990
Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»- АО «Самаранефтегаз»	12514,07	2,71	0,02000

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «РЖД» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 16

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ

соответствия ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (846) 966-53-91
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес: http://uwww.aero
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2017 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» - 2034,51 у.е. Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	6,40%	-	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00%	-	1,00%
количество активов	**у.е.**	1823,215	2034,51	2034,51
индекс изменения количества активов	**%**	-0,04%	-	11,59%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,053	-	1,1191

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 195,6	3 000,5	1 338,0
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 195,6	3 000,5	1 338,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 960,1	13 576,4	6 669,8
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 163,6	30 860,4	4 659,5
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 452,5	5 254,2	1 625,4
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	23,9	695,1	26,8
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,0	588,4	0,0
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	23,9	106,7	26,8
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	11,8	71,8	13,2
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	50,3	170,7	56,3
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	42,4	0,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	37,3	0,0	41,8
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 587,8	24 626,0	2 896,0
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	98,5	3 320,2	110,2
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	176,1	448,4	197,0
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	37,2	32,0	41,7
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	138,8	416,4	155,4

1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**11 593,8**	**51 205,9**	**12 974,6**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	21,5	117,2	22,3
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	21,5	117,2	22,3
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1811,9	4 054,1	2 027,6
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	44,0	89,7	0,0
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	697,0	9 961,6	2 789,1
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**2574,4**	**14 222,6**	**4 839,1**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
4	Корректировка НВВ качесвто/надежность	тыс.руб.	111,5	0,0	92,4
5	Оптимизация расходов	тыс.руб.	0,0	0,0	-375,9

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
5	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**14279,7**	**65 428,5**	**17530,1**

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 65428,5 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год –11593,8 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2017 год – 11,59 %, определенного с учетом увеличения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,1191.

- ***Материальные затраты.*** По данным ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 3000,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1338,0 тыс.руб.

- ***Затраты на оплату труда.*** По данным ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 13576,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 6669,8 тыс.руб.

- ***Прочие расходы.*** По данным ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 30860,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4659,5 тыс.руб.

- ***Электроэнергия на хозяйственные нужды.*** По данным ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 3320,2 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 110,2 тыс.руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По данным ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» расходы по статье составляют 448,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 197,0 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2017 год определены в размере 12974,6 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 117,2 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой с учетом ИПЦ на 2017 год – 104,0%, от утвержденных затрат по статье на 2016 год и составили 22,3 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2027,6 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 89,7 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» за 2015 год, сумма по налогу на прибыль составила 0 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9961,6 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 2789,1 тыс. руб. на уровне факта 2015 года, подтвержденный бухгалтерской и статистической отчётности за 2015 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с составят 4839,1 тыс. руб.

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 92,4 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 17906,0 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 12974,6 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 4839,1 тыс. руб.
корректировка НВВ – 92,4 тыс.руб.

Так как ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распеределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорцианально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составит ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» 9078,34 тыс.руб.

подконтрольные расходы:
2017 год – 6545,7 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 2441,3 тыс. руб.
корректировка НВВ – 92,4 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год территориальных сетевых организаций региона.

Таким образом, корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» составила – (- 375,9) тыс.руб.

В результате, необходимая валовая выручка ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 8703,5 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь)

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9078,34
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-375,9
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	8703,5

электрической энергии 3259,056 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «Международный аэропорт «Курумоч»

ПАО «Международный аэропорт «Курумоч»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	8703,5

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	66256,95	38,65	0,13734
ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» - АО «Самарская сетевая компания»	66256,95	38,65	0,14140

ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» - ПАО «МРСК Волги»	66256,95	38,65	0,14233

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	69023,31	42,92	0,14572
ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» - АО «Самарская сетевая компания»	69023,31	42,92	0,15906
ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» - ПАО «МРСК Волги»	69023,31	42,92	0,15708

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «Международный аэропорт «Курумоч» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 17

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Поволжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или	Отсутствует

	непредставление таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (8482) 55-11-53
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес www.pskelectro.ru

Информация о соответствии ООО «Поволжская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Поволжская сетевая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Поволжская сетевая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2016 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом уровень потерь электрической энергии ООО «Долина-Центр-С» составит 3,95%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
			Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
инфляция	**%**	6,40	-	-	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	-	-	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	**у.е.**	108,14	108,14	108,14	108,14	108,14	108,14	108,14
индекс изменения количества активов	**%**	39,24	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,3634	-	-	1,0088	1,0088	1,0088	1,0088

Расчет подконтрольных расходов										
№п/п	**Показатели**	**Ед. изм.**	**2016 утв.**	**2017**			**2018**	**2019**	**2020**	**2021**
				Предложения орг-ции	**По расчету экспертной группы**	**Базовый уровень ОПР**	**По расчету экспертной группы**	**По расчету экспертной группы**	**По расчету экспертной группы**	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	143,20	135,95	135,95	128,03	129,16	130,29	131,44	132,60
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет подконтрольных расходов										
№п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
				Предложения орг-ции	По расчету экспертной группы	Базовый уровень ОПР	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	143,20	135,95	135,95	128,03	129,16	130,29	131,44	132,60
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 246,86	1 743,60	1 743,60	1 642,04	1 656,48	1 671,06	1 685,77	1 700,60
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	182,25	149,11	149,11	140,42	141,66	142,91	144,16	145,43
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	46,86	46,86	44,13	44,52	44,91	45,31	45,70
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	46,86	46,86	44,13	44,52	44,91	45,31	45,70
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	182,25	102,25	102,25	96,29	97,14	98,00	98,86	99,73
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	136,86	186,84	186,84	175,96	177,50	179,07	180,64	182,23
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	136,86	186,84	186,84	175,96	177,50	179,07	180,64	182,23
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	**тыс.руб.**	1 709,17	2 215,50	2 215,50	2 086,45	2 104,81	2 123,33	2 142,02	2 160,86

Расчет неподконтрольных расходов									
№п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	656,19	781,60	739,27	739,27	739,27	739,27	739,27
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	267,00	267,00	267,00	267,00	267,00	267,00	267,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	379,05	530,05	499,18	503,57	508,00	512,47	516,98
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	46,71	46,71	46,71	46,71	46,71	46,71
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет неподконтрольных расходов										
№п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	1 035,24	1 358,36	1 285,16	1 289,55	1 293,98	1 298,45	1 302,96

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования										
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00					
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Корректировка	тыс.руб.	32,90	0,00	34,34	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Корректировка(оптимизация)	тыс.руб.			141,01	0,00	0,00	0,00	0,00	

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	2 777,31	3 573,86	3 264,94	3 394,36	3 417,31	3 440,47	3 463,83

<u>Базовый уровень подконтрольных расходов</u>

В связи с тем, что 2017 год является для ООО «Поволжская сетевая компания» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2017 – 2021 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

5. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 методических указаний № 98-э, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Поволжская сетевая компания» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» базовый уровень подконтрольных расходов в 2017 году должен составить 2 215,50 тыс.руб.;

Анализ затрат:

Расчет подконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Подконтрольные расходы.

- Работы и услуги производственного характера. По данным организации расходы по статье должны составить 135,95 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне, предложенном организацией в размере 135,95 тыс.руб.

- Расходы на оплату труда. . По данным организации расходы по статье должны составить 1 743,60 тыс.руб. исходя из численности ППП 10 чел со среднемесячной оплатой труда 1 работника 14 530 руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне, предложенном организацией в размере 1 743,60 тыс.руб., исходя из численности ППП 10 чел со среднемесячной оплатой труда 1 работника 14 530 руб.

Прочие расходы. По данным организации расходы по статье должны составить 149,11 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне, предложенном организацией в размере 149,11 тыс.руб.

Подконтрольные расходы из прибыли. По данным организации расходы по статье должны составить 186,84 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье на уровне, предложенном организацией в размере 186,84 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2017 год составят 2 215,50 тыс. руб.

1. Метод сравнения аналогов

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой на основании показателя рейтинга эффективности, который находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ООО «Поволжская сетевая компания»;

2) натуральных показателей ООО «Поволжская сетевая компания», предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

С учетом вышеизложенного индекс эффективности ООО «Поволжская сетевая компания» определен экспертной группой на уровне 3%.

В целях дальнейшего определения базового уровня ОПР (БазОРЕХ) на 2017 год ООО «Поволжская сетевая компания» экспертной группой выполнен расчет величины эффективного уровня ОПР (Эф.Орех) в соответствии с п. 10 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, которая составила 1785,32, тыс.руб.

Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО, ($к^n$)	**- 0,0826**
Индекс эффективности ОПР, ($х^n$)	**3,00**
Фактические экономически обоснованные операционные, подконтрольные расходы в 2015 году, ($ОРЕХ_{2015}$)	1 714,74
Индекс потребительских цен, ($ИПЦ_{2016}$)	0,0640
Индекс потребительских цен, ($ИПЦ_{2017}$)	0,0400
Индекс изменения количества активов, ($ИКА_{2016}$)	**0**
Индекс изменения количества активов, ($ИКА_{2017}$)	**0**
Количество условных единиц, ($УЕ_{2015}$)	108,14
Количество условных единиц, ($УЕ_{2016}$)	108,14

Количество условных единиц, ($УЕ_{2017}$)	108,14
Коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов, ($К_{эл}$)	**0,75**
Определение эффективного уровня ОПР, ($Эф.ОРЕХ_{2017}$):	**1 785,32**
Если $к^n \geq -х^n /100$, то Эф.ОРЕХ рассчитывается по формуле 13 Методических указаний	**1 785,32**

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2017 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов - 1 785,32 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) – 2 215,50 тыс.руб.:

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Поволжская сетевая компания» в расчет тарифов на 2017 год принимается в размере 2 086,45 тыс.руб.:

$$БазОРЕХ_{2017} = 0,3 \text{ x } 1\,785,32 + 0,7 \text{ x } 2\,215,50$$

Неподконтрольные расходы.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 781,60 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы в размере 739,27 тыс. руб., в т.ч. электросетевого оборудования 267,00 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 499,18 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По расчету ООО «Поволжская сетевая компания» расходы по данной статье должны составить 46,71 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по статье в размере 46,71 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 1 285,16 тыс. руб.

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Поволжская сетевая компания» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 34,34 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 3 535,0 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2016 год – 2 215,50 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:
2016 год – 1285,16 тыс. руб.
корректировка НВВ – 34,34 тыс.руб.

По расчету экспертной группы по регулируемоому виду деятельности на долгострочный период 2017 -2021 гг. составят:

подконтрольные расходы:

2017 год	***2 086,45***	***тыс. руб.***
2018 год	***2 104,81***	***тыс. руб.***
2019 год	***2 123,33***	***тыс. руб.***
2020	***2 142,02***	***тыс. руб.***
2021	***2 160,86***	***тыс. руб.***

неподконтрольные расходы:

2017 год	***1 285,16***	***тыс. руб.***
2018 год	***1 289,55***	***тыс. руб.***
2019 год	***1 293,98***	***тыс. руб.***
2020	***1 298,45***	***тыс. руб.***
2021	***1 302,96***	***тыс. руб.***

корректировка НВВ 34,34 тыс.руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Поволжская сетеваякомпания », принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 3 264,94 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3 405,95
22	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-141,01
33	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	3 264,94

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 619,44 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Поволжская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Поволжская сетевая компания»

ООО «Поволжская сетевая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.

	2017	3 264,94
	2018	3 394,36
	2019	3417,31
	2020	3 440,47
	2021	3 463,83

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,0085	0,0084	0,0082	0,0081	0,0080
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ООО «Поволжская сетевая компания »	2017	2,09	-	75	3,95	0,0086	1	0,8975
	2018	х	3	75	3,95	0,0084	1	0,8975
	2019	х	3	75	3,95	0,0082	1	0,8975
	2020	х	3	75	3,95	0,0081	1	0,8975
	2021	х	3	75	3,95	0,0080	1	0,8975

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Поволжская сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Поволжская сетевая компания-Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	475 722,48	49,43	0,78824

С 01.07.17

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Поволжская сетевая компания-Филиал ПАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»	493 495,43	54,18	0,82068

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Поволжская сетевая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила утвердить установить плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2021 г.г.; а так же установить индивидуальные тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год. .

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 18

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Похвистневоэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка

1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (84656) 2-21-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.mupenergo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Похвистневоэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Похвистневоэнерго» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Похвистневоэнерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**6,40%**	**-**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**	**-**	**1,00%**

количество активов	**у.е.**	**2551,84**	**2592,00**	**2592,00**
индекс изменения количества активов	**%**	**-**	**-**	**1,55%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**	**-**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**-**	**-**	**1,042**

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 633,44	4 632,40	2 742,89
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 633,44	4 632,40	2 742,89
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00		0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 688,07	17 743,70	10 090,75
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 522,13	5 909,80	5 751,66
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 720,95	4 047,70	3 875,61
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	592,10	709,40	616,71
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	170,25	187,10	177,33
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	49,80	0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	80,79	90,70	84,15
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	56,34	64,00	58,68
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	69,23	76,00	72,11
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	215,48	241,80	224,44
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	64,01	74,70	66,67
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	307,38	362,90	320,16
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	312,27	415,10	325,25
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	217,70	250,00	226,75
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	153,03	50,00	159,39
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		154,69	173,50	161,12
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	822,02	887,00	856,19
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	425,29	478,00	442,97
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	367,39	390,00	382,66
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	29,34	19,00	30,56
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**18 665,66**	**29 346,40**	**19 441,49**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы

2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	148,30	169,80	154,24
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.			
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	604,70	1 071,30	737,30
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	178,00	187,00	178,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	350,00	804,00	482,60
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	76,70	80,30	76,70
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	2 925,80	5 358,70	3 047,41
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	120,00	360,00	124,80
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	205,51	732,30	214,05
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	3 536,50	3 951,40	3 700,70
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		2 783,30	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**7 540,81**	**14 426,80**	**7 978,49**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
4	экономия средств				
5	корректировка				

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**26 206,47**	**43 773,20**	**27 419,98**

Долгосрочные параметры регулирования АО «Похвистневоэнерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Похвистневоэнерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 43773,2 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4632,4 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 2742,89 тыс. руб.

- ***Расходы на оплату труда.*** . По расчету организации расходы по данной статье должны составить 17743,7 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4

% к уровню 2016 года , индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 10090,75 тыс. руб.

- ***Прочие расходы.*** . По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5909,8 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года , индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 5751,66 тыс. руб.

- ***Электроэнергия на хозяйственные нужды.*** . По расчету организации расходы по данной статье должны составить 173,5 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года , индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 161,12 тыс. руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** . По расчету организации расходы по данной статье должны составить 887,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года , индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 856,19 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 19441,49 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Теплоэнергия.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 169,8 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет размера платы за технологическое присоединение затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 154,24 тыс. руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1071,3 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 737,3 тыс. руб.

- ***Отчисления на социальные нужды (ЕСН).*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3047,41 тыс.руб. или 30,2% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Прочие неподконтрольные расходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 360,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет размера платы за технологическое присоединение затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 124,8 тыс. руб.

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 732,3 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 214,05 тыс. руб.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3951,4 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 3700,7 тыс. руб.

- ***Прибыль на капитальные вложения.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2783,3 тыс. руб. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 7978,49 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 27419,98 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2017 год –19441,49 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год –7978,49 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 12732,75 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка АО «Похвистневоэнерго», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 26284,73 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	27419,98
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1135,25
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	26284,73

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Похвистневоэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Похвистневоэнерго»:

АО «Похвистневоэнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	26284,73

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Похвистневоэнерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО "Похвистневоэнерго"-Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	585929,41	24,58	1,20419
АО "Похвистневоэнерго"-АО "Самаранефтегаз"	585929,41	24,58	0,60827
АО "Похвистневоэнерго"-ПАО "МРСК Волги"	585929,41	24,58	0,86017

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО "Похвистневоэнерго"-Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	604876,27	33,62	1,25658
АО "Похвистневоэнерго"-АО "Самаранефтегаз"	604876,27	33,62	1,38354
АО "Похвистневоэнерго"- ПАО "МРСК Волги"	604876,27	33,62	0,88626

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Похвистневоэнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 19

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (800) 222-32-20
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес: www.oboronenergo.su
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» включен в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2017 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014

№ 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - 4459,61 у.е. Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	5,50%	-	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	0,00%	-	1,00%
количество активов	**у.е.**	4460	4460	4460
индекс изменения количества активов	**%**	0,00%	-	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,00	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,055	-	1,030

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	8 987,0	9 546,6	9 253,0
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	6 946,5	7 379,1	7 152,1
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 040,5	2 167,6	2 100,9
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	19 656,1	20 880,1	20 237,9
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 852,1	6 216,5	6 025,3
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 008,1	1 070,9	1 038,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	550,0	1 966,2	566,3
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	342,0	363,4	352,2
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	208,0	221,0	214,1
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,0	1 381,8	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	419,9	446,1	432,4
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	79,0	83,9	81,3
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 395,5	2 544,7	2 466,4
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	98,7	104,9	101,7
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 099,9	0,0	1 132,5
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	200,9	403,4	206,8
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 927,5	2 047,5	1 984,5
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	1 927,5	2 047,5	1 984,5
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**36 422,7**	**39 094,1**	**37 500,8**

Расчет неподконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	240,1	278,1	249,8
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1008,5	1 104,6	312,7
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	331,0	787,2	683,8
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	216,4	572,4	575,4
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	114,6	214,8	108,4
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	5982,5	6381,0	6184,7
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1021,1	18342,0	2679,7
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	3648,6	2899,0	2899,0
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	9677,4	12381,0	9677,0
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**21909,2**	**48 930,1**	**22 687,2**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	48 438,0	0,0
4	Корректировка НВВ качества/надежность	тыс.руб.	-894,9	0,0	622,6
5	Оптимизация расходов	тыс.руб.	0,0	0,0	-2517,7

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**57437,1**	**136 462,15**	**58292,94**

Долгосрочные параметры регулирования филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 136462,15 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год –36422,71 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

- ***Материальные затраты.*** По данным филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 9546,62 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9253,0 тыс.руб.

- ***Затраты на оплату труда.*** По данным филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 20880,09 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 20237,9 тыс.руб.

- ***Прочие расходы.*** По данным филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 6216,51 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 6025,3 тыс.руб.

- ***Электроэнергия на хозяйственные нужды.*** По данным филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 403,4 тыс.руб .

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 206,8 тыс.руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По данным филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» расходы по статье составляют 2047,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1984,5 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2017 год определены вразмере 37500,8 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Теплоэнергия.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 278,07 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и с учетом ИПЦ на 2017 год – 104,0%, расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 249,8 тыс. руб.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг (лизинг транспортных средств).*** По расчету филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго» расходы по данной статье должны составить 1104,63 тыс. руб. В качестве обосновывающего документа по данной статье, организацией представлен договор лизинга № 12-2014 от 13.03.2014 г. В результате анализа договора с учетом графика лизинговых платежей на 2017 год, экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в сумме 312,7 тыс.руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 787,15 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, и исходя из отчетности организации за 2015 год , расходы по данной статье приняты экспертной группой в сумме 683,8 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 6184,7 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное

медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Прочие неподконтрольные расходы.*** По предоложению организации расходы по статье составляют 18 342,0 тыс.руб. Расходы по данной статье определены экспертной группой в размере 2679,65 тыс.руб. (расходы ЦАУ), исходя из представленных обосновывающих материалов.

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2899,22 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» за 2015 год, сумма по налогу на прибыль составила 2899,22 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой принимаются в размере 2899,22 тыс.руб.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 12381,0 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 9677,4 тыс. руб., на уровне утвержденного на 2016 год.

- ***Прибыль на капитальные вложения.***

В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 01.11.2016 № 279 финансирование ее мероприятий за счет прибыли предусмотрено на сумму 6757 тыс.руб. В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, не позволяет экспертной группе учесть в расчете тарифов расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2016 год с составят 22687,2 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 48437,97 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 622, 6 тыс. руб.

Корректировка НВВ, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы. В соответствии с п. 32 Основ ценообразования «в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)». В ходе проведения анализа отчета, представленного филиалом «Приволжский» АО «Оборонэнерго» по фактическому использованию средств по реализации инвестиционной программы за 2015 год, экспертной группой было выявлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой за счет амортизации на сумму 9452 тыс.руб. Однако, экспертная группа считает возможным учесть данную сумму как источник компенсации выпадающих доходов, связанных с изменением структуры полезного отпуска за 2015 год.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 60810,64 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2016 год – 37500,8 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 22687,2 тыс. руб.
корректировка НВВ – 622,6 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год территориальных сетевых организаций региона.

Таким образом, корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго» составила – (- 2517,7) тыс.руб.

В результате, необходимая валовая выручка филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 58292,94 тыс.руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	60810,64
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-2517,7
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	58292,94

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 17730,724 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»

филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	58292,4

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов филиал «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - АО «Арконик СМЗ»	4,86	0,02	0,00003
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - ООО «Самэнерго»	266804,39	20,88	0,55048
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - АО «Самарская сетевая компания»	634179,25	154,20	1,28366
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	634179,25	154,20	1,86662
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - ПАО «МРСК Волги»	634179,25	154,20	1,08227
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - ООО «ТЭС»	634179,25	154,20	1,32950

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - ООО «Самэнерго»	238081,52	18,27	0,43400
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - АО «Самарская сетевая компания»	11116,05	201,17	0,22265
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	1210222,26	149,68	3,36233

филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - ПАО «МРСК Волги»	1210222,26	149,68	1,79282
филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» - ООО «ТЭС»	1210222,26	149,68	2,37034

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

По вопросам, поставленным на повестку дня, филиалом «Приволжский» АО «Оборонэнерго» представлено Особое мнение, которое по просьбе представителя организации приобщено к протоколу заседания коллегии.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 20

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ОАО «ПК Автокомпонент Сызрань» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8464) 92-71-39
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.autocomponent.info
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «ПК Автокомпонент Сызрань» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «ПК Автокомпонент Сызрань» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

IV. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VI. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Экспертной группой принята корректировка необходимой валовой выручки с учетом непредоставления организацией сведений о достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 9,53 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 4426,93 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 3651,3 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год –785,16 тыс. руб.

Корректировка – 9,53 тыс.руб.

Так как ОАО «ПК Автокомпонент Сызрань» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии. В результате в расчет тарифов на передачу электрической энергии принимаются экономически обоснованные расходы в сумме 352,48 тыс.руб. в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 297,95 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год –64,06 тыс. руб.

Корректировка – 9,53 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 505,31 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ОАО «ПК Автокомпонент Сызрань», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 337,9 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы

1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	352,48
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-14,58
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	337,9

VII. Заключение

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ПК Автокомпонент Сызрань» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО «ПК Автокомпонент Сызрань»:

ОАО «ПК Автокомпонент Сызрань»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	337,9

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.
3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО «ПК Автокомпонент Сызрань» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
		руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО "ПК Автокомпонент Сызрань" -	ПАО "МРСК Волги"	614525,75	27,40	0,96100
ОАО "ПК Автокомпонент Сызрань" -	ООО "Самэнерго"	614525,75	27,40	0,88774

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО "ПК Автокомпонент Сызрань" - ПАО "МРСК Волги"	639160,86	29,73	1,00073
ОАО "ПК Автокомпонент Сызрань" - ООО "Самэнерго"	639160,86	29,73	0,92456

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 21

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Региональные электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 341-15-21
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.res63.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Региональные электрические сети» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской

Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Региональные электрические сети» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Региональные электрические сети» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 29.12.2015 №790).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Региональные электрические сети» составит 6,6 %.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**6,40 %**	**6,00%**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00 %**	**1,00%**	**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**1 805 ,60**	**2 362,72**	**1 969,24**
индекс изменения количества активов	**%**	**0,82 %**	**9,44%**	**9,06**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**	**0,75**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**1,06**	**1,124**	**1,10**

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	22 776,89	29 433,30	25 045,10
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 569,25	3 320,10	2 825,11
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	20 207,64	26 113,20	22 219,99
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 967,07	12 879,90	10 959,63
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 911,99	10 224,22	8 699,90
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	6 141,65	7 936,52	6 753,25
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	595,77	769,80	655,10

1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	109,99	142,10	120,94
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	134,27	173,50	147,64
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	351,51	454,20	386,52
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	306,37	395,90	336,88
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	140,34	181,40	154,32
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	97,36	125,80	107,05
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	630,51	814,80	693,30
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	390,60	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	223,52	288,80	245,77
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	223,52	288,80	245,77
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**40 879,47**	**53 216,82**	**44 950,40**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	434,28	585,40	451,65
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	8 395,12	59 016,21	8 483,25
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		6 378,69	53 754,20	6 360,48
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	82,77	926,24	468,36
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	82,77	925,58	468,36
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,66	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 029,99	3 915,50	3 331,73
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	55,88	626,10	56,92
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	151,77	9 537,83	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	571,73	5 115,90	4 478,38
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	2 215,50	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**12 721,55**	**81 938,68**	**17 270,29**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

5	Корректировка	тыс.руб.	406,10	498,2	0,00
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	-12 443,86

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	**Показатели**	**Единиц измере ия**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб**	**54 007,23**	**135 653,70**	**49 776,83**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Региональные электрические сети» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 29.12.2015 №790).

По расчету ООО «Региональные электрические сети» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 135 653,70 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- ***Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 825,11 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 22 219,99 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Расходы на оплату труда.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10 959,63 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

-***Прочие расходы.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 8 699,90 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

-***Подконтрольные расходы из прибыли.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 245,77 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 44 950,40 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Теплоэнергия.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 585,40 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 451,65 тыс. руб. с учетом индекса роста цен 4% к уровню 2016 года.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 59 016,21 тыс. руб. в т.ч.

- аренда прочего имущества – 5 262,01 тыс. руб.;

- электросетевое оборудование - 53 754,20 тыс. руб. В данной сумме помимо обязательных платежей организацией учитывались прочие расходы.

В результате анализа представленных документов экспертной группой принимаются в расчет расходы по данной статье в размере 8 483,25 тыс. руб. в т.ч.

- *аренда прочего имущества* – 2 122,77 тус. руб.

-договор 110А от 01.09.2013 аренда помещения – 1 664,13 тыс. руб.;

- договор 78-А/15 от 30.09.2015 аренда склада – 278,40 тыс. руб.;

-договор 5-А от 01.02.2012 аренда автомобиля УАЗ 390995 – 108,24 тыс. руб.;

- договор 98 от 25.12.2014 аренда передвижных туалетных кабин с обслуживанием – 72 тыс. руб.

Экспертной группой не принимаются расходы по договору аренды транспортного средства (без экипажа) от 01.01.2016 № 153 с ориентировочной суммой 2 875,00 в виду наличия экономии средств по статье работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги производственного характера) по факту 2015 года.

электросетевое оборудование – 6 360,48 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования экспертной групой величина арендной платы электросетевого оборудования определена исходя из величины амортизации, налога на имущество, и иных налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имущества, переданным в аренду.

Договор аренды от 30.12.2011 № 086-А заключенный между ТСЖ «Волга» и ООО «Региональные электрические сети» не принят в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии в качестве документа подтверждающего право собственности или иное, предусмотренное действующим законодательством основание эксплуатации (использования) производственных объектов в связи с отсутствием протокола собрания совственников имущества о согласии сдать в аренду общедомовое имущество. В случае защиты персональных данных собственников имущества может быть представлена выписка из протокола, характеризующая наличие кворума на собрании, а также перечень вопросов по которым принимались (не принимались) решения собственников, на запрос министерства организация выписку на предоставила, сославшись на защиту персональных данных.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 925,58 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье приняты экспертной группой на основании факта 2015 года, представленного в министерство, в размере 468,36 тыс. руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3 331,73 тыс. руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда и расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 626,10 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье приняты экспертной группой на основании факта 2015 года, представленного в министерство, в размере 56,92 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить за 2015 год 597,70 тыс. руб., за 2016 год - 8751,13 тыс. руб. В соответствии с действующим законодательством выпадающие доходы рассматриваются по результатам анализа бухгалтерской и сатистической отчетности по итогам финансового года. В результате анализа представленного расчета размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электричесим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ООО «Региональные электрические сети» выпадающие доходы по экономически обоснованным ставкам платы за 2015 год у организации отсутствуют.

- ***Амортизация.*** Заявленная величина составила 5 115,90 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 4 478,38 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к

соответствующей амортизационной группе определяется экспертной группой в соответствии с максимальным сроком полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

- ***Прибыль на капитальные вложения.*** В соответствии с заключением управления развития энергетики, энергосбережения и повышения энергоэффективности программа энергосбережения и повышения энергоэффективности ООО «Региональные электрические сети» не соответствует приказу Министерства от 31.08.2015 № 213 «Об утверждении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения и сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на 2015 - 2017 годы».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 17 270,29 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 185,43 тыс. руб. Выпадающие учитывают расходы на аренду электросететвого оборудования Администрации Сельского поселения Алакаевка Кинельского района Самарской области от 17.02.2015 № 05а/15. Как следует из пояснительной записки организации, министерством данный договор не был принят в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.

Однако экспертной группой учтены расходы по данному договору с учетом пункта 26 Основ ценообразования величина арендной платы электросетевого оборудования определена, исходя из величины амортизации, налога на имущество, и иных налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имущества, переданным в аренду при тарифном регулировании на 2016 год в объеме 155,00 тыс. руб.

- ***Избыток.*** В соответствии с п. 7 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Величина необходимой валовой выручки ООО «Региональные электрические сети», необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности на 2012 год, запланирована министерством в объеме 10 487,20 тыс. руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии - 842,40 тыс. руб.

Поступление денежных средств от гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций):

- план - 2 785,94 тыс. руб.;
- факт - 20 447,30 тыс. руб.

Плановый платеж ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» в адрес ООО «Региональные электрические сети» должен составить 7 181,46 тыс. руб.

Арбитражный суд Самарской области обязал выплатить ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» задолженность с января по декабрь 2012 года в сумме 23 588,61 тыс. руб.

В результате анализа материалов экспертной группой выявлен дополнительный доход за 2012 год в размере 25 511,27 тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки ООО «Региональные электрические сети», необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности на 2013 год, запланирована министерством в объеме 30 977,80 тыс. руб.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии - 5 167,26 тыс. руб.

Поступление денежных средств от гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций):

-план - 24 767,27 тыс. руб.;

- факт - 25 873,00 тыс. руб.

Платежи смежных сетевых организаций в адрес ООО «Региональные электрические сети»:

- план - 11 394,87 тыс. руб.;

- факт – 12 199,26 тыс. руб.

Платежи ООО «Региональные электрические сети» в адрес смежных сетевых организаций:

- план – 21,54 тыс. руб.;

- факт - 17,60 тыс. руб.

Арбитражный суд Самарской области обязал выплатить ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» задолженность с января по декабрь 2013 года дополнительно 8 480,57 тыс. руб.

В результате анализа материалов экспертной группой выявлен дополнительный доход за 2013 год в размере 10 513,83 тыс. руб.

В связи с фактическим увеличением расходов за аренду, имущество и лизинг экспертной группой принято решение учесть излишне-полученные доходы в части переплаты ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» за 2012, 2013 годы в сумме 24 887,73 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, руководствуясь положениями пункта 7 Основ ценообразования экспертная группа считает необходимым исключить из расчета тарифов экономически необоснованные доходы ООО «Региональные электрические сети» в размере 24 887,73 тыс. рублей, за три периода регулирования, в том числе в 2017 году – 12 443,86 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 49 776,83 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2017 год – 44 950,40 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год – 17 270,29 тыс. руб.

Так как ООО «Региональные электрические сети» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии. В результате в расчет тарифов на передачу электрической энергии принимаются экономически обоснованные расходы в сумме 49 689,72 тыс. руб. в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2016 год – 44 887,47 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2016 год – 17 246,11 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 18 422,62 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Региональные электрические сети», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 47 632,45 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы

1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	49 689,72
22	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	- 2 057,27
33	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	47 632,45

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональные электрические сети» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Региональные электрические сети»:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Региональные электрические сети»	2017	47 632,45

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Региональные электрические сети» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «ТОЛЬЯТТИСПИРТПРОМ»	262 249,80	15,85	0,41488
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «Компания Стрейд»	316 565,68	147,93	0,61006
ООО «Региональные электрические сети» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	154 991,23	140,09	0,45806
ООО «Региональные электрические сети» - АО «Самарская сетевая компания»	154 991,23	140,09	14,87250
ООО «Региональные электрические сети» - ф-л «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»	154 991,23	140,09	0,45222
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «Энерго-Центр»	154 991,23	140,09	0,37853

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «ТОЛЬЯТТИСПИРТПРОМ»	272 589,41	16,48	0,43125
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «Компания Стрейд»	401 840,50	167,84	0,68009
ООО «Региональные электрические сети» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	187 474,33	165,16	0,55031
ООО «Региональные электрические сети» - АО «Самарская сетевая компания»	187 474,33	165,16	4,48654
ООО «Региональные электрические сети» - ф-л «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго»	187 474,33	165,16	0,76873
ООО «Региональные электрические сети» - ООО «Энерго-Центр»	187 474,33	165,16	0,47680

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Региональные электрические сети» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 22

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ПАО «САЛЮТ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3	Отсутствует

	выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 9570101
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.salut-samara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «САЛЮТ»» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «САЛЮТ»» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**6,40%**		**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**		**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**3270**	**3270**	**3270**
индекс изменения количества активов	**%**	**0,00%**		**0,00%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**		**0,75**
итого коэффициент индексации		**1,053**		**1,030**

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 529,49	1 623,41	1 574,76
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	710,41	722,42	731,44

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	819,08	900,99	843,32
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 724,50	6 296,95	5 893,95
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		535,09	588,60	550,93
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**7 789,08**	**8 508,96**	**8 019,63**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	401,42	401,42	401,42
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	401,42	401,42	401,42
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 814,69	1 996,13	1 868,38
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	79,74	646,34	359,59
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**2 295,85**	**3 043,89**	**2 629,39**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	3 985,00	0,00
4	экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	корректировка	тыс.руб.	112,50	0,00	102,86

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**10 197,42**	**15 537,85**	**10 751,88**

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «САЛЮТ» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ПАО «САЛЮТ» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 15537,85 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1623,41 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 1574,76 тыс. руб.

Расходы на оплату труда. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6296,95 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 5893,95 тыс.руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 588,60 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 550,93 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 8019,63 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 401,42 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертной группой по предложению организации.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1868,38 тыс.руб. или 31,7 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 646,34 тыс. руб. Расходы по данной статье определены экспертной группой в размере 359,59 тыс. руб. на основании формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования», представленной ПАО «САЛЮТ» за 2015 год.

- ***Выпадающие/излишне заложенные доходы.***

По расчету организации по итогам 2015 года сформированы выпадающие доходы по регулируемому виду деятельности в сумме 3985,00 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 2629,39 тыс. руб.

- Корректировка. В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 102,86 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 10751,88 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2017 год – 8019,63тыс. руб.

неподконтрольные расходы с учетом корректировки по качеству и надежности:

2017 год – 2732,25 тыс. руб.

Так как филиал ПАО «САЛЮТ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии. В результате в расчет тарифов на передачу электрической энергии принимаются экономически обоснованные расходы в сумме:

подконтрольные расходы:

2017 год – 7369,24 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год – 2519,01 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 86,27 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ПАО «САЛЮТ», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 9 888,25 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 888,25
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	- 409,40
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	9478,85

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «САЛЮТ» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2016 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ПАО «САЛЮТ»:

ПАО «САЛЮТ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	9478,85

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ПАО «САЛЮТ» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «САЛЮТ» - ПАО «МРСК Волги»	331244,75	115,86	0,65375
ПАО «САЛЮТ» - АО «Самарская сетевая компания»	331244,75	115,86	0,62874

С 01.07.2016

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «САЛЮТ» - ПАО «МРСК Волги»	348459,28	128,86	0,69735
ПАО «САЛЮТ» - АО «Самарская сетевая компания»	348459,28	128,86	0,71429

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ПАО «САЛЮТ» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой

энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 23

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (846) 228-24-57 8 (846) 228-22-17
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес www.samaracable.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская кабельная компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче

электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская кабельная компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
			Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	6,4%	12%	4%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1%	1%	1%
количество активов	**у.е.**	757,85	757,85	757,85
индекс изменения количества активов	**%**	0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0534	1,05	1,0296

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	10631,09	11906,82	10945,77
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0	0	0
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	10631,09	11906,82	10945,77
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1619,35	1813,67	1667,28
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2393,71	2680,96	2464,56
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	735,75	824,04	757,52
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0	0	0
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0	0	0

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0	0	0
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0	0	0
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0	0	0
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0	0	0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1657,96	1856,92	1707,03
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		277,82	0	286,043
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0	311,16	0
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0	0	0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0	0	0
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0	311,16	0
	ИТОГО подконтрольных расходов	**тыс.руб.**	14 921,97	16 712,61	15 363,66

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0	0	0
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0	0	0
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0	0	0
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	276,9	310,13	280,73
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	31,9	35,73	35,73
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	245	274,4	245
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0	0	0
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	494,62	553,97	509,25
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	0	0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	76,41	0
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	177	198,24	177
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0	0	0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	948,52	1138,75	966,98

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0	0	0
4	Экономия средств	тыс.руб.	0	0	0
5	Корректировка	тыс.руб.	41,91	35	35
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.			-152,63

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	15 912,40	17 886,36	16 213,02

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самарская кабельная компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Самарская кабельная компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 15 672,24 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Самарская кабельная компания» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 14 921,971 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 10 945,77 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Расходы на оплату труда.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 667,28 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Прочие расходы.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 464,56 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Электроэнергия на хоз нужды.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 286,04 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 15 363,66 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2015 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 310,13 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой исходя из анализа бухгалтерской и статистической отчетности в размере 280,73 тыс. руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** Расходы по данной статье приняты на уровне, предложенном предприятием в размере 509,25 тыс.руб.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 198,24 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2016 год в размере 177,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 966,98 тыс. руб.

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Самарская кабельная компания» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 35,0 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 16 365,65 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год –15 363,66 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 966,98 тыс. руб.
корректировка НВВ – 35,0 тыс.руб.

Так как АО «Самарская кабельная компания» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распеределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорцианально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы АО «Самарская кабельная компания» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составит 3 686,53 руб.

подконтрольные расходы:
2017 год – 3 435,31 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 216,22 тыс. руб.
корректировка НВВ – 35,0 тыс.руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка АО «Самарская кабельная компания», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 3 533,90 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3 686,53
22	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-152,63
33	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	3 533,90

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 088,21 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская кабельная компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарская кабельная компания»:

АО «Самарская кабельная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	3 533,90

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская кабельная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская кабельная компания»- ООО «СамараСеть»	355 346,90	3,00	0,49569
АО «Самарская сетевая компания»	355 346,90	3,00	0,57568
АО «Самарская кабельная компания»- филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	355 346,90	3,00	0,56496

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарская кабельная компания»- ООО «СамараСеть»	360 167,07	2,02	0,50357
АО «Самарская сетевая компания»	360 167,07	2,02	0,58247
АО «Самарская кабельная компания»- филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	360 167,07	2,02	0,57038

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарская кабельная компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 24

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 222-94-22
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.ssk63.ru
6.	Владение и (или) пользование объектами электросетевого хозяйства, расположенными в административных границах субъекта Российской Федерации и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в	отсутствует

	указанных границах, принадлежащими на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	

Информация о соответствии АО «Самарская сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская сетевая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская сетевая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) АО «Самарская сетевая компания» составит 15,80%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

		2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	**%**	**6,40%**	**10,30%**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**	**1,00%**	**3,00%**	**3,00%**	**3,00%**	**3,00%**	**3,00%**
количество активов	**у.е.**	**136583**	**137931,15**	**137931,15**	**137931,15**	**137931,15**	**137931,15**	**137931,15**
индекс изменения количества активов	**%**	**3,71%**	**0,99%**	**0,99%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**1,082657**	**1,100055**	**1,016**	**1,009**	**1,009**	**1,009**	**1,009**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы методом экономически обоснованных расходов	По расчету экспертной группы с применением метода сравнения аналогов				
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	475 981,92	867 985,65	495 021,20	505 241,49	509 687,62	514 172,87	518 697,59	523 262,13
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	159 213,91	237 349,09	165 582,47	169 001,12	170 488,33	171 988,62	173 502,12	175 028,94
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	316 768,01	630 636,56	329 438,73	336 240,38	339 199,29	342 184,25	345 195,47	348 233,19
1.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	860 942,99	1 248 708,11	939 024,60	958 411,86	966 845,89	975 354,13	983 937,25	992 595,90

1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 356 991,91	2 129 991,08	1 423 062,63	1 452 443,44	1 465 224,94	1 478 118,92	1 491 126,36	1 504 248,28
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	1 078 210,59	1 690 384,68	1 125 914,54	1 149 160,37	1 159 272,98	1 169 474,58	1 179 765,96	1 190 147,90
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	77 735,97	185 846,36	88 060,93	89 879,05	90 669,99	91 467,89	92 272,80	93 084,80
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс. руб.	12 350,79	55 768,39	12 844,82	13 110,01	13 225,38	13 341,77	13 459,17	13 577,61
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс. руб.	31 715,38	65 828,35	32 983,99	33 664,99	33 961,24	34 260,10	34 561,58	34 865,73
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс. руб.	14 562,83	31 112,81	15 145,34	15 458,04	15 594,07	15 731,29	15 869,73	16 009,38
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс. руб.	17 117,39	22 649,87	17 802,09	18 169,64	18 329,53	18 490,83	18 653,55	18 817,70
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс. руб.	0,00	8 013,39	7 215,52	7 364,49	7 429,30	7 494,68	7 560,63	7 627,17
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс. руб.	1 989,59	2 473,55	2 069,17	2 111,89	2 130,47	2 149,22	2 168,14	2 187,22
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	2 923,51	6 093,32	3 040,45	3 103,22	3 130,53	3 158,08	3 185,87	3 213,91
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 109,89	3 970,31	2 194,28	2 239,59	2 259,29	2 279,18	2 299,23	2 319,47
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	3 073,92	13 607,75	3 196,88	3 262,88	3 291,59	3 320,56	3 349,78	3 379,26
1.3.6	расходы на страхование	тыс. руб.	106 244,29	122 712,15	110 494,06	112 775,34	113 767,76	114 768,92	115 778,89	116 797,74
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс. руб.	86 693,74	107 376,51	90 161,49	92 022,98	92 832,79	93 649,71	94 473,83	95 305,20
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	20 653,27	21 079,68	21 265,18	21 452,31	21 641,09	21 831,54
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	52 876,98	63 843,09	11 348,17	11 582,47	11 684,39	11 787,22	11 890,94	11 995,58
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс. руб.	41 965,28	46 494,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	10 911,70	17 348,89	11 348,17	11 582,47	11 684,39	11 787,22	11 890,94	11 995,58
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс. руб.**	**2 746 793,80**	**4 310 527,93**	**2 889 109,87**	**2 948 758,94**	**2 974 708,02**	**3 000 885,45**	**3 027 293,24**	**3 053 933,42**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	49 425,19	59 124,65	57 725,28	60 811,55	54 241,61	54 241,61	54 241,61
2.2	Теплоэнергия	тыс. руб.	9 296,59	24 255,00	10 344,26	10 758,03	11 188,35	11 635,88	12 101,32
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	370 734,65	456 745,09	295 064,05	302 723,68	302 723,68	302 723,68	302 723,68
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		152 315,28	182 626,02	103 573,18	103 573,18	103 573,18	103 573,18	103 573,18
2.4	Налоги всего, в том числе:	тыс. руб.	111 071,00	160 243,51	157 384,09	157 384,09	157 384,09	157 384,09	157 384,09
2.4.1	*плата за землю*	тыс. руб.	4 165,60	4 373,88	3 010,00	3 010,00	3 010,00	3 010,00	3 010,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс. руб.	101 304,00	149 694,09	149 694,09	149 694,09	149 694,09	149 694,09	149 694,09
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс. руб.	5 601,40	6 175,54	4 680,00	4 680,00	4 680,00	4 680,00	4 680,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб.	261 726,67	393 741,50	291 357,21	293 921,15	296 507,66	299 116,92	301 749,15
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	357 107,28	219 494,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс. руб.	388 585,63	295 521,40	126 401,00	126 401,00	126 401,00	126 401,00	126 401,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	220 620,25	597 624,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс. руб.	1 381 890,70	2 169 460,14	1 604 627,81	1 604 627,81	1 604 627,81	1 604 627,81	1 604 627,81

2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	1 105 541,00	440 186,99	625 000,0	628 000,0	632 000,0	635 000,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс. руб.**	**3 150 457,96**	**5 481 750,86**	**2 983 090,68**	**3 181 627,31**	**3 181 074,20**	**3 188 131,00**	**3 194 228,66**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	257 486,6	486 737,57	638 329,60	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка	тыс. руб.	395 772,33	589 709,90	420 589,51	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Избыток	тыс. руб.	356 808,45	0,00	775 536,74	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Оптимизация	тыс. руб.	0,00	0,00	-210 282,07	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	**Показатели**	Ед изм	**2016 утв.**	**2017**		**2018**	**2019**	**2020**	**2021**
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**				
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	тыс.руб	**6 193 702,27**	**10 868 726,26**	**6 004 949,92**	**6 156 335,33**	**6 181 959,65**	**6 215 424,24**	**6 248 162,09**

По расчету АО «Самарская сетевая компания» необходимая валовая выручка на осуществление регулируемого вида деятельности на 2017 год должна составить 10 868 726,26тыс.рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 4 310 527,93тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 5 481 750,86тыс.рублей.

Расчет валовой выручки, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 867985,65 тыс. руб., в том числе

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 237349,09тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 630636,56тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, а также с учетом данных формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования за 2015 год и 9 месяцев 2016 года экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по данной статье с учетом ИПЦ, принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 495 021,20 тыс.руб.

Расходы на оплату труда. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1248708,11 тыс. руб. исходя из численности ППП 2554 чел. со среднемесячной оплатой труда 40743,54тыс.руб.

Письмом от 07.12.2016 № 11472 АО «ССК» обратилось с просьбой о перераспределении подконтрольных расходов - затраты по статье «расходы по коллективным договорам» включить в расходы по статье «Расходы на оплату труда» ввиду сложившейся в организации практики отражения расходов в отчетности.

Учитывая вышеизложенное, министерство принимает в качестве экономически обоснованных затрат расходы на оплату труда, исходя из принятых на 2016 год расходов на оплату труда и расходов по коллективным договорам с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 %. С учетом анализа статистической формы отчетности «Форма № П-4» и формы № 5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» численность ППП принята экспертной группой по предложению организации (2554 чел.).

Экспертная группа принимает экономически обоснованные затраты по данной статье в сумме 939024,60 тыс.руб.

- ***Прочие расходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 129 991,10 тыс. руб., в том числе:
- ***ремонт основных фондов*** – 1 690 384,68 тыс.руб.;
- ***оплата работ и услуг сторонних организаций*** – 185 846,36 тыс.руб. в том числе:
- *услуги связи – 55 768,39 тыс.руб.;*
- *расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 65 828,35 тыс.руб.;*
- *расходы на юридические и информационные услуги – 31 112,81тыс.руб.;*
- *расходы на аудиторские и консультационные услуги – 22 649,87 тыс.руб.;*
- *транспортные услуги - 8013,39 тыс.руб.;*
- *прочие услуги сторонних организаций – 2 473,55 тыс.руб.;*
- *расходы на командировки и представительские –6093,32 тыс.руб.;*
- *расходы на подготовку кадров – 3970,31 тыс.руб.;*
- *расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 13 607,75 тыс.руб.;*
- *расходы на страхование – 122712,15 тыс.руб.;*

- *другие прочие расходы – 107376,51 тыс.руб.*

В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает экономически обоснованные затраты в сумме 1 423 062,63 тыс.руб. в том числе:

- ***ремонт основных фондов*** –1 125 614,54 тыс.руб. ;
- ***оплата работ и услуг сторонних организаций*** –88 060,93 тыс.руб. в том числе:
- *услуги связи – 12 844,82 тыс.руб.;*
- *расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 32983,99 тыс.руб.;*
- *расходы на юридические и информационные услуги – 15145,34тыс.руб.;*
- *расходы на аудиторские и консультационные услуги – 17802,09 тыс.руб.;*
- *транспортные услуги – 7215,52 тыс.руб.;*
- *прочие услуги сторонних организаций – 2069,17 тыс.руб.;*
- *расходы на командировки и представительские – 3040,45 тыс.руб.;*
- *расходы на подготовку кадров – 2194,28 тыс.руб.;*
- *расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 3196,88 тыс.руб.;*
- *расходы на страхование – 110 494,06 тыс.руб.;*
- *другие прочие расходы – 90 161,49 тыс.руб.*

Расчет экономически обоснованных расходов по статье «Прочие расходы» выполнен с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 63843,09 тыс. руб., в том числе:

- расходы по коллективным договорам – 46 494,20 тыс.руб.;
- прочие расходы из прибыли – 17 348,89 тыс.руб.

С учетом обращения АО «ССК» от 07.12.2016 № 11472 расходы по коллективным договорам включены в расходы по статье «Расходы на оплату труда».

Экспертная группа принимает в расчет затраты по статье «прочие расходы из прибыли» с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 11 348,17 тыс. руб.

- ***Энергия на хозяйственные нужды.*** По расчету организации расходы по данной статье учтены в составе прочих неподконтрольных расходов в сумме 21232,34 тыс.руб. С учетом анализа фактических расходов по данной статье экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы по данной статье в сумме 20 653,27 тыс.руб.

Таким образом величина экономически обоснованных подконтрольных расходов на 2017 год составляет 2 889 109,87 тыс.руб.

В соответствии с требованиями поставновления Прпавительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 431-э, а также данными, предствленными АО «Самарская сетевая компания» письмами от 19.05.2016 № 4380 и от 14.07.2016 № 6299.

Индекс эффективности операционных расходов АО «Самарская сетевая компания» определен экспертной группой на уровне 3%.

В соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень операционных расходов сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

Величина эффективного уровня ОПР определена экспертной группой министерства в сумме 3 087 940,11 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное величина базового уровня подконтрольных расходов составляет 2 948 758,94 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

- Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС». По расчету организации расходы по данной статье должны составить 59124,65 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 57 725,28 тыс. руб. исходя из проверочного расчета, выполненного экспертной группой.

- Теплоэнергия. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 24255,00 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 10 344,26тыс. руб. с учетом индекса 1,04 к ожидаемому уровню расходов за 2016 год.

- Плата за аренду имущество и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 456745,09 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 295064,05 тыс. руб., в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования - 103573,18 тыс.руб.

- Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 160243,51 тыс. руб., в том числе:

- плата за землю – 4 373,88 тыс.руб.;
- налог на имущество- 149 694,09 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы – 6 175,54 тыс.руб.

С учетом анализа фактических расходов по данной статье за 2015 год и 9 месяцев 2016 года эскпертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год затраты по стетье «Налоги» в сумме 157 384,09 тыс.руб., в том числе:

- плата за землю – 3 010,00 тыс.руб. (на уровне фактически сложившихся расходов за 2015 год - в соответствии с даными формы № 5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования»);
- налог на имущество- 149 694,09 тыс.руб.– по предложению организации;
- прочие налоги и сборы – 4 680,0 тыс.руб. (на уровне фактически сложившихся расходов за 2015 год - в соответствии с даными формы № 5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования»).

- Страховые взносы во внебюджетные фонды.

По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 291 357,21 тыс.руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- Налог на прибыль.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 295521,40 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль

организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

С учетом вышеизложенного, экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в сумме 126 401 тыс.руб. (с соответствии с налоговой декларацией АО «ССК» за 2015 год).

- Амортизация.

По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 169 460,14 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Учитывая вышеуказанные требования постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, данные «Аудиторского заключения о годовой бухгалтерской отчетности ЗАО «Самарская сетевая компания» за 2015 год», величина амортизационных отчислений, принимаемых в расчет тарифов на 2017 год составляет 1 604 627,81 тыс.руб.

- Прочие неподконтрольные расходы.

По расчету организации расходы по данной статье составляют 219 494,57 тыс.руб., в т.ч.:

- энергия на хозяйственные нужды – 21 232,65 тыс.руб.
- резерв по сомнительным долгам – 112 996,57 тыс.руб.
- услуги по обязательному энергетическому обследованию – 85 265,65 тыс.руб.

Расходы по статье «Энергия на хозяйственные нужды» учтены в составе подконтрольных расходов.

Расходы по статье «резерв по сомнительным долгам» с учетом позиции ФАС России в расчет тарифов не принимаются.

В качестве обосновывающих материалов по статье «услуги по обязательному энергетическому обследованию» регулируемой организацией представлен договор от 19.12.2011 г. № 3093 «На проведение обследования объектов» со сроком действия договора «Окончание выполнения Работы: 25 декабря 2012 года», а также коммерческое предложение ООО «Волжский проект» от 28.10.2016 г.на проведение энергетического обследования на сумму 100 613,47 тыс.руб. (с НДС).

Указанные материалы не могут быть приняты в качестве экономического обоснования расходов на 2017 год.

- Выпадающие доходы.

К расчету тарифов организацией заявлены следующие выпадающие доходы.

1. выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования – 597624,04 тыс.руб.

2. выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования- 486 737,57 тыс.руб., в том числе:

- фактические выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за него – 482 341,64 тыс.руб.
- сформированные ввиду смены собственника электросетевого имущества (ООО «СамараСеть») - 4395,93 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой в расчет тарифов на 2017 год не принимаются:

расходы по данной статье.

1. выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования.

2. выпадающие доходы, сформированные ввиду смены собственника электросетевого имущества.

Учитывая вышеизложенное величина неподконтрольных расходов составляет 2 983 090,68 тыс.руб.

- Корректировка.

По расчету организации величина корректировки неподконтрольных расходов составляет 528 823,90 тыс.руб., величина корректировки необходимой валовой выручки сетевой организации с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) 60 886,00 тыс.руб.

В соответствии с приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» и от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 420589,51 тыс.руб. (в том числе 60886,00 тыс.руб.- по качеству и надежности)

- Избыток средств.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» экспертной группой проведена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год. На основании указанной корректировки и анализа фактических данных экспертной группой выявлены избыточно заложенные средства в сумме 254054,25 тыс.руб.

Из расчета тарифов АО «ССК» на 2017 год экспертной группой исключены дополнительно полученые в 2015 год средства в сумме 2862,71 тыс.руб. (по договору на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию с ООО «АВК»от 29.04.2015 № 771). Кроме того, исключению из объема необходимой валовой выручки АО «ССК» на 2017 год подлежит избыток средств, полученный по договорам аренды (от 23.03.2005 № 1/Б; от 01.12.2008 № 01/12), заключенным с АО «Самарагорэнергосбыт» в сумме 7375,30 тыс.руб.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)».

В необходимую валовую выручку АО «ССК» 2015 года были включены расходы на реализацию инвестиционной программы в объеме 1 429,0 млн.руб.

Анализ, проведенный на основании фактических данных за указанный период показал, что инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы в полном объёме (фактичекое освоение составило 917,79 млн.руб.).

В связи с вышеизложенным экспертная группа исключает величину неосвоения расходов на финансирование мероприятий инвестиционной программы в сумме 511 244,48 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное общая величина излишне заложенных средств, подлежащая исключению из необходимой валовой выручки на 2017 года составляет 775 536,74 тыс.руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

Величина оптимизации расходов АО «ССК» составляет - 210 282,07 тыс.руб.

В соответствии с письмом АО «ССК» от 14.12.2016 № 11736 компания просит учесть фактически начисленный и оплаченный налог на прибыль ЗАО «СГЭС» по итогам 9 месяцев

2015 года в качестве выпадающих доходов АО «ССК» как фактически понесенных за 2015 год.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов выпадающие доходы организации от технологического присоединения и в соответствиис письмом АО «ССК» от 14.12.2016 № 11736 в размере 638 329,60 тыс.руб. Указанные выпадающие доходы учитываются экпертной группой с целью формирования базы для источника финансирования мероприятий инвестиционной программы, утвержденой Приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 01.11.2016 № 272 (в части прибыли).

Приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 01.11.2016 № 272 утверждена инвестиционная программа АО «ССК» на долгосрочный период 2017 – 2021гг.

В целях реализации соглашения между Правительством Самарской области и АО «ССК» о сотрудничестве при реализации мероприятий по присоединению к электрическим сетям объектов капитального строительства, а также временных нагрузок в рамках подготовки к проведению ЧМ по футболу 2018 года (служебная записка управления энергетики), экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов на 2017 год затраты на реализацию мероприятий утвержденной министерством инвестиционной программы АО «ССК» по следующим источникам финансирования:

- амортизация - 1 604 627,81 тыс.руб.
- прибыль на капитальные вложения - 440 186,99 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2017 – 2021 гг. составят:

подконтрольные расходы:
2017 год – 2 948 758,94 тыс. руб.
2018 год – 2 974 708,02 тыс. руб.
2019 год – 3 000 885,45 тыс. руб.
2020 год – 3 027 293,24 тыс. руб.
2021 год – 3 053 933,42 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год – 2 983 090,68 тыс. руб.
2018 год – 3 181 627,31 тыс. руб.
2019 год – 3 181 074,20тыс. руб.
2020 год – 3 188 131,00 тыс. руб.
2021 год – 3 194 228,66 тыс. руб.

Кроме того в 2017 году учтены выпадающие доходы, избыточнозаложенные средства и корректировки на сумму 73100,3 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 063 534,90 тыс. руб.

VIII.Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
АО «Самарская сетевая компания»	2017	6 004 949,92
	2018	6 156 335,33

	2019	6 181 959,65
	2020	6 215 424,24
	2021	6 248 162,09

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.
3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание обоснование)	Значение показателя на:				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,00296	0,00291	0,00287	0,00283	0,00278
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
АО «Самарская сетевая компания»	2017	2948,76	X	X	15,80	0,00296	1,0	0,8975
	2018	X	3	75	15,80	0,00291	1,0	0,8975
	2019	X	3	75	15,80	0,00287	1,0	0,8975
	2020	X	3	75	15,80	0,00283	1,0	0,8975
	2021	X	3	75	15,80	0,00278	1,0	0,8975

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская сетевая компания»со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО "Самарская сетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Средневолжская газовая компания"	93454,00	5,48	0,14586
АО "Самарская сетевая компания" - Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	214147,02	9,73	0,35997
АО "Самарская сетевая компания"- Федеральное казенное предприятие "Самарский завод "Коммунар"	63082,29	38,64	0,13631
АО "Самарская сетевая компания"- ООО "Компания Стрейд"	316565,68	147,93	0,62612
АО "Самарская сетевая компания"- ОАО “САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД”	149145,30	159,39	0,39032
АО "Самарская сетевая компания"- ЗАО "Алкоа СМЗ"	4,86	0,02	0,00002
АО "Самарская сетевая компания"- ООО «Самэнерго»	266804,39	20,88	0,49901
АО "Самарская сетевая компания"- ООО "Энерго-центр"	69239,46	0,84	0,10804
АО "Самарская сетевая компания"- ОАО “Завод имени А.М. Тарасова”	13601,76	29,39	0,05045

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО "Самарская сетевая компания" - Общество с ограниченной ответственностью "Средневолжская газовая компания"	202386,49	11,88	0,31557
АО "Самарская сетевая компания" - Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	220664,50	9,84	0,40177
АО "Самарская сетевая компания"- Федеральное казенное предприятие "Самарский завод "Коммунар"	65655,54	41,87	0,15218
АО "Самарская сетевая компания"- ООО "Компания Стрейд"	401840,50	167,84	0,77338
АО "Самарская сетевая компания"- ОАО “САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД”	153622,50	169,14	0,42724
АО "Самарская сетевая компания"- ЗАО "Алкоа СМЗ"	62082,82	8,22	0,11252
АО "Самарская сетевая компания"- ООО «Самэнерго»	238081,52	18,27	0,48122
АО "Самарская сетевая компания"- ООО "Энерго-центр"	13878,46	31,99	0,05531
АО "Самарская сетевая компания"- ОАО “Завод имени А.М. Тарасова”	202386,49	11,88	0,31557

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Представитель АО «ССК» Кириллов Ю.А. выразил несогласие по ряду статей расходов, принятых в расчет необходимой валовой выручки организации на 2017 год.

Особое мнение, подготовленное организацией, прилагается.

Гаршина А.А. предложила утвердить плановые значения показателей надежности и качества и установить долгосрочные параметры регулирования, НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В.(заочно), Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 25

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ФКП «Самарский завод «Коммунар» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 1 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 920-28-88
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.fkp-kommunar.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ФКП «Самарский завод «Коммунар» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от

28.02.2015№ 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ФКП «Самарский завод «Коммунар» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ФКП «Самарский завод «Коммунар» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь), утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ФКП «Самарский завод «Коммунар» составит 3,72%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	**%**	6,40	-	4,00
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	-	1,00
количество активов	**у.е.**	439,60	426,49	426,49
индекс изменения количества активов	**%**	0,00	-	-2,98
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0534	-	1,0066

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	410,63	447,18	413,33
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	294,94	321,19	296,88
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	115,69	125,99	116,45
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 198,35	3 830,94	2 212,78

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	817,14	889,87	822,50
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	817,14	889,87	822,50
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	20,78	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	*расходы на обслуживание заемных средств*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	*расходы по коллективным договорам*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	*прочие расходы из прибыли*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	3 426,12	5 188,77	3 448,61

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	17,05	17,05
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	101,44	199,04	143,78
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	88,57	33,31
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	84,18	91,67	91,67
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	17,26	18,80	18,80
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	701,27	1 222,07	705,88
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	174,17	275,47	174,17
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	976,88	1 713,63	1 040,88

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	161,09	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	-39,80	0,00	40,47
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	-143,31

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	4 363,20	7 063,49	4 386,65

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ФКП «Самарский завод «Коммунар» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ФКП «Самарский завод «Коммунар» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 7 063,49 тыс.рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ФКП «Самарский завод «Коммунар» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 3 426,12 тыс. рублей;

- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,0%;
- индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – -2,98%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0066.

Материальные затраты. По данным организации расходы по статье составят 447,18 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 413,33 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Расходы на оплату труда. Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ФКП «Самарский завод «Коммунар», должны составить 3 830,94 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2 212,78 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Прочие расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 889,87 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 822,50 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Электроэнергия на хозяйственные нужды. По расчетам организации расходы по статье должны составить 20,78 тыс. рублей. Экспертная группа относит данные расходы к экономически необоснованным и не принимает в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 3 448,61 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Теплоэнергия. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по статье на заявленном организацией уровне в размере 17,05 тыс. рублей.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 199,04 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по данной статье в размере 143,78 тыс. рублей.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 705,88 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 275,47 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье в размере 174,17 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 1 040,88 тыс. рублей.

Выпадающие доходы. По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 161,09 тыс. рублей.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты

Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Корректировка НВВ. В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент $КНК_i$ для ФКП «Самарский завод «Коммунар» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 40,47 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 4 529,96 тыс. рублей, в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 3 448,61 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 1 040,88 тыс. руб.
корректировка НВВ – 40,47 тыс. руб.

Так как ФКП «Самарский завод «Коммунар» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ФКП «Самарский завод «Коммунар» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составят 3 461,45 тыс. рублей.

подконтрольные расходы:
2017 год – 2 627,84 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 793,14 тыс. руб.
корректировка НВВ – 40,47 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ФКП «Самарский завод «Коммунар», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 3 318,14 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3 461,45
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-143,31
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	3 318,14

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 220,37 тыс. рублей.

IV.Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФКП «Самарский завод «Коммунар» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ФКП «Самарский завод «Коммунар»:

ФКП «Самарский завод «Коммунар»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	3 318,14

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ФКП «Самарский завод «Коммунар» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Смурыгина Т.О. сообщила, что в соответствии с расчетом, произведенным экспертной группой, организация является получателем платежей по тарифам, установленным для смежных сетевых организаций.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 26

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ОАО Самарский завод «ЭКРАН» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№	Наименование критерия	Оценка

п/п		
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 992-67-17
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.ekransamara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО Самарский завод «ЭКРАН» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО Самарский завод «ЭКРАН» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО Самарский завод «ЭКРАН» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня потерь, утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

Таким образом, уровень потерь электрической энергии в сетях ОАО Самарский завод «ЭКРАН» составит 4,31%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**

инфляция	**%**	**6,40%**		**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**		**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**462,3**	**462,3**	**462,3**
индекс изменения количества активов	**%**	**0,00%**		**0,00%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**		**0,75**
итого коэффициент индексации		**1,053**		**1,030**

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 203,99	1 268,23	1 239,63
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	180,19	189,80	185,52
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 023,80	1 078,43	1 054,11
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 545,92	4 869,26	1 591,68
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 253,74	3 861,13	1 290,85
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	387,22	1 360,95	398,68
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	126,87	892,85	130,63
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	0,00	27,39	0,00
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	4,89	5,82	5,04
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	6,53	14,94	6,72
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	3,58	3,51	3,69
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	111,87	841,19	115,18
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	11,29	59,81	11,62
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1,48	21,46	1,52
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	40,34	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	3,92	8,71	4,04
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	722,97	1 477,01	744,37
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	49,28	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	46,77	49,27	48,15
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	46,77	49,27	48,15
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	4 050,42	10 097,17	4 170,32

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	547,30	0,00

2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	45,41	57,50	57,50
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	18,72	31,70	31,70
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	17,00	18,10	18,10
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	9,69	7,70	7,70
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	490,06	1 543,60	504,56
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	11,69	55,34	8,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	187,52	405,30	187,52
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	172,10	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	734,68	2 781,14	757,59

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	-3,00	0,00	3,60
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**4 782,11**	**12882,42**	**4931,51**

Долгосрочные параметры регулирования ОАО Самарский завод «ЭКРАН» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО Самарский завод «ЭКРАН» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 12882,42 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 185,52 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Работы и услуги производственного характера. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1054,11 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Расходы на оплату труда. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1591,68 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с

учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Прочие расходы.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1290,85 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 48,15 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 4170,32 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Налоги.*** Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 57,50 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 504,56 тыс. рублей или 31,7% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 1,7%).

- ***Налог на прибыль.*** В результате анализа бухгалтерской отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группы в размере 8,00 тыс. руб.

- ***Амортизация.*** Заявленная величина составила 405,30 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне утвержденного на 2016 год в размере 187,52 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 757,59 тыс. руб.

- ***Корректировка.*** В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 3,60 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 4931,51 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 4170,32 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 757,59 тыс. руб.

Так как ОАО Самарский завод «ЭКРАН» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ОАО Самарский завод «ЭКРАН» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям:

подконтрольные расходы:
2017 год – 381,58 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 69,32 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 103,79 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ОАО Самарский завод «ЭКРАН», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год, составит 435,69 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	454,51
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-18,82
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	435,69

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО Самарский завод «ЭКРАН» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО Самарский завод «ЭКРАН»:

ОАО Самарский завод «ЭКРАН»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	435,69

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО Самарский завод «ЭКРАН»» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО Самарский завод «ЭКРАН» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	1249446,27	355,31	2,25642

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО Самарский завод «ЭКРАН» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	1300506,42	375,47	2,35423

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО Самарский завод «ЭКРАН» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 27

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не	СН2 НН

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	менее 2 уровней напряжения	
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периодов регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 227-91-61
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.metrosamara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015№ 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» составит 4,92 %.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
			Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	6,40	-	4,00
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	-	1,00
количество активов	**у.е.**	1 970,31	1 970,31	1 970,31
индекс изменения количества активов	**%**	11,15	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,1414	-	1,0296

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	427,41	448,60	440,05
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	130,24	136,70	134,09
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	297,17	311,90	305,96
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 200,07	13 488,10	3 294,79
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	210,68	247,15	216,91
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	3,83	27,85	3,94
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	206,85	219,30	212,97
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс.руб.	42,33	44,40	43,59
1.5.1.	*расходы на обслуживание заемных средств*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	*расходы по коллективным*	тыс.руб.	42,33	44,40	43,59

	договорам				
1.5.3.	*прочие расходы из прибыли*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	3 880,49	14 228,25	3 995,34

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	356,70	614,37	565,64
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	674,91	705,88	705,88
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	672,65	705,88	705,88
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	2,26	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	966,42	4 073,40	995,03
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	10,58	144,31	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 751,27	4 004,22	1 751,27
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	532,81	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	3 759,88	10 074,99	4 017,82

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	333,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	15,70	0,00	19,67
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	-69,05

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	7 656,07	24 636,24	7 963,78

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 24 636,24 тыс.рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 3 880,49 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,0%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

Материальные затраты. По данным организации расходы по статье составят 448,60 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 440,05 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Расходы на оплату труда. Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету МП г.о. Самара «Самарский метрополитен», должны составить 13 488,10 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 294,79 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Прочие расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 247,15 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 216,91 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 44,40 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 43,59 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 3 995,34 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-

экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС». По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье (с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям) в сумме 565,64 тыс. рублей.

Налоги. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне заявленном организацией в размере 705,88 тыс. рублей.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 995,03 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Налог на прибыль. По расчету МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» расходы по данной статье должны составить 144,31 тыс. рублей.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным бухгалтерской отчетности, представленной МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» за 2015 год, текущий налог на прибыль имеет нулевое значение. С учетом вышеизложенного, заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4 004,22 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье размере 1 751,27 тыс. рублей.

Прибыль на капитальные вложения. По предложению МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» расходы по данной статье должны составить 532,81 тыс. рублей.

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются *на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ* организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении. В связи с тем, что организацией не представлена, утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, экспертная группа заявленные расходы в расчет тарифов не принимает.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 4 017,82 тыс. рублей.

Выпадающие доходы. По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 333,00 тыс. рублей.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Корректировка НВВ. В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 19,67 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 8 032,83 тыс. рублей, в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2016 год – 3 995,34 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 4 017,82 тыс. руб.
корректировка НВВ – 19,67 тыс. руб.

Так как МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составят 2 233,45 тыс.рублей.

подконтрольные расходы:
2016 год – 884,17 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 1 329,61 тыс. руб.
корректировка НВВ – 19,67 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка МП г.о. Самара «Самарский метрополитен», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 2 164,40 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	2 233,45
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-69,05
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	2 164,40

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 544,91 тыс. рублей.

IV.Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности МП г.о. Самара «Самарский метрополитен»:

МП г.о. Самара «Самарский метрополитен»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2017	2 164,40

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - АО «Самарская сетевая компания»	819578,56	193,03	1,46202
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - ПАО «МРСК Волги»	819578,56	193,03	1,00400
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - АО «РКЦ «Прогресс»	819578,56	193,03	1,70610

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - АО «Самарская сетевая компания»	838430,37	221,32	1,62993
МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - ПАО «МРСК Волги»	838430,37	221,32	1,21846

МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» - АО «РКЦ «Прогресс»	838430,37	221,32	1,74913

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Возражения по вопросам, поставленным на повестку дня, от представителя организации не поступали.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 28

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «СамараСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 550-01-36
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.samaraset.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «СамараСеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «СамараСеть» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «СамараСеть» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 29.12.2015 № 790.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		2016 утв.	2017	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	**6,40%**		**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	%	**3,00%**		**3,00%**
количество активов	у.е.	**446,33**	**789,37**	**789,37**
индекс изменения количества активов	%	**3283,84 %**		**76,86%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**		**0,75**
итого коэффициент индексации		-		**1,5903**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 080,85	10 976,32	3 309,19
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	420,62	2 188,13	668,91
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 660,23	8 788,19	2 640,28
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 390,77	7 176,00	3 802,06

1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 880,35	3 644,00	2 990,33
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	3 564,00	0,00
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	0,00	110,15	0,00
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	152,54	0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	657,57	0,00
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	372,45	0,00
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	119,86	0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	2 151,42	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	80,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 880,35	0,00	2 990,33
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	0,00	188,60	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	466,25	1 560,45	741,48
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	125,25	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	1 435,20	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	466,25	0,00	741,48
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**6 818,22**	**23 545,37**	**10 843,06**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 226,71	2 398,64	1528,45
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	6 847,96	32 210,02	18 518,79
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		6 847,96	32 006,02	18 264,59
2.4	Налоги всего, в том числе:	тыс.руб.	0,47	1,10	1,10
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	0,47	1,10	1,10
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	722,01	2 167,15	1 148,22
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	12,75	293,84	8,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	85,37	70,38
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**9 835,50**	**37 156,12**	**21 274,94**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Экономия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб**	**16 653,72**	**60 701,49**	**32 118,01**

По расчету ООО «СамараСеть» необходимая валовая выручка на осуществление регулируемого вида деятельности на 2016 год должна составить 60701,49 тыс.рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 23 545,37 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 37 156,12 тыс.рублей.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

При установлении тарифов на 2017 год количество активов организации 2016 года пересмотрены экспертной группой в соответствии с письмом ООО «СамараСеть» от 30.11.2016 г. № 934.

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10976,32 тыс. руб., в том числе:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 2188,13тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 2188,13 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % и индекса изменения количества активов к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 3309,19 тыс.руб.

Расходы на оплату труда. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7176 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с

учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % и индекса изменения количества активов к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 3802,06 тыс.руб.

Прочие расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3644,00 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года и индекса изменения количества активов к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 2990,33 тыс.руб.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1560,45 тыс.руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года и индекса изменения количества активов к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 741,48 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 10843,06 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2398,64 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 1528,45тыс. руб.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 32210,02 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 18518,79 тыс. руб.

Расчет арендной платы электросетевого оборудования выполнен в соответствии с требованиями подпункта 5 пункта 28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 с учетом информации по величине амортизации и налога на имущество согласно балансовых справок на арендуемое электросетевое оборудование, представленных организацией.

По оборудованию, стоимость которых не определена договорами аренды и по которым отсутствует информация по величинам амортизации и налога на имущество (балансовые справки не представлены) величина арендной платы на 2017 год принимается исходя из величины арендной платы (определенной по пункту выше), приходящейся на 1 у.е. и количества у.е. указанного оборудования.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1,1 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье по предложению организации.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1148,22 тыс.руб. или 30,2 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 293,84 тыс. руб. В соответствией с «Пояснительной запиской по статье неподконтрольных расходов «Налог на имущество»; «Налог на прибыль», представленной организацией письмом от 30.09.2016 № 776 величина налога на прибыль по факту 2015 года составила 8,07 ты.руб. Указанная величина подтверждается данными формы «Отчет о финансовых результатах» за 2015 год. Учитывая требование пункта 20 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 в расчет тарифов принимается величина налога на прибыль в сумме 8 тыс.руб.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 85,37 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной в соответствии с данными формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования», представленной ООО «СамараСеть» за 2015 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 21 274,94 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «СамараСеть», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 30 851,53тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	32118,01
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	- 1266,48
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	30 851,53

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 5120,99 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СамараСеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «СамараСеть»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	30 851,53

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СамараСеть» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "СамараСеть" - ООО "Компания Стрейд"	316565,68	147,93	0,60896
ООО "СамараСеть"- ЗАО "Алкоа СМЗ"	4,86	0,02	0,00003
ООО "СамараСеть"- ОАО “Завод имени А.М. Тарасова”	13601,76	29,39	0,04831
ООО "СамараСеть"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	1066932,23	216,10	1,67073
ООО "СамараСеть" -ПАО "МРСК Волги"	1066932,23	216,10	1,70038
ООО "СамараСеть" -АО 'Самаранефтегаз'	1066932,23	216,10	1,69585
ООО "СамараСеть" -Общество с ограниченной ответственности «Энерго»	1066932,23	216,10	2,32984

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "СамараСеть" - ООО "Компания Стрейд"	401840,50	167,84	0,68922
ООО "СамараСеть"- ЗАО "Алкоа СМЗ"	13878,46	31,99	0,05124
ООО "СамараСеть"- ОАО “Завод имени А.М. Тарасова”	1115969,34	247,48	1,73542
ООО "СамараСеть"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	1115969,34	247,48	1,79111
ООО "СамараСеть" -ПАО "МРСК Волги"	1115969,34	247,48	1,76673
ООО "СамараСеть" -АО 'Самаранефтегаз'	1115969,34	247,48	2,45837
ООО "СамараСеть" -Общество с ограниченной ответственности «Энерго»	401840,50	167,84	0,68922

Реестр договоров аренды имущества ООО "СамараСеть"

№ п/п	№ договора	Дата договора	Арендодатель
1	№ 1	15.04.2016	ООО "Кредо-М"
2	№ 2	15.04.2016	ООО "Кредо-М"
4	№ СЭ17	14.11.2016	ООО "Кредо-М"
5	№ 261015	27.10.2015	ООО "Инженерные сети"
6	№ 50к/16	15.04.2016	ООО "Инженерные сети"
7	№ 107	01.06.2016	АО "Средневолжское АГП"
8	б/н	31.05.2016	ПАО "Мобильные ТелеСистемы"
9	№ 548	01.08.2016	ООО "ЭнергомашПлюс"
10	№ б/н	01.07.2016	ООО "Реммаш-Сервис"
11	№ б/н	12.05.2016	ИП Ратцев А. Р.
12	№ б/н	20.05.2016	ИП Ратцев А. Р.
13	№ б/н	12.05.2016	ИП Ратцев А. Р.
14	№ б/н	12.05.2016	ИП Ратцев Р. А.
15	№ б/н	01.02.2016	ООО "Куйбышевское"

16	№ 0509/16	01.08.2016	Кудашкин Н. М.
17	№ 25	01.10.2014	ООО "ВолгаСтройДом"
18	№ 1/07-15	01.07.2015	ООО "Стройэконом"
19	№ б/н	27.10.2015	ОАО "Самарасемена"
20	№ 07-01-259	24.09.2015	ЗАО "Инфо-Телеком"
21	№ 07-01-260	24.09.2015	ЗАО "Инфо-Телеком"
22	№ б/н	01.07.2015	ЗАО "Самараторгтехника"
23	№ 1303/25	30.03.2015	ОАО "Самараметалл"
24	№ 0804	15.04.2015	ИП Праздников А. А.
25	№ 0304	01.05.2015	ИП Шевченко И. В.
26	№ 1КТП	01.09.2015	ООО АВБ финанс"
27	№ 01/06и	01.06.2015	ООО "Аврора-Авто"
28	№ б/н	01.06.2015	Житин В. П.
29	№ 2.10-08/15	24.08.2015	ООО "МЕГАстрой XXI век"
30	№ 10-08/15	24.08.2015	ООО "МЕГАстрой XXI век"

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Представитель ООО «СамараСеть» Пашина Ю.Р. выразила несогласие с величиной расходов по статьям затрат «оптимизация расходов» и «плата за аренду электросетевого оборудования», принятым в расчет тарифов.

Гаршина А.А. отметила, что основания по статьям затрат, учтенным в расчете тарифов, отражены в экспертном заключении.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 29

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Самарский завод электромонтажных изделий» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3	Отсутствует

	выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 955-34-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.szemi.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Самарский завод электромонтажных изделий» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарский завод электромонтажных изделий» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарский завод электромонтажных изделий» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня потерь, утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

Таким образом, уровень потерь электрической энергии в сетях АО «Самарский завод электромонтажных изделий» составит 3,87%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**			**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**		**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**92,15**	**42,94**	**42,94**
индекс изменения количества активов	**%**	**0%**		**-53,40%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**		**0,75**
итого коэффициент индексации		**1**		**0,617**

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	279,10	96,00	172,27
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	132,80	96,00	81,97
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	146,30	0,00	90,30
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 629,50	2 134,00	1 005,78
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	331,00	274,00	204,30
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	222,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	28,00	0,00
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	0,00	24,00	0,00
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	4,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	15,00	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	9,00	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	331,00	0,00	204,30
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	107,20	0,00	66,17
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	107,20	0,00	66,17
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб**	2 346,80	2 504,00	1 448,51

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	16,00	12,67
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	10,00	6,67
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	0,00	6,00	6,00
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	306,30	655,00	308,77
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	26,80	34,00	167,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	135,70	26,00	17,33
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	468,80	731,00	505,77

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	-61,80	0,00	-24,23
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**2753,80**	**3235,00**	**1930,05**

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самарский завод электромонтажных изделий» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Самарский завод электромонтажных изделий» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 3235,00 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- ***Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 81,97 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 90,30 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Расходы на оплату труда.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1005,78 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Прочие расходы.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 204,30 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 66,17 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 1448,51 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Плата за землю.*** Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 10,00 тыс. руб. Фактические расходы за 9 месяцев 2016 года – 5,00 тыс.руб. Расходы по данной статье приняты на уровне ожидаемого за 2016 год – 6,67 тыс.руб.

- ***Налог на имущество.*** Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 6,00 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 308,77 тыс. рублей или 30,7% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,7%).

- ***Налог на прибыль.*** В результате анализа бухгалтерской отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группы в размере 167,00 тыс. руб.

- ***Амортизация.*** Заявленная величина составила 26,00 тыс. руб. Фактические расходы за 2015 год – 15,00 тыс.руб., за 9 месяцев 2016 года – 13,00 тыс.руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне ожидаемого за 2016 год в размере 17,33 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 505,77 тыс. руб.

- ***Корректировка.*** В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет -24,23 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 1930,05 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 1448,51 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 505,77 тыс. руб.

Так как АО «Самарский завод электромонтажных изделий» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы АО «Самарский завод электромонтажных изделий» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям:

подконтрольные расходы:
2017 год – 139,64 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год –48,76 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 30,07 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка АО «Самарский завод электромонтажных изделий», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 157,36 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	164,16
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-6,80
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	157,36

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарский завод электромонтажных изделий» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарский завод электромонтажных изделий»:

АО «Самарский завод электромонтажных изделий»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	157,36

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарский завод электромонтажных изделий» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарский завод электромонтажных изделий» - филиал ПАО «МРСК Волги»-	1223551,42	358,04	2,21948

«Самарские распределительные сети»			

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самарский завод электромонтажных изделий» - филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети»	1268672,64	381,89	2,31198

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарский завод электромонтажных изделий» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 30

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ОАО «Самарский подшипниковый завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 995-99-54
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.spz-group.ru

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО «Самарский подшипниковый завод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ОАО «Самарский подшипниковый завод» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО «Самарский подшипниковый завод» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевыхорганизаций».

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ОАО «Самарский подшипниковый завод» составит 6,50%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	**%**	6,40	-	4,00
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	-	1,00
количество активов	**у.е.**	935,22	937,52	937,52
индекс изменения количества активов	**%**	-0,25	-	0,25
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0514	-	1,0315

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	1 403,39	1 531,10	1 447,60
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 029,66	1 123,36	1 062,09
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	373,73	407,74	385,51
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 860,52	13 018,64	3 982,12
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 731,50	4 071,09	3 849,04
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	3 731,50	4 071,09	3 849,04
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	38,51	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	38,51	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	8 995,41	18 659,34	9 278,76

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	71 965,26	103 595,71	71 281,15
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	2 427,46	2 427,45
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	2 427,45
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	211,66	922,19	669,19

2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	0,00	691,27	669,19
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	211,66	230,92	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 149,25	4 142,53	1 295,38
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	9,63	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 026,99	1 979,55	1 026,99
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	74 353,16	113 077,07	76 700,16

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1 130,72	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	-1 054,00	0,00	1 020,99
5	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	-7 899,67
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	-221,38

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертно группы
7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	82 294,57	132 867,13	78 878,86

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ОАО «Самарский подшипниковый завод» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО «Самарский подшипниковый завод» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016год должны составить 132 867,13 тыс.рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ОАО «Самарский подшипниковый завод» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 8 995,41 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,0%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0,25%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0315.

Материальные затраты. По данным организации расходы по данной статье составят 1 531,10 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1 447,60 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Расходы на оплату труда. Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ОАО «Самарский подшипниковый завод» должны составить 13 018,64 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 982,12 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Прочие расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 4 071,09 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 849,04 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 38,51 тыс. рублей. Экспертная группа относит данные расходы к экономически необоснованным и не принимает в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 9 278,76 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС». По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье (с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям) в сумме 71 281,15 тыс. рублей.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 427,46 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов заявленные расходы в полном объеме.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 922,19 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 669,19 тыс. рублей.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1295,38 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 979,55 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье в размере 1 026,99 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 76 700,16 тыс. рублей.

Выпадающие доходы. По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 1 130,72 тыс. рублей.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты

Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Избыток. В ходе анализа статистической и бухгалтерской отчетности ОАО «Самарский подшипниковый завод» за 2015 год экспертной группой выявлен избыток средств в размере 23 699 тыс. рублей, полученный организацией в результате отклонения фактической стоимости услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (49 317,70 тыс. рублей) от запланированной при тарифном регулировании на 2015 год (73 016,70 тыс. рублей).

Кроме того, в отчетном периоде организацией получен дополнительный доход от осуществления регулируемого вида деятельности в размере 17 559,84 тыс. рублей.

Показатели	Ед. изм.	План 2015 года	Факт 2015 года
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	63 129,34	74 433,73
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	52 201,81	27 054,05
Платежи компании в адрес смежных организаций	тыс.руб.	2 629,25	2 887,45
Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	34 164,53	2 503,12
Экономически обоснованный размер необходимой валовой выручки	тыс.руб.	78 537,37	78 537,37
Финансовый результат	тыс.руб.	0,00	17 559,84

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования: «регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

На основании вышеизложенного, руководствуясь положениями п. 7 Основ ценообразования экспертная группа исключает из расчета тарифа экономически необоснованные доходы ОАО «Самарский подшипниковый завод» в размере 41 258,84 тыс. рублей, в том числе в 2017 году – 7 899,67 тыс. рублей и оставшуюся сумму в последующие периоды регулирования.

Корректировка НВВ. В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент $КНК_i$ для ОАО «Самарский подшипниковый завод» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 1 020,99 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 79 100,24 тыс. рублей, в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2016 год – 9 278,76 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 76 700,16 тыс. руб.
избыток средств – -7 899,67 тыс. руб.
корректировка НВВ – 1 020,99 тыс. руб.

Так как ОАО «Самарский подшипниковый завод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ОАО «Самарский подшипниковый завод» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составят 76 628,08 тыс.рублей.

подконтрольные расходы:
2016 год – 7 718,07 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 75 788,69 тыс. руб.

избыток средств – -7 899,67 тыс. руб.
корректировка НВВ – 1 020,99 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ОАО «Самарский подшипниковый завод», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 76 406,70 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	76 628,08
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-221,38
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	76 406,70

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 32 643,57 тыс. рублей.

IV.Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Самарский подшипниковый завод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО «Самарский подшипниковый завод»:

ОАО «Самарский подшипниковый завод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2017	76 406,70

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО «Самарский подшипниковый завод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Смурыгина Т.О. сообщила, что в соответствии с расчетом, произведенным экспертной группой, организация является получателем платежей по тарифам, установленным для смежных сетевых организаций.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 31

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (846) 337-59-60
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес: www.uprenerg.3dn.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для	Отсутствует

	осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	

Информация о соответствии АО «Самаранефтегаз» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Самаранефтегаз» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самаранефтегаз» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2017 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 29.12.2015 № 790) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено АО «Самаранефтегаз»» - 48739,8 у.е. Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		2016 утв.	2017	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	6,40%	-	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	-	2,00%
количество активов	у.е.	47865,2	48739,79	48739,8
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-	1,83%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	-	0,75
итого коэффициент индексации		-	-	1,0332

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	11 354,4	31639,6	11 731,0
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	5 402,0	6080,9	5 581,1
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	5 952,4	25558,7	6 149,8
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	84 483,3	107755,8	87 285,4
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	52 538,8	139187,7	54 281,4
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 538,0	66282,8	3 655,3
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	44 969,9	57375,3	46 461,5
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	1 113,9	1509,7	1 150,8
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	1 463,7	1948,5	1 512,3
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	335,2	2871,8	346,3
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	21,8	337,5	22,5
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	40 476,6	35460,4	41 819,1
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	1 558,8	15247,5	1 610,5
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	395,9	1436,8	409,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	428,4	367,6	442,6
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	2 596,9	10001,6	2 683,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	76,6	1985,7	79,1
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	533,1	1737,8	550,7
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	1 886,2	1964,0	1 948,8
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	440,7	12294,4	455,3
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	12249,4	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	440,7	0,0	455,3
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	150 703,4	292841,5	155 701,8

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	659,3	583,0	483,2
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	9 309,0	37836,9	8 560,1
2.4	Налоги,всего, в том числе:	тыс.руб.	230,5	16270,4	7 546,6
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,0	249,3	0,0
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	195,0	15975,3	7 538,3
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	35,5	45,8	8,3
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	25 767,4	31635,4	26 622,0
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	98,6	503,2	102,4

2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	110,2	2255,2	0,0
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	79 054,8	294107,5	103 388,0
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	115229,7	560520,0	146 702,4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	177328,5	0,0
4	Избыток по ПАО ФСК за 2015 год	тыс.руб.	0,0	0,0	-4630,7
5	Оптимизация расходов	тыс.руб.	0,0	0,0	-2279,77

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	265 933,1	853361,5	295493,7

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самаранефтегаз» установлены приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 29.12.2015 № 790) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Самаранефтегаз» расходы в 2017 году должны составить 853361,6 тыс.рублей;

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Самаранефтегаз» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

базовый уровень подконтрольных расходов на 2016 год – 150703,4 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017г.) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 2%

индекс изменения количества активов на 2017 год – 1,83%, определенного с учетом увеличения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0332.

- ***Материальные затраты.*** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют 31639,6 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 11731,0 тыс.руб.

- ***Затраты на оплату труда***. По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют 107755,8 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 87285,4 тыс.руб.

- ***Прочие расходы.*** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют 139187,7 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 54281,4 тыс.руб.

- ***Электроэнергия на хозяйственные нужды.*** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют – 1964,0 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1948,8тыс.руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По данным АО «Самаранефтегаз» расходы по статье составляют – 12294,4 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 455,3 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2017 год определены в размере 155701,8 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Теплоэнергия.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 583,0 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, расходы по данной статье экспертной группой принимаются в размере 483,2 тыс.руб.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 37836,9 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества и в соответствии с требованиями п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 8560,1 тыс.руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по статье должны составить 16270,4 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7546,6 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 26622,0 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Прочие неподконтрольные расходы.*** По расчету организации расходы статье должны составить 503,2 тыс. руб.

Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 102,4, с учетом ИПЦ на 2017 г. - 104,0%.

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2255,2 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной АО «Самаранефтегаз» за 2015 год, сумма по налогу на прибыль по регулируемому виду деятельности составила 0 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить

294107,5 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять на 2017 год затраты по статье в размере 103388,0 тыс. руб., согласно инвестиционной программе, утвержденной приказом министерства от 14.08.2015 № 200 на 2016-2018 гг.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 146702,4 тыс. руб.

- Выпадающие доходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 177328,5 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней на 2017 год , установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 297773,5 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 155701,8 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 146702,4 тыс. руб.

Так как АО «Самаранефтегаз» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распеределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорцианально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составит 55063,9 тыс.руб.

подконтрольные расходы:
2017 год – 30735,5 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 28959,04 тыс. руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год территориальных сетевых организаций региона.

Таким образом, корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год АО «Самаранефтегаз» составила – (- 2279,77) тыс.руб.

В результате, необходимая валовая выручка АО «Самаранефтегаз» принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 52784,11тыс.руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	55063,9
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	- 2279,77
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	52784,11

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 41814,743 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самаранефтегаз» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на 2017 год АО «Самаранефтегаз»:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
АО «Самаранефтегаз»	2017	52784,11

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самаранефтегаз» со смежными сетевыми организациями.

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самаранефтегаз» - АО «Самарская сетевая компания»	63097,11	43,86	0,14156
АО «Самаранефтегаз» - ПАО «МРСК Волги»	51463,97	66,66	0,14636
АО «Самаранефтегаз» - АО «РКЦ «Прогресс»	51463,97	66,66	0,13795

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Самаранефтегаз» - АО «Самарская сетевая компания»	11116,05	201,17	0,21984
АО «Самаранефтегаз» - ПАО «МРСК Волги»	31748,75	39,75	0,09115
АО «Самаранефтегаз» - АО «РКЦ «Прогресс»	31748,75	39,75	0,08291

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самаранефтегаз» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 32

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Самэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 250-61-18
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.samenerg.ru

6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Самэнерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Самэнерго» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Самэнерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2016 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Самэнерго» составит 5,98%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		2016 утв.	2017		2018	2019
			Предложения организации	По расчету экспертной группы		
инфляция	%	-	-	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	-	4,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	989	993	993	993	993
индекс изменения количества активов	%	-	0.45%	0,45%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	0.75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		-	-	-	1,009	1,009

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017			2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы методом экономически обоснованных расходов	По расчету экспертной группы с применением метода сравнения аналогов		
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	3 050,8	7 135,2	3 172,83	3 119,25	3 146,70	3 174,39

1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		525,0	0,00		0,00	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 050,8	6 610,2	3 172,83	3 119,25	3 146,70	3 174,39
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 171,0	5 048,0	4 337,84	4 264,58	4 302,11	4 339,97
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	466,2	11 353,1	484,85	476,66	480,85	485,09
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	8 116,9	0,00			
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		2 667,2	0,00			
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.						
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.						
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.						
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.						
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.						
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.						
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.						
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.						
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.						
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.						
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	466,2	568,9	484,85	476,66	480,85	485,09
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.						
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	665,4	915,0	692,02	680,33	686,32	692,36
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.						
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.						
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	665,4	915,0	692,02	680,33	686,32	692,36
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**8 353,4**	**24 451,2**	**8 687,54**	**8 540,82**	**8 615,98**	**8 691,80**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.					
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.					
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	6989,10	7653,40	7538,70	7538,70	7538,70
2.3.1	в т.ч. Электросетевое						
2.4	Налоги всего, в том числе:	тыс.руб.		68,9	68,90	68,90	68,90
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.		1,0	1,00	1,00	1,00

2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.		64,9	64,90	64,90	64,90
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.		3,0	3,00	3,00	3,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 251,3	1 534,6	1 296,43	1 307,84	1 319,35
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		484,1		0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	166,4	177,0	170,08	171,58	173,09
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.					
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	706,7	964,2	706,70	706,70	706,70
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0			0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**9 113,5**	**10 864,3**	**9 780,81**	**9 793,72**	**9 806,74**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования/Избыток средств	тыс.руб.					
4	Корректировка	тыс.руб.					
5	Экономия	тыс.руб.					

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб**	**17 466,9**	**35 315,5**	**18 321,6**	**18 409,7**	**18 498,5**

По расчету ООО «Самэнерго» необходимая валовая выручка на осуществление регулируемого вида деятельности на 2017 год должна составить 35315,5 тыс.рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 24451,24 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы –10864,26 тыс.рублей.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7135,17 тыс. руб., в том числе

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 525,0 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера 6610,17 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 3172,8 тыс.руб., исходя из ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года в том числе «работы и услуги производственного характера» –3172,8 тыс.руб.

Расходы на оплату труда. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5048,0 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты на оплату труда в сумме 4337,8 тыс.руб. исходя из численности ППП 20 чел. со среднемесячной оплатой труда 18074,16 руб.

- ***Прочие расходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11353,1 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в сумме 484,8 тыс.руб. исходя из ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 568,9 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в сумме 484,8 тыс.руб. исходя из ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2017 год составят 8687,5 тыс. руб.

В соответствии с требованиями поставновления Прпавительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, предствленными ООО «Самэнерго».

Экспертная группа принимает в расчет необходимой валовой выручки ООО «Самэнерго» на долгосрочный период регулирования индекс эффективности – 3%.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2017 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 6081,27 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех), рассчитанного по методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э – 2459,55 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Самэнерго» в расчет тарифов на 2017 год принимается в размере 8540,82 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7653,4 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 7538,7 тыс. руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 68,9 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье по предложению организации.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1296,43 тыс.руб. или 30,4% от принятых затрат

на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 177,0 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в размере 170,08 тыс.руб.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 964,2 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в размере 706,7 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 9780,81 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2017 – 2019 гг. составят:

подконтрольные расходы:
2017 год – 8540,82 тыс. руб.
2018 год –8615,98 тыс. руб.
2019 год –8691,8 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:
2017 год –9780,81 тыс. руб.
2018 год –9793,72 тыс. руб.
2019 год –9806,74 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 914,56 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Самэнерго», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 17563,07 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	18321,63
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-758,56
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	17563,07

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Самэнерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Самэнерго»	2017	17563,07
	2018	18409,70
	2019	18498,54

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии			2017 год	2018 год	2019 год
			0,1701	0,1676	0,1651
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения			2017 год	2018 год	2019 год
			1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций			2017 год	2018 год	2019 год
			0,8975	0,8975	0,8975

4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ООО «Самэнерго»	2017	8,54	X	X	5,98	0,1701	1,0	0,8975
	2018	X	3	75	5,98	0,1676	1,0	0,8975
	2019	X	3	75	5,98	0,1651	1,0	0,8975

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Самэнерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Смурыгина Т.О. сообщила, что в соответствии с расчетом, произведенным экспертной группой, организация является получателем платежей по тарифам, установленным для смежных сетевых организаций.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить плановые значение показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*****- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 33

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 372-35-47
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.sk-samara.com
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Сетевая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Сетевая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической

энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевая компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Сетевая компания» составит 4,36%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

		2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	**%**	**6,40**	**7,40**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00**	**5,00**	**5,00%**	**5,00%**	**5,00%**	**5,00%**	**5,00%**
количество активов	**у.е.**	**425,72**	**382,6**	**382,63**	**382,6**	**382,6**	**382,6**	**382,6**
индекс изменения количества активов	**%**	**50,28**	**2,48**	**-10,12%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**	**-10,12**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**1,45**	**-**	**-**	**0,988**	**0,988**	**0,988**	**0,988**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы методом экономически обоснованных расходов	По расчету экспертной группы с применением метода сравнения аналогов				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 036,86	671,20	671,20	725,07	716,37	707,78	699,28	690,89
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	504,22	162,30	162,30	175,33	173,22	171,14	169,09	167,06
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	532,64	508,90	508,90	549,75	543,15	536,63	530,19	523,83
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 637,53	14 256,10	4 155,26	4 488,79	4 434,92	4 381,70	4 329,12	4 277,17
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	802,77	2 753,80	821,50	887,44	876,79	866,27	855,87	845,60
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	1 965,30	33,00	35,65	35,22	34,80	34,38	33,97
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	478,84	335,60	335,60	362,54	358,19	353,89	349,64	345,45
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	42,52	151,40	151,40	163,55	161,59	159,65	157,73	155,84
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	170,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	85,27	109,00	109,00	117,75	116,34	114,94	113,56	112,20
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	75,20	75,20	81,24	80,26	79,30	78,35	77,41
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	180,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	53,70	53,70	58,01	57,31	56,63	55,95	55,28
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	18,30	18,30	19,77	19,53	19,30	19,07	18,84
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	32,40	32,40	35,00	34,58	34,17	33,76	33,35
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	323,93	348,50	348,50	376,47	371,96	367,49	363,08	358,72
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	158,65	117,50	117,50	126,93	125,41	123,90	122,42	120,95
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	158,65	117,50	117,50	126,93	125,41	123,90	122,42	120,95
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**5 635,80**	**17 798,60**	**5 765,46**	**6 228,23**	**6 153,49**	**6 079,65**	**6 006,70**	**5 934,62**

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	1009,67	886,72	855,61	902,88	955,42	955,42	955,42
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	5586,44	7 263,20	6233,54	0,00	-19,65	1 439,86	638,67
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		4721,08	5 333,60	5333,58	0,00	0,00	0,00	64,13

2.4	Налоги всего, в том числе:	тыс.руб.	38,20	41,78	41,78	41,78	41,78	41,78	41,78
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	30,90	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	7,30	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1105,83	4 333,90	1364,59	1 248,04	1 233,06	1 218,27	1 203,65
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	161,10	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	168,40	337,50	337,50	337,50	337,50	337,50	337,50
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	156,00	169,30	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	1 595,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**8064,54**	**14 788,50**	**9 145,03**	**9 175,92**	**9 212,28**	**9 196,30**	**9 180,51**

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования/Избыток средств	тыс.руб.	0,00	4297,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка	тыс.руб.	90,90	0,00	-217,09	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Экономия	тыс.руб.	0,00	0,00	448,36	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб**	**13791,24**	**36894,40**	**14 707,81**	**15 329,42**	**15 291,94**	**15 203,00**	**15 115,12**

По расчету ООО «Сетевая компания» необходимая валовая выручка на осуществление регулируемого вида деятельности на 2017 год должна составить 36 884,30 тыс.рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 17 798,60 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 19 085,70 тыс.рублей.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 671,20 тыс. руб., в том числе

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 162,30 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 508,90 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов, а также с учетом данных формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования за 2015 год и 9 месяцев 2016 года экспертная группа принимает экономически обоснованные расходы - по предложению организации.

Расходы на оплату труда. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 14256,10 тыс. руб. исходя из численности ППП 26,5 чел. со среднемесячной оплатой труда 44830,58 тыс.руб.

Экспертная группа принимает экономически обоснованные затраты по данной статье в сумме 4155,26 тыс.руб. исходя их численности ППП 16 чел.

Расчет нормативной численности персонала выполнен с учетом требований пункта 1.13 «Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденных приказом государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 03.04.2000 № 68. Средняя заработная плата определена с учетом отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на период 2016-2018 годов и уровня инфляции, определенного Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 %.

- ***Прочие расходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2753,80 тыс. руб. В том числе:

- ***ремонт основных фондов*** – 1965,30 тыс.руб.;
- ***оплата работ и услуг сторонних организаций*** – 335,60 тыс.руб.;
- ***расходы на коммандировки*** – 53,70 тыс.руб.;
- ***расходы на подготовку кадров*** -18,30 тыс.руб.;
- ***расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*** – 32,40 тыс.руб;
- ***другие прочие расходы*** – 348,50 тыс.руб.

Экспертной группой скорректированы расходы организации по статье «ремонт основных средств». Необходимо отметить, что затраты по данной статье предусмотрены для формирования «аварийного страхового запаса основных материалов, запасных частей и изделий». Вместе с тем согласно п.3 ст. 260 НК РФ, письма Минфина от 04.08.2016 № 03-03-06/1/45828 предельная сумма резерва на ремонт определяется как среднее значение сумм фактических расходов организации на ремонт за последние 3 года.

Учитывая вышеизложенное, в результате анализа данных формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» по статье «ремонт основыных фондов» за 2013 – 2015 годы экспертная группа принимает экономически обоснованные затраты по данной статье в сумме 33,00 тыс.руб.

С учетом данных формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2015 год и 9 мес 2016 года остальные подстатьи «Прочих расходов»

экспертная группа принимает экономически обоснованные затраты по предложению организации.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 117,50 тыс. руб.

С учетом данных формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2015 год и 9 мес 2016 года затраты по данной статье экспертная группа принимает экономически обосованные расходы по предложению организации.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные подконтрольные расходы на 2017 год составят 5 765,46 тыс. руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, предствленными ООО «Сетевая компания» письмом от 05.09.2016 № 378.

Индекс эффективности операционных расходов определен регулируемой организацией на уровне 5%.

Экспертная группа принимает в расчет необходимой валовой выручки ООО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования индекс эффективности – 5%.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2017 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 5765,46 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех), рассчитанного по методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э – 7308,03 тыс.руб.

Величина эффективного уровня ОПР в целях определения базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования рассчитана экспертной группой с учетом индекса эффективности ОПР, индексов потребительских цен, индекса изменения количества активов, рейтигнга эффективности ООО «Сетевая компания» и фактического уровня операционных расходов, сформированного в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода долгосроной индексации НВВ.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Сетевая компания» в расчет тарифов на 2017 год принимается в размере 6228,238 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 886,72 тыс. руб. Согласно проверочному расчету экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 860,86 тыс. руб.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7263,20 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 6233,54 тыс. руб.

Затраты по статье аренда «неэлектросететвого оборудования» учтены экспертной группой с учетом инфляции, определенной Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню затрат, учтеных министерством на 2016 год.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 41,78 тыс. руб. С учетом данных формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2015 год экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье по предложению организации.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1263,20 тыс.руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Прочие неподконтрольные расходы.*** Экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье по предложению организации.

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье составляют 337,50 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье по предложению организации.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 169,30 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье на уровне, учтенном при установлении тарифов на 2016 год.

- ***Прибыль на капитальные вложения.*** В соответствии с расчетом организации в составе необходимой валовой выручки учтены расходы на капитальные вложения из прибыли согласно утвержденной министерством инвестиционной программы приказ Минэнерго и ЖКХ СО от 13.08.2013 № 149/4 (с учетом корректировки от 31.03.2014 № 72).

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Выпадающие доходы.*** По расчету организации величина выпадающих доходов составляет 4297,20 тыс.руб., в том числе:

– по расчетам с гарантирующим поставщиком и смежными сетевыми организациями - 3565,20 тыс.руб.

- 732 тыс.руб. – расходы на выполнение инвестиционной программы 2015 года .

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых

(котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Избыток средств.*** В результате анализа данных формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» за 2015 год экспертная группа учитывает в расчете тарифов избыточно заложенные средства по затратам на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме 448,36 тыс.руб.

- ***Корректировка***. В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет -217,09 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировок составят 8479,58 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2017 – 2021 гг. составят:

подконтрольные расходы:
2017 год – 6228,23 тыс. руб.
2018 год – 6153,49тыс. руб.
2019 год – 6079,65 тыс. руб.
2020 год – 6006,70 тыс. руб.
2021 год – 5934,62тыс. руб.

неподконтрольные расходы:
2017 год – 9145,03 тыс. руб.
2018 год – 9175,92 тыс. руб.
2019 год – 9212,28 тыс. руб.
2020 год – 9196,30 тыс. руб.
2021 год – 9180,51 тыс. руб.
Корректировки, экономия 2017 года - - 665,45тыс.руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Сетевая компания», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 14 134,30 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	14 707,81
22	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	- 573,51
33	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	14 134,30

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 975,59 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Сетевая компания»	2017	14 134,30
	2018	15 329,42
	2019	15 291,94
	2020	15 203,00
	2021	15 155,12

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			1,1431	1,1260	1,1091	1,0924	1,0761
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ООО «Сетевая компания»	2017	6,23	X	X	4,36	1,1431	1,0	0,8975
	2018	X	5	75	4,36	1,1260	1,0	0,8975
	2019	X	5	75	4,36	1,1091	1,0	0,8975
	2020	X	5	75	4,36	1,0924	1,0	0,8975
	2021	X	5	75	4,36	1,0761	1,0	0,8975

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Сетевая компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "Сетевая компания" - ЗАО "Самарская сетевая компания"	892847,65	245,93	1,35841
ООО "Сетевая компания" - ОАО "МРСК Волги"	892847,65	245,93	1,35840
ООО "Сетевая компания" - АО 'Самаранефтегаз'	892847,65	245,93	1,51135
ООО "Сетевая компания" - Общество с ограниченной ответственности «Энерго»	892847,65	245,93	1,92658

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "Сетевая компания" - ЗАО "Самарская сетевая компания"	926228,81	267,00	1,42132
ООО "Сетевая компания" - ОАО "МРСК Волги"	926228,81	267,00	1,42134
ООО "Сетевая компания" - АО 'Самаранефтегаз'	926228,81	267,00	1,49955
ООО "Сетевая компания" - Общество с ограниченной ответственности «Энерго»	926228,81	267,00	2,06311

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила утвердить плановые значения показателей надежности и качества и установить долгосрочные параметры регулирования, НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А.,
Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 34

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Сетевик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации,	Соответствует

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 222-06-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.setevik.su
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Сетевик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Сетевик» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевик» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «Сетевик» составит 2,02%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	**%**	6,40	-	4,00
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	-	1,00
количество активов	**у.е.**	528,10	564,52	564,52
индекс изменения количества активов	**%**	16,76	-	6,90
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,1857	-	1,0829

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 134,04	4 554,45	3 393,73
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	474,76	1 643,50	514,10
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 659,28	2 910,95	2 879,63
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 703,98	12 673,80	2 928,03
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	344,10	1 747,11	372,62
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	331,59	911,87	359,07
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	331,59	0,00	359,07
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	12,51	73,10	13,55
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	762,14	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	900,00	0,00
1.5.1.	*расходы на обслуживание заемных средств*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	*расходы по коллективным договорам*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	*прочие расходы из прибыли*	тыс.руб.	0,00	900,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	6 182,12	19 875,36	6 694,38

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	877,32	1 347,43	1 029,60
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	559,32	0,00	549,60
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	320,90	560,00	463,61
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	16,20	21,00	21,00
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	296,90	530,00	433,61
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	7,80	9,00	9,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	822,01	3 852,83	890,12
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	186,01	140,00	149,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	5 027,47	5 437,00	4 856,87
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	7 233,71	11 337,26	7 389,20

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1 542,77	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	141,70	0,00	132,44
5	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	-2 596,05
6	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	-481,09

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	13 557,53	32 755,39	11 138,88

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Сетевик» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Сетевик» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 32 755,39 тыс.рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Сетевик» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 6 182,12 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,0%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 6,90%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0829.

Материальные затраты. По данным организации расходы по данной статье составят 4 554,45 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 393,73 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Расходы на оплату труда. Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Сетевик» должны составить 12 673,80 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2 928,03 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Прочие расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 1 747,11 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 372,62 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 900,00 тыс. рублей. Экспертная группа относит данные расходы к экономически необоснованным и не принимает в расчет тарифов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 6 694,38 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету ООО «Сетевик» расходы по данной статье должны составить 1 347,43 тыс. рублей. В результате анализа представленных обосновывающих материалов и в соответствии с п. 34 Основ ценообразования экспертная группа принимает в расчет затраты по статье в размере 1 029,60 тыс. рублей, в том числе расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 549,60 тыс. рублей по следующим договорам:

1. договор аренды объектов электротехнического оборудования от 01.03.2014 № 4 с АО «Лада-Имидж»;
2. договор аренды объектов электротехнического оборудования от 13.04.2016 № 4/1 с ООО «ОЗОН»;
3. договор аренды объектов электротехнического оборудования от 13.04.2016 № 09 с ООО «Средне-Волжская Транспортная Компания».

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 560,00 тыс. рублей. В результате анализа представленной бухгалтерской и налоговой отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 463,61 тыс. рублей.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 890,12 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Налог на прибыль. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 140,00 тыс. рублей. В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным бухгалтерской отчетности ООО «Сетевик» за 2015 год налог на прибыль в отчетном периоде составил 149,00 тыс. рублей. Расходы по данной статье приняты экспертной группой на основании данных бухгалтерской отчетности.

Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5 437,00 тыс. рублей.

Экспертной группой произведен расчет амортизационных отчислений на 2017 год ООО «Сетевик» на основании данных бухгалтерской отчетности, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исходя из максимального срока полезного использования, установленного Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

В результате произведенного расчета экономически обоснованный размер амортизационных отчислений составил 4 856,87 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 7 389,20 тыс. рублей.

Выпадающие доходы. По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 1 542,77 тыс. рублей.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Избыток. В ходе анализа статистической и бухгалтерской отчетности ООО «Сетевик» за 2015 год экспертной группой выявлены экономически необоснованные доходы в размере 7788,14 тыс. рублей, полученные организацией от передачи по договору аренды от 01.03.2015 № 3 во временное пользование АО «Электросеть-Волга» электротехнического оборудования, расположенного по адресу: Самарская область, Хворостянский район, пос. Прогресс, Подстанция Совхозная-2, на период действия договора с 01.03.2015 по 31.12.2015 года. Необходимо отметить, что указанное электросетевое оборудование было учтено в составе условных единиц ООО «Сетевик» при принятии тарифного решения на 2015 год.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования: «регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

На основании вышеизложенного, руководствуясь положениями п. 7 Основ ценообразования экспертная группа исключает из расчета тарифа экономически необоснованные доходы ООО «Сетевик» в размере 7788,14 тыс. рублей, в том числе в 2017 году – 2 596,05 тыс. рублей и оставшуюся сумму в последующие периоды регулирования.

Корректировка НВВ. В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент $КНК_i$ для ООО «Сетевик» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 132,44 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 11 619,97 тыс. рублей, в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2016 год – 6 694,38 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 7 389,20 тыс. руб.
избыток – -2 596,05 тыс. руб.
корректировка НВВ – 132,44 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Сетевик», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 11 138,88 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
пп/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	11 619,97
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-481,09
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	11 138,88

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 075,43 тыс. рублей.

IV. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевик» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Сетевик»:

ООО «Сетевик»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2017	11 138,88

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Сетевик» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевик» - АО «Самарская сетевая компания»	532585,53	72,67	0,89579
ООО «Сетевик» - ПАО «МРСК Волги»	532585,53	72,67	0,88389
ООО «Сетевик» - ООО «Эл-Транзит Плюс»	532585,53	72,67	1,10168

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Сетевик» - АО «Самарская сетевая компания»	574848,71	74,02	0,94171
ООО «Сетевик» - ПАО «МРСК Волги»	574848,71	74,02	0,95133
ООО «Сетевик» - ООО «Эл-Транзит Плюс»	574848,71	74,02	1,20775

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Сетевик» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 35

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Спецавтоматика» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от

28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 100-24-48
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.speczavtomatika.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Спецавтоматика» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Спецавтоматика» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Спецавтоматика» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2016 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Спецавтоматика» составит 2,07%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	**%**	**-**	**-**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**	**-**	**6,00%**	**6,00%**	**6,00%**	**6,00%**	**6,00%**
количество активов	**у.е.**	**153**	**153**	**153**	**153**	**153**	**153**	**153**
индекс изменения количества активов	**%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**-**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**-**	**-**	**-**	**0,978**	**0,978**	**0,978**	**0,978**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы методом экономически обоснованных расходов	По расчету экспертной группы с применением метода сравнения аналогов				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.								
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.								
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.								
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	5 956,8	10 445,2	7 665,83	7 018,87	6 861,6	6 707,9	6 557,7	6 410,8
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	224,4	2 892,2	233,40	213,70	208,9	204,2	199,7	195,2
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.								
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.								
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.								
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.								
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.								
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.								
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.								
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.								
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.								
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.								

1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.								
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.								
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	224,4	2 892,2	233,38	213,70	208,9	204,2	199,7	195,2
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.								
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	44,4	44,4	44,40	40,65	39,7	38,8	38,0	37,1
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.								
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.								
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	44,4	44,4	44,40	40,65	39,7	38,8	38,0	37,1
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**6 225,6**	**13 381,8**	7 943,63	7 273,22	7 110,30	6 951,03	6 795,33	6 643,11

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.							
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.							
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	6653,10	5967,71	5 967,70	5 967,7	5 967,7	5 967,7	5 967,7
2.3.1	в т.ч. Электросетевое			4834,66	4 834,66	4 834,66	4 834,66	4 834,66	4 834,66
2.4	Налоги всего, в том числе:	тыс.руб.							
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.							
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.							
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.							
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 858,5	3 175,3	2 133,74	2 085,9	2 039,2	1 993,5	1 948,9
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.							
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.		850,0	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.							
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.							
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.							
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**8 511,6**	**9 993,1**	8 111,60	8 063,80	8 017,08	7 971,40	7 926,74

№ п/п	Показатели	Ед изм	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования/Избыток средств	тыс. руб.							
4	Корректировка	тыс. руб.			-388,1				

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№ п/п	Показатели	Еда изм.	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб	14 737,2	23 374,8	14 996,72	15 174,10	14 968,10	14 766,72	14 569,85

По расчету ООО «Спецавтоматика» необходимая валовая выручка на осуществление регулируемого вида деятельности на 2017 год должна составить 23374,8 тыс.рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы –13381,75 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы –9993,05 тыс.рублей.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Расходы на оплату труда. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10445,2 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты на оплату труда в сумме 7665,83 тыс.руб. исходя из численности ППП 34 чел. со среднемесячной оплаты труда рабочих и служащих в размере 18788,8 руб.

- ***Прочие расходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2892,2 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в сумме 233,4 тыс.руб. исходя из ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 44,4 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в соответствии с предложением организации.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2016 год с учетом корректировки составят 7943,63 тыс. руб.

В соответствии с требованиями поставновления Прправительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, предствленными ООО «Спецавтоматика».

Экспертная группа принимает в расчет необходимой валовой выручки ООО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования индекс эффективности – 6%.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных

расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2017 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 5560,54 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех), рассчитанного по методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э – 1712,68 тыс.руб.

Величина эффективного уровня ОПР в целях определения базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования рассчитана экспертной группой с учетом индекса эффективности ОПР, индексов потребительских цен, индекса изменения количества активов, рейтигнга эффективности ООО «Спецавтоматика» и фактического уровня операционных расходов, сформированного в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода долгосроной индексации НВВ.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Спецавтоматика» в расчет тарифов на 2017 год принимается в размере 7273,22 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

- Плата за аренду имущество и лизинг. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5967,71 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 5967,70 тыс. руб.

- Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2133,74 тыс.руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- Налог на прибыль. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 850,0 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в размере 10,16 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 8111,6 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2017 – 2021 гг. составят:

подконтрольные расходы:
2017 год –7273,22 тыс. руб.
2018 год –7110,3 тыс. руб.
2019 год –6951,03 тыс. руб.
2020 год –6795,33 тыс. руб.
2021 год –6643,11 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:
2017 год –8111,6 тыс. руб.
2018 год –8063,8 тыс. руб.
2019 год –8017,08 тыс. руб.
2020 год –7971,4 тыс. руб.
2021 год –7926,74 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 692,22 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Спецавтоматика», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 14375,82 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	17996,72
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-620,90
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	14375,82

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Спецавтоматика» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Спецавтоматика»	2017	14375,82
	2018	15174,1
	2019	14968,1
	2020	14766,72
	2021	14569,85

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			2,1820	2,1493	2,1170	2,0853	2,0540
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ООО «Спецавтоматика»	2017	7,27	X	X	2,07	2,1820	1,0	0,8975
	2018	X	6	75	2,07	2,1493	1,0	0,8975
	2019	X	6	75	2,07	2,1170	1,0	0,8975
	2020	X	6	75	2,07	2,0853	1,0	0,8975
	2021	X	6	75	2,07	2,0540	1,0	0,8975

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Спецавтоматика» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Спецавтоматика»- ПАО «МРСК Волги» - Самарские распределительные сети»	16320,01	1,20	0,02604
ООО «Спецавтоматика»- АО «Самарская сетевая компания»	16320,01	1,20	0,02647

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Спецавтоматика»- ПАО «МРСК Волги» - Самарские распределительные сети»	16714,92	1,23	0,02674
ООО «Спецавтоматика»- АО «Самарская сетевая компания»	16714,92	1,23	0,02931

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила утвердить плановые значения показателей надежности и качества и установить долгосрочные параметры регулирования, НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.
«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 36

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Средневолжская газовая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 374-80-00
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.svgk.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Средневолжская газовая компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Средневолжская газовая компания» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Средневолжская газовая

компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному рег регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2016 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			2017	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**-**	**-**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**-**	**-**	**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**360,00**	**360,0**	**360,00**
индекс изменения количества активов	**%**	**-**	**-**	**0,00%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**-**	**-**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**-**	**-**	**1,030**

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 636,05	4 660,80	1 684,48
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	842,69	2 143,80	867,64
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	793,35	2 517,00	816,84
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 598,37	19 634,00	3 704,88
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 469,15	10 197,60	4 601,43
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 404,88	5 000,00	3 505,67
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00		0,00

1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	17,23	28,00	17,73
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 047,04	5 169,60	1 078,03
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		58,57	254,70	60,30
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	215,59	64,10	221,97
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	215,59		221,97
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**9 977,72**	**34 811,20**	**10 273,06**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 055,8	4 453,9	1 046,3
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	293,10	123,90	123,90
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.			
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.			
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	293,10	123,90	123,90
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1086,71	5810,30	1118,88
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	53,90	212,90	55,49
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	645,60	662,00	662,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		787,30	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб**	**3135,11**	**12050,30**	**3006,57**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		7 277,2	
4	экономия средств				
5	корректировка		216,4		78,9

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 утв.	2016

				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб**	**13 922,50**	**54 138,70**	**13358,53**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Средневолжская газовая компания» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Средневолжская газовая компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 54138,7 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4660,8 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года и индекса эффективности операционных расходов. Затраты по статье составят 1684,48 тыс. руб.

- ***Расходы на оплату труда.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 19634,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года и индекса эффективности операционных расходов. Затраты по статье составят 3704,88 тыс. руб.

- ***Прочие расходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10197,6 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года и индекса эффективности операционных расходов. Затраты по статье составят 4601,43 тыс. руб.

- ***Электроэнергия на хозяйственные нужды.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 254,7 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года и индекса эффективности операционных расходов. Затраты по статье составят 60,30 тыс. руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года и индекса эффективности операционных расходов. Затраты по статье составят 221,97 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 10273,06 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4453,9 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1046,3 тыс. руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 123,9 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в соответствии с расчетом организации.

- ***Отчисления на социальные нужды (ЕСН).*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1118,88 тыс.руб. или 30,2 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 212,9 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 55,49 тыс. руб.

- ***Амортизация.*** Расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 662,0 тыс.руб. в соответствии с расчетом организации.

- ***Прибыль на капитальные вложения.*** Необходимость соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, не позволяет учесть в расчете тарифов расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 3006,57 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы.*** Выпадающие доходы по расчету организации должны составить 7277,2 тыс. руб. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Корректировка.*** Экспертной группой принята корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 78,9 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 13358,53 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год –10273,06 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 3006,57 тыс. руб.
Корректировка – 78,9 тыс.руб.

Так как ООО «Средневолжская газовая компания» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии. В результате в расчет тарифов на передачу электрической энергии принимаются экономически обоснованные расходы в сумме 6542,1 тыс.руб. в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 4999,9 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 1463,3 тыс. руб.
Корректировка – 78,9 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 241,37 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Средневолжская газовая компания», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 6271,24 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	6542,1
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-270,86
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	6271,24

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Средневолжская газовая компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2016 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Средневолжская газовая компания»:

ООО «Средневолжская газовая компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	6271,24

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Средневолжская газовая компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Смурыгина Т.О. сообщила, что в соответствии с расчетом, произведенным экспертной группой, организация является получателем платежей по тарифам, установленным для смежных сетевых организаций.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила произвести корректировку необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А.,

Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.
«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 37

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Ставропольская Электросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8482) 93-93-33 8 (8482) 78-59-19
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.stavrelektro.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Ставропольская Электросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Ставропольская Электросеть» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Ставропольская Электросеть» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными

актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Ставропольская Электросеть» составит 3,76 %.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации

		2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
			Предложения организации	По расчету экспертной группы					
инфляция	**%**	**6,40%**	**-**	**4,00%**	**-**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**	**-**	**2,00%**	**-**	**2,00%**	**2,00%**	**2,00%**	**2,00%**
количество активов	**у.е.**	**655**	**705**	**705**	**-**	**705**	**705**	**705**	**705**
индекс изменения количества активов	**%**	**163,23%**	**-**	**7,56%**	**-**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**	**-**	**0,75**	**-**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**2,343**	**-**	**-**	**-**	**1,019**	**1,019**	**1,019**	**1,019**

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	Экономически-обоснованные расходы	Базовый уровень расходов				
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	81,91	2 178,22	423,37	429,34	437,59	445,99	454,55	463,28
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	40,12	665,02	423,37	429,34	437,59	445,99	454,55	463,28
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	41,79	1 513,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 464,41	3 499,14	1 893,24	1 919,93	1 956,79	1 994,36	2 032,66	2 071,68
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	709,36	1 057,97	300,47	304,71	310,56	316,52	322,60	328,79
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	27,86	30,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	484,79	613,06	218,00	221,07	225,32	229,64	234,05	238,55
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	50,15	55,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	91,94	126,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	147,67	214,50	214,50	217,52	221,70	225,96	230,30	234,72
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	111,45	122,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	55,72	61,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	27,86	33,00	3,50	3,55	3,62	3,69	3,76	3,83
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	61,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	55,72	61,29	55,72	56,51	57,59	58,70	59,83	60,98
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	26,75	168,67	26,75	27,12	27,64	28,18	28,72	29,27
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	114,23	123,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	118,97	294,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	97,52	120,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	21,45	23,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**2 374,64**	**7 029,73**	**2 617,08**	**2 653,98**	**2 704,94**	**2 756,87**	**2 809,80**	**2 863,75**

	Расчет неподконтрольных расходов								
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**		**2018**	**2019**	**2020**	**2021**
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**				
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 029,00	1 614,00	1 029,00	1 029,00	1 029,00	1 029,00	1 029,00
2.3.1	в т.ч. Электросетевое		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	10,63	85,00	74,60	74,60	74,60	74,60	74,60
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	10,63	85,00	74,60	74,60	74,60	74,60	74,60
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	445,18	1 063,74	583,66	594,87	606,29	617,93	629,79
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	370,00	0,00	205,28	0,00	0,00	0,00	0,00

2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	29,74	368,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	11 225,96	30 208,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	843,47	4 236,43	3 037,26	3 037,26	3 037,26	3 037,26	3 037,26
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	1 328,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**13 953,98**	**38 904,39**	**4 929,80**	**4 735,72**	**4 747,14**	**4 758,78**	**4 770,65**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка		32,60	0,00	38,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Избыток		0,00	0,00	-608,88	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**16 361,22**	**45 934,12**	**7 012,90**	**7440,66**	**7 504,01**	**7 568,59**	**7 634,40**

По расчету ООО «Ставропольская Электросеть» необходимая валовая выручка для осуществления регулируемого вида деятельности на 2017 год должна составить 45 934,12 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 7 029,73 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 38 904,39 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- ***Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.*** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 665,02 тыс. руб. По расчету экспертной группы экономически-обоснованные затраты по данной статье составят 423,37 тыс. руб., отсутствуют заключенные договоры, в качестве обоснования ООО «Ставропольская Электросеть» прикладывает копии платежных поручений, счетов, накладных, чеков.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** По данным организации расходы по данной статье составляют 1 513,20 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- ***Расходы на оплату труда.*** Затраты на оплату труда работников, по расчету ООО «Ставропольская Электросеть», должны составить 3 499,14 тыс. руб. исходя из численности ППП 8 чел. со среднемесячной оплатой труда 36 449,37 руб. Экспертная группа считает возможным принять экономически-обоснованные затраты по данной статье в сумме 1 893,24 тыс. руб., исходя из численности ППП 8 чел. со среднемесячной оплатой труда 19 721,26 руб.

- ***Прочие расходы.*** По расчетам ООО «Ставропольская Электросеть» расходы по данной статье должны составить 1 057,97 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 300,47 тыс. руб. в т.ч.:

- *Ремонт основных фондов.* По данным организации расходы по данной статье составляют 30,65 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- *Услуги связи.* По данным организации расходы по данной статье составляют 55,17 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- *Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства.* По данным организации расходы по данной статье составляют 126,50 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- *Расходы на юридические и информационные услуги.* По данным организации расходы по данной статье составляют 214,50 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой принимаются экономически-обоснованные затраты по данной статье в размере 214,50 тыс. руб.

- *Расходы на аудиторские и консультационные услуги.* По данным организации расходы по данной статье составляют 122,60 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- *Транспортные услуги.* По данным организации расходы по данной статье составляют 61,29 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- *Прочие услуги сторонних организаций.* По данным организации расходы по данной статье составляют 33,00 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 3,50 тыс. руб.

- ***Расходы на командировки и представительские.*** По расчетам ООО «Ставропольская Электросеть» расходы по данной статье должны составить 61,00 тыс. руб. Затраты по данной

статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- ***Расходы на подготовку кадров.*** По расчетам ООО «Ставропольская Электросеть» расходы по данной статье должны составить 61,29 тыс. руб. В результате анализа данных, представленных организацией в Форме 5 за 9 месяцев 2016 года, фактически-понесенные расходы по данной статье отсутствуют. Экономическое обоснование и расшифровка не представлены. На сновании предписания Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору экспертная группа считает возможным учесть экономически-обоснованные затраты по данной статье на уровне 2016 года, в размере 55,72 тыс. руб.

- ***Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности.*** По расчетам ООО «Ставропольская Электросеть» расходы по данной статье должны составить 168,67 тыс. руб. В результате анализа данных, представленных организацией в Форме № 5 за 9 месяцев 2016 года, фактически-понесенные расходы по данной статье составили 4,09 тыс. руб. Экономическое обоснование и расшифровка организацией не представлены. На сновании предписания Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору экспертная группа считает возможным учесть экономически-обоснованные затраты по данной статье на уровне 2016 года, в размере 26,75 тыс. руб.

- ***Другие прочие расходы.*** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 123,30 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По расчетам организации расходы по данной статье должны составить 294,40 тыс. руб. Затраты по данной статье экспертной группой не принимаются, так как не представлено экономическое обоснование и расшифровка.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

Индекс эффективности ООО «Ставропольская Электросеть» определен экспертной группой на уровне 2%.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2017 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов – 2 617,08 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) – 2 740,06 тыс.руб.:

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Ставропольская Электросеть» в расчет тарифов на 2017 год принимается в размере 2 653,98 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 614,00 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1 029,00 тыс. руб.

Расходы по аренде прочего имучества учтены по следующим договорам:

- аренда нежилого помещения, договор от 01.01.2017 б/н;
- аренда автотранспортного средства ГАЗ 27527, договор от 01.06.2016 № 3-а;
- аренда автотранспортного средства КАМАЗ 43253, договор от 09.06.2016 № 4-а.

- ***Налоги.*** По расчетам ООО «Ставропольская Электросеть» расходы по данной статье должны составить 85,00 тыс. руб. В результате анализа представленных данных экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье на основании фактических данных за 2015 год, в размере 74,60 тыс. руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 583,66 тыс. руб. или 30,4 % от принятых затрат на оплату труда и расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

- ***Прочие неподконтрольные расходы*** На основании данных, представленных организацией письмом от 29.11.2016 № 12 экспертной группой учтены расходы по данной статье на приобретение коммутатора и сервера в объеме 205,28 тыс. руб.

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 368,31 тыс. руб. В соответствии со статьей 26.2. Налогового кодекса РФ применение упрощенной системы налогообложения организациями предусматривает их освобождение от обязанности по уплате налога на прибыль организаций. В связи с принятой на предприятии упрощенной системой налогообложения, расходы по данной статье экспертной группой не принимаются.

- ***Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования***. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 30 208,08 тыс. руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Амортизация.*** Заявленная величина составила 4 236,43 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 3 037,26 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется экспертной группой в соответствии с максимальным сроком полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

- Прибыль на капитальные вложения. В соответствии с утвержденной Министерством энергетики и ЖКХ Самарской области инвестиционной программой финансирование ее мероприятий за счет прибыли предусмотрено на сумму 4 081,00 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 4 929,80 тыс. руб.

- Корректировка. Принята экспертной группой 38,00 тыс.руб. корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

- Избыток средств. В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» экспертной группой проведена корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2015 год. На основании указанной корректировки и анализа фактических данных экспертной группой выявлены избыточно заложенные средства за 2015 год в сумме 608,88 тыс.руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год составят 6 997,82 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 2 653,98 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 4 929,80 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2017-2021 гг. составят:

подконтрольные расходы:
2017 год – 2 653,98 тыс. руб.
2018 год – 2 704,94 тыс. руб.
2019 год – 2 756,87 тыс. руб.
2020 год – 2 809,80 тыс. руб.
2021 год – 2 863,75 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 4 929,80 тыс. руб.
2018 год – 4 735,72 тыс. руб.
2019 год – 4 747,14 тыс. руб.
2020 год – 4 758,78 тыс. руб.
2021 год – 4 770,65 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 326,04 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Этавропольская Электросеть», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 6 722,55 тыс. руб.

VIII. Заключение

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	7 012,90
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-290,35
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	6 722,55

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Ставропольская Электросеть» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Ставропольская Электросеть»	2017	6 722,55
	2018	7 440,66
	2019	7 504,01
	2020	7 568,59
	2021	7 634,40

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Показатели надежности и качества услуг:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,00032	0,00031	0,00031	0,0003	0,0003
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте	Год	Базовый уровень	Индекс эффективно	Коэффициент эластичности	Величина технологическ	Уровень надежности	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)

РФ		подконтрольн ых расходов	сти подконтроль ных расходов	подконтрольных расходов по количеству активов	ого расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	реализуемы х товаров (услуг)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ООО «Ставропольская Электросеть»	2017	2,65	-	75	3,76	0,00032	1	0,8975
	2018	х	2	75	3,76	0,00031	1	0,8975
	2019	х	2	75	3,76	0,00031	1	0,8975
	2020	х	2	75	3,76	0,0003	1	0,8975
	2021	х	2	75	3,76	0,0003	1	0,8975

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Ставропольская Электросеть» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Ставропольская Электросеть» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	44 537,47	46,65	0,12544
ООО «Ставропольская Электросеть» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	44 537,47	46,65	0,17128
ООО «Ставропольская Электросеть» - ООО «АВК»	44 537,47	46,65	0,11721

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Ставропольская Электросеть» - ЗАО «Самарская сетевая компания»	54 242,26	55,10	0,15922
ООО «Ставропольская Электросеть» - филиал ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети»	54 242,26	55,10	0,20409
ООО «Ставропольская Электросеть» - ООО «АВК»	54 242,26	55,10	0,14104

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в

энергетике» ООО «Ставропольская Электросеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила утвердить плановые значения показателей надежности и качества и установить долгосрочные параметры регулирования, НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 38

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Строммашина» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-(846)3741740
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.strommash.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Строммашина» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Строммашина» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Строммашина» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**-**	**-**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**-**	**-**	**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**290,70**	**290,70**	**290,70**
индекс изменения количества активов	**%**	**-**	**-**	**0,00%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**-**	**-**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**-**	**-**	**1,0296**

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 045,40	657,40	2 105,94
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		88,70	
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	2 045,40	568,70	2 105,94
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 813,30	2 715,30	1 866,97
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	906,80	938,80	933,64
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		854,20	
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		63,40	
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.		8,00	
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.		52,80	
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.		1,50	
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.		1,10	
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.			

1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.			
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.			
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.			
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		9,90	
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.		0,30	
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	906,80	11,00	933,64
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды			23,00	
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.			
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.			
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**4 765,50**	**4 334,50**	**4 906,56**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.		27,6	27,6
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,3	
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	273,40	52,90	52,89
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.		35,47	35,47
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.		17,10	17,10
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	273,40	0,32	0,32
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	616,50	830,88	571,29
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.		296,51	196,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		1 136,52	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	445,00	346,02	346,02
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**1 334,90**	**2 690,73**	**1 193,80**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
4	экономия средств	тыс.руб			
5	корректировка	тыс.руб			-64,82

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 утв.	2016	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**6 100,40**	**7 025,23**	**6035,54**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Строммашина» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Строммашина» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 7025,23 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года и индекса эффективности операционных расходов. Затраты по статье составят 2105,94 тыс. руб.

- ***Расходы на оплату труда.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2715,3 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2016 год – 4 % к уровню 2016 года и индекса эффективности операционных расходов. Затраты по статье составят 1866,97 тыс. руб.

Прочие расходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 938,8 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2016 год – 4 % к уровню 2016 года и индекса эффективности операционных расходов. Затраты по статье составят 933,64 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 4906,56 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Теплоэнергия.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 27,6 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в соответствии с расчетом предприятия.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0,3 тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих документов экспертной группой расходы по данной статье не принимаются в расчет тарифов.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 52,9 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в соответствии с расчетом предприятия.

- ***Отчисления на социальные нужды (ЕСН).*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 571,29 тыс.руб. или 30,6 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 296,51 тыс. руб. В результате проведенного анализа расходы по данной статье принмаются в размере 196,0 тыс.руб.

- ***Амортизация.*** Расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 346,02 тыс. руб. в соответствии с расчетом предприятия.

- ***Выпадающие доходы.*** Выпадающие доходы по расчету организации должны составить 1136,52 тыс. руб. В связи с отсутствием обосновывающих материалов расходы по данной статье в расчет тарифов не принимаются.

- ***Корректировка***. Экспертной группой принята корректировка необходимой валовой выручки с учетом непредоставления организацией сведений о достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 64,82 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 1193,8 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 6035,54 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 4906,56 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год –1193,8 тыс. руб.
Корректировка – 64,82 тыс.руб.

Так как ООО «Строммашина» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии. В результате в расчет тарифов на передачу электрической энергии принимаются экономически обоснованные расходы в сумме 1902,55 тыс.руб. в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2017 год – 1582,37 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год –385,0 тыс. руб.

Корректировка – 64,82 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 387,76 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Строммашина», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 1823,78 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	1902,55
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-78,77
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	1823,78

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Строммашина» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Строммашина»:

ООО «Строммашина»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	1823,78

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Строммашина» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Строммашина» - ПАО «МРСК Волги» -«Самарские распределительные сети»	953126,51	151,16	1,62705

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Строммашина» - ПАО «МРСК Волги» -«Самарские распределительные сети»	1015324,85	162,47	1,73461

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Строммашина» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.
Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.
Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.
Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.
«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 39

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Тольяттиспиртпром» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует

2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН1
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8482) 56-00-25
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.tsp63.narod.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии ООО «Тольяттиспиртпром» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Тольяттиспиртпром» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

IV. Корректировка необходимой валовой выручки.

Так как на очередной период регулирования (2017 год) ООО «Тольяттиспиртпром» в адрес министерства не представляло заявление и обосновывающие материалы, экспертной группой установлен объем необходимой валовой выручки исходя из отсутствия увеличения размера необходимой валовой выручки по отношению к 2016 году.

В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 « Об утверждении Методичсеких указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов надежности икачества посталяемых товаров и оказываемых услуг» в случае непредоставления регулируемыми организациями отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, по всем показателям , коэффициент $КНК_i$ признается понижающим и устанавливается равным (-3%).

В связи с тем, что ООО «Тольяттиспиртпром» не представлены фактические отчетные данные по показателям надежности и качества, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год исключаются расходы в сумме 87,32 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 5 240,21 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2016 год – 1 769,30 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год –3 558,23тыс. руб.
корректировка НВВ – -87,32 тыс.руб.

Так как ООО «Тольяттиспиртпром» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распеределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорцианально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы ООО «Тольяттиспиртпром» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2016 год составит 3 623,31 руб.

подконтрольные расходы:
2016 год – 1 232,32тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 2 478,31 тыс. руб.
корректировка НВВ -87,32 тыс.руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Тольяттиспиртпром», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 3 473,30 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	3 623,30
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-150,01
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	3 473,30

V. Заключение

Экспертная группа управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области принимает расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2017 год в размере 137,94 тыс. руб.

Смурыгина Т.О. сообщила, что в соответствии с расчетом, произведенным экспертной группой, организация является получателем платежей по тарифам, установленным для смежных сетевых организаций.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила произвести корректировку необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.
«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 40

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (495) 950-80-50
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.tnelss.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 29.12.2015 №790).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» составит 1,56 %.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной**

	измерения			группы
инфляция	**%**	**6,40%**	**6,50%**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**3,00%**	**1,00%**	**3,00%**
количество активов	**у.е.**	**1114**	**1130**	**1130**
индекс изменения количества активов	**%**	**0,26%**	**0,00%**	**1,40%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**	**0,75**	**0,75**
итого коэффициент индексации			**1,07**	**1,019**

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 783,64	2 207,62	1 818,23
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	423,980	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 783,64	1 783,640	1 818,23
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 563,89	29 323,94	1 594,22
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	8 617,37	15 938,97	8 784,50
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	953,28	3 509,87	971,76
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	304,63	1 443,95	310,54
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	315,21	268,05	321,32
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	232,51	284,71	237,02
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	1 513,16	0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	100,93	0,00	102,88
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	790,26	628,91	805,59
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	91,56	88,15	93,34
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	52,96	0,00	53,99
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	5 381,91	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	6 729,31	6 330,13	6 859,83
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	184,75	298,62	188,33
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	228,82	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	184,75	69,80	188,33
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**12 149,65**	**47 769,15**	**12 385,29**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	13 284,97	18 599,32	15 256,43
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		13 284,97	18 599,32	15 256,43
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	3 635,37	0,00
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	0,00	3 635,37	0,00
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	274,05	6 067,62	329,87
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	1 296,22	1 166,60
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	46,19	42,20	46,20
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	863,93	0,00
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	833,97	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**13 605,20**	**31 342,63**	**16 799,10**

№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	- 5 958,46	9 447,30	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	463,80	0,00	335,70
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**20 260,19**	**88 559,09**	**29 520,10**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 29.12.2015 №790).

По расчету ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 88 559,09 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 818,23 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Расходы на оплату труда.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 594,22 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Прочие расходы.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 8 784,50 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 12 385,29 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 18 599,32 тыс. руб. В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования экспертной групой величина арендной платы электросетевого оборудования определена исходя из величины амортизации, налога на имущество, и иных налогов и других

установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имущества, переданным в аренду, в размере 15 256,43 тыс. руб.. Корректировка заявленной величины арендной платы произведена за счет изменения величины арендной платы по контрагенту ОАО «Приволжскнефтепровод» - размер амортизации принят на уровне 2016 года в связи с тем, что состав оборудования не изменялся.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 635,37 тыс. руб. На основании статьи 378.2 Налогового Кодекса РФ расчет налога на имущество административно-деловых центров производится исходя из кадастровой стоимости.

По данным бухгалтерской и статистической отчетности установлено, что одним из основных видов экономической деятельности ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» является сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества. Доходы по данному виду деятельности составляют 66 961,8 тыс. руб. и компенсируют расходы, понесенные организацией по уплате налога на имущество в сумме 8 186,50 тыс. руб. в целом по организации.

Необходимо отметить, что ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» предоставляет в аренду имущество следующим контрагентам:

- АО «Транснефть-Метрология»;
- АО «Связьтранснефть»;
- ООО «Транснефтьстрой»;
- АО «Гипротрубопровод»;
- АО «Черномортранснефть»;
- ООО «Транснефть Финанс».

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 329,87 тыс.руб. или 20,7 % от принятых затрат на оплату труда по заявке организации.

- ***Прочие неподконтрольные расходы.*** В данной статье организация отразила расходы понесенные на технологическое присоединение к вышестоящей сетевой организации в размере 1 296,22 тыс. руб. Данные расходы учтены экспертной группой на основании платежного поручения, представленного организацией, в объеме 1 166,60 тыс. руб.

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 46,20 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, заявленном организацией.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 863,93 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье экспертной группой не принимаются, электросетевое оборудование организации находится в аренде, в таблице П 1.17 расчет отсутстует, обосновывающих документов организация не представила.

- ***Прибыль на капитальные вложения.*** В соответствии с утвержденной Министерством энергетики и ЖКХ Самарской области инвестиционной программой финансирование ее мероприятий за счет прибыли предусмотрено на сумму 833,97 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования.*** Сетевой организацией заявлены выпадающие доходы, связанные с недополучением товарной продукцией в 2015 году.

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экономически обоснованными расходами признаются расходы организации, выявленные на основании

статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов, недополученные **по причинам независящим от организации**, осуществляющей регулируемую деятельность.

В результате анализа данных, представленных ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» к тарифному регулированию на 2015 год и формы 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске электрической энергии», можно сделать вывод, что организация не правильно распределяет объем полезного отпуска конечным потребителям по уровням напряжения на основании чего складываются выпадающие доходы, данная ситуация складывается с 2013 года.

Экспертная группа при тарифном регулировании на 2015 год учитывала объем полезного отпуска электрической энергии конечным потребителям на основании данных, представленных организацией в таблице П1.30.

Уровень напряжения	Объем полезного отпуска электрической энергии конечным потребителям, заявленный ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис" в расчет тарифов на 2015 год	Объем полезного отпуска электрической энергии конечным потребителям ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис", принятый Министерством в расчет на 2015 год	Фактический объем полезного отпуска конечным потребителям на основании Формы 46-ЭЭ за 2015 год
	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч
ВН	161 042,74	161 042,74	184 755,12
СН1	88 963,26	88 296,76	77 446,90
СН2	3 406,00	3 406,00	3 115,20
НН	355,00	355,00	392,60
ВСЕГО	**253 767,00**	**253 100,50**	**265 709,81**

На основании вышеизложенного, экспертная группа не считает возможным принять данные расходы, так как расходы не являются недополученными **по причинам независящим от организации**.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 16 799,10 тыс. руб.

- ***Корректировка.*** Принята экспертной группой 335,7 тыс. руб. корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 29 520,10 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 12 385,29 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 16 799,10 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 10 702,65 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 28 297,90 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	29 520,10
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1 222,20
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	28 297,90

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год необходимую валовую выручку ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»:

ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	28 297,90

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	592 318,31	78,36	0,98307
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самаранефтегаз»	592 318,31	78,36	1,88428
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	592 318,31	78,36	0,99547

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	609 189,01	85,36	1,02019
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самаранефтегаз»	609 189,01	85,36	2,15783
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» - АО «Самарская сетевая компания»	609 189,01	85,36	1,10883

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Выступил заместитель начальника отдела реализации услуг Никитин Н.А. Он сообщил, что организацией будет подготовлено особое мнение по вопросам, рассматриваемым на заседании коллегии.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. отметила, что нужно корректно планировать баланс электрической энергии и вести раздельный учет, позволяющий установить реальные финансовые результаты от осуществления регулируемого вида деятельности

Гаршина А.А. предложила установить НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 41

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «ТЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и	Отсутствует

	оказываемых услуг, или непредставление таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8464) 37-84-75
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.tes-ooo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «ТЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «ТЭС» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «ТЭС» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2016 год

Экспертной группой уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования рассчитан, исходя из минимального значения норматива потерь электрической энергии, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь за последний истекший период (форма 46-ЭЭ).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «ТЭС» составит 2,17%.

.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

		2016 утв.	2017		2018	2019
			Предложения организации	По расчету экспертной группы		
инфляция	**%**	**--**	**7,3%**	**4,00%**	**4,00%**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**-**	**1%**	**3,00%**	**3,00%**	**3,00%**
количество активов	**у.е.**	**900**	**900**	**900**	**900**	**900**
индекс изменения количества активов	**%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**--**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**-**	**1,062**	**1,040**	**1,009**	**1,009**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2016 утв.	2017			2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы методом экономически обоснованных расходов	По расчету экспертной группы с применением метода сравнения аналогов		
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	237,5		247,00	242,62	244,8	246,9
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	237,5	6 935,2	247,00	242,62	244,8	246,9
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.					0,0	0,0
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 737,4	20 413,0	7 006,90	6 882,66	6 943,2	7 004,3
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 076,9	2 201,8	2 159,98	2 121,68	2 140,4	2 159,2

1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0		0,00		0,0	0,0
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0		0,00		0,0	0,0
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.					0,0	0,0
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.					0,0	0,0
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.					0,0	0,0
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,0		0,00		0,0	0,0
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,0		0,00		0,0	0,0
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,0		0,00		0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0		0,00		0,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.					0,0	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.					0,0	0,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.					0,0	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	2 076,9	2 228,8	2 159,98	2 121,68	2 140,4	2 159,2
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.						
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	946,0	4 811,6	983,84	966,40	974,9	983,5
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0		0,00		0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.					0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	946,0	4 811,6	983,84	966,40	974,9	983,5
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**9 997,8**	**34 388,6**	**10 397,71**	**10 213,36**	**10 303,24**	**10 393,91**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	12 770,5	12 554,6	13 330,76	14 094,78	14 943,91
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0			0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	12549,96	13430,70	12 549,96	12 549,96	12 549,96
2.3.1	в т.ч. Электросетевое						
2.4	Налоги всего, в том числе:	тыс.руб.	0,0			0,00	0,00
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,0			0,00	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.				0,00	0,00
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.					
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 048,2	6 205,6	2 092,33	2 110,74	2 129,32
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0			0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	236,5	1 202,9	241,60	241,60	241,60
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0			0,00	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.				0,00	
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0			0,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**27 605,2**	**32 513,0**	**28 214,65**	**28 997,08**	**29 864,79**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		

3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования/Избыток средств	тыс.руб.					
4	Корректировка	тыс.руб.					
5	Экономия	тыс.руб.					

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб**	**37 603,0**	**66 901,7**	**38 428,01**	**39 300,32**	**40 258,70**

По расчету ООО «ТЭС» необходимая валовая выручка на осуществление регулируемого вида деятельности на 2017 год должна составить 66901,7 тыс.рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы –34388,6 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы –32513,0 тыс.рублей.

Расчет необходимой валовой выручки необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности выполнен на основании представленных обосновывающих документов.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6935,2 тыс. руб.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года в сумме 247,0 тыс.руб., в том числе:

- сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо – 247,0 тыс.руб.;

Расходы на оплату труда. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20413,0 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты на оплату труда в сумме 7006,9 тыс.руб. исходя из численности ППП 26 чел. со среднемесячной оплатой труда рабочих и служащих в размере 22458,1 руб.

- ***Прочие расходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2201,8 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года в сумме 2160,0 тыс.руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2228,8 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года в сумме 2160,0 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 10397,7 тыс. руб.

В соответствии с требованиями поставновления Прправительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «индекс эффективности операционных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, а также данными, предствленными ООО «ТЭС».

Экспертная группа принимает в расчет необходимой валовой выручки ООО «ТЭС» на долгосрочный период регулирования индекс эффективности – 3%.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Базовый уровень операционных расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32

настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой».

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2017 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов –7278,4 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех), рассчитанного по методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э –2934,96 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Самэнерго» в расчет тарифов на 2017 год принимается в размере 10213,36 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 12554,6 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 13330,76 тыс. руб.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 13430,7 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 12549,96 тыс. руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2092,33 тыс.руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 6205,6 тыс. руб. С учетом анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов затраты по данной статье в размере 241,6 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 28214,65 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2017 – 2019 гг. составят:

подконтрольные расходы:
2017 год – 10213,36 тыс. руб.
2018 год – 10303,24 тыс. руб.
2019 год –10393,91 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год –28214,65 тыс. руб.
2018 год –28997,08 тыс. руб.
2019 год –29864,79 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 5719,27 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «ТЭС», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 37388,93 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
	Показатели	Единица	По расчету экспертной

п/п		измерения	группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	38428,01
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1039,08
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	37388,93

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭС» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «ТЭС»	2017	37388,93
	2018	39300,32
	2019	40258,70

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.
3. Показатели надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования:

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии			2017 год	2018 год	2019 год
			0,0497	0,0490	0,0483
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения			2017 год	2018 год	2019 год
			1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций			2017 год	2018 год	2019 год
			0,8975	0,8975	0,8975

4. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг

		млн. руб.	%	%	%			
ООО «ТЭС»	2017	10,21	X	X	2,17	0,0497	1,0	0,8975
	2018	X	3	75	2,17	0,0490	1,0	0,8975
	2019	X	3	75	2,17	0,0483	1,0	0,8975

5. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

6. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «ТЭС» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТЭС» - ПАО «МРСК Волги» -«Самарские распределительные сети»	314286,67	23,24	0,41620
ООО «ТЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	314286,67	23,24	0,50870
ООО «ТЭС» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	314286,67	23,24	0,45471

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ТЭС» - ПАО «МРСК Волги» -«Самарские распределительные сети»	379080,80	74,35	0,55876
ООО «ТЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	11116,05	201,17	0,21980
ООО «ТЭС» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	379080,80	74,35	0,59530

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила утвердить плановые значения показателей надежности и качества и установить долгосрочные параметры регулирования, НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 42

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «УЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 550-32-60
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://www.oooyec.ru/
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «УЭС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «УЭС» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «УЭС» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода потерь ООО «УЭС» составит 3,12%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	**%**	6,40	-	4,00
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	-	1,00
количество активов	**у.е.**	515,47	515,47	515,47
индекс изменения количества активов	**%**	0,00	-	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0534	-	1,0296

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 772,67	5 230,30	3 884,35
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 441,13	4 131,00	3 542,99
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	331,54	1 099,30	341,36
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 670,81	12 115,80	6 868,27
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 159,06	1 666,50	1 193,39
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	169,58	178,00	174,60
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	572,33	1 050,80	589,27
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	40,62	82,10	41,82
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	410,70	0,00
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	12,19	12,80	12,56
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	519,52	545,20	534,89

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	60,93	63,90	62,74
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	40,62	42,60	41,82
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	112,71	118,30	116,05
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	34,23	35,90	35,25
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	168,66	177,00	173,66
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	210,25	220,60	216,47
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	210,25	220,60	216,47
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	11 812,79	19 233,20	12 162,48

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	242,83	504,60	504,60
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	84,39	84,40	84,40
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	84,39	84,40	84,40
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 154,67	3 913,40	2 218,45
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	54,00	55,20	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	695,00	1 483,10	695,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	3 230,89	6 040,70	3 502,45

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	1 554,20	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	174,20	0,00	162,12

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	-655,28

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	15 217,88	26 828,10	15 171,77

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «УЭС» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «УЭС» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 26 828,10 тыс.рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «УЭС» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 11 812,79 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,0%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

Материальные затраты. По данным организации расходы по данной статье составят 5 230,30 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 884,35 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Расходы на оплату труда. Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «УЭС» должны составить 12 115,80 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 6 868,27 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Прочие расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 1 666,50 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1 193,39 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 220,60 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 216,47 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 12 162,48 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету ООО «УЭС» расходы по данной статье должны составить 504,60 тыс. рублей. На основании анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов затраты на уровне предложенном организацией.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 84,40 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по указанной статье в соответствии с предложением организации.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 218,45 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Налог на прибыль. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 55,20 тыс. рублей.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «УЭС» за 2015 год, текущий налог на прибыль имеет нулевое значение. С учетом вышеизложенного, заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 486,10 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает затраты по статье в размере 695,00 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 3 502,45 тыс. рублей.

Выпадающие доходы. По расчетам организации выпадающие доходы должны составить 1 554,20 тыс. рублей.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Корректировка НВВ. В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент $КНК_i$ для ООО «УЭС» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 162,12 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 15 827,05 тыс. рублей, в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2016 год – 12 162,48 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 3 502,45 тыс. руб.
корректировка НВВ – 162,12 тыс.руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «УЭС», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 15 171,77 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	15 827,05
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-655,28
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	15 171,77

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 394,24 тыс. рублей.

IV.Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «УЭС» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «УЭС»:

ООО «УЭС»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2017	15 171,77

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче

электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «УЭС» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «УЭС» - ПАО «МРСК Волги»	272127,62	93,44	0,51174
ООО «УЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	272127,62	93,44	0,51479

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «УЭС» - ПАО «МРСК Волги»	286339,47	104,81	0,55689
ООО «УЭС» - АО «Самарская сетевая компания»	286339,47	104,81	0,58588

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «УЭС» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 43

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ПАО «МРСК Волги» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 775-16-42
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.mrsk-volgi.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ПАО «МРСК Волги» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Волги» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

Потери электрической энергии в расчет тарифов приняты в соответствии с Сводным прогнозным балансом производства и поставки электрической энергии (мощности), утвержденным приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/1-ДСП – 836 031,70 тыс.кВтч.

VII.Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ПАО «МРСК Волги» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 405 «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 12.10.2012 № 227 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования филиала ОАО «МРСК Волги» - «Самарские

распределительные сети» с применением метода доходности инвестированного капитала, принимаемых при расчете и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии».

По расчету ПАО «МРСК Волги» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 11 418 138,70 тыс.руб.

Экспертной группой проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год с учетом следующих факторов: операционные затраты, индекс потребительских цен, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации, индекс изменения количества активов на 2017 год.

Подконтрольные расходы.

По расчету ПАО «МРСК Волги» подконтрольных расходов на 2017 год должны составить 2 409 773,0 тыс.руб.

Величина подконтрольных расходов на 2017 год рассчитана экспертной группой в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, и составляет 2 368 775,0 тыс.руб.

Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом:

- ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года;
- количества у.е. - 114 223,08.

Неподконтрольные расходы.

В представленных ПАО «МРСК Волги» материалах неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 4 755 598,00 тыс.руб., в том числе:

- оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - 3 810 858,50 тыс.руб.;
- плата за аренду имущества и лизинг – 31 500,0 тыс.руб.
- налоги, сборы, платежи всего – 229 658,30 тыс.руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 466 789,80 тыс.руб.
- выпадающие доходы от льготного технологического присоединения – 37 413,80 тыс.руб.;
- расходы по судебным решениям, решениям ФСТ России о рассотрении разногласий и досудебного урегулирования споров – 82 316,80 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 97 060,90 тыс.руб.

Экспертной группой проведена корректировка затрат по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС». Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» принята в расчет тарифов на 2017 год в сумме 3 766 599,67 тыс.руб. в соответствии:

- с приказом ФАС России от 09.12.2014 № 297-э/3;
- прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энериги при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2017 год, опубликованными на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в сети Интернет www.np-sr.ru;
- объемами потерь электрической энергии в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» и величины заявленной мощности согласно Сводного прогнозного баланса производства и поставки электрической энергии (мощности) , утвержденным приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП.

Расходы по статьям «плата за аренду имущества и лизинг», «плата за землю», «прочие налоги и сборы», «налог на имущество» с учетом анализа формы №5 «Отчет о доходах и расходах территориальных сетевых организаций, регулирование которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования» приняты в расчет тарифов по предложению организации.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 399 595,60 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по статье «выпадающие доходы от льготного технологического присоединения» в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Величина неподконтрольных расходов, учтенных экспертной группой в расчет тарифов на 2017 год составляет 4 524 384,5 тыс.руб.

Инвестиционная программа учтена в расчете тарифов в соответствии с приказом Минэнерго России от 22.12.2016 № 1383.

Возврат капитала.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье по предложению организации в сумме – 1 346 415,30 тыс.руб.

Доход на капитал.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье по предложению организации в сумме 1 331 948,8 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Организацией рассчитана следующая корректировка расходов:

- на основе фактических данных 410 702,10 тыс.руб., в том числе:

- по отклонению фактического объема выручки от утвержденных значений 201 263,72 тыс.руб.;

- подконтрольных расходов 238 203,98 тыс.руб.;

- неподконтрольных расходов –32 205,02 тыс.руб.;

- по цене покупки технологического расхода (потерь) электрической энергии -39 098,04 тыс.руб.;

- резерв по сомнительным долгам 42 537,40 тыс.руб.

- по исполнению инвестиционной программы -147 278,10 тыс.руб.;

По расчету экспертной группы величина корректировок составила:

- на основе фактических данных 242 899,45 тыс.руб., в том числе:

- по отклонению фактического объема выручки от утвержденных значений 188113,8 тыс.руб. ;

- подконтрольных расходов 174148,8 тыс.руб.;

- неподконтрольных расходов - 81002,8 тыс.руб.;

- по цене покупки технологического расхода (потерь) электрической энергии -38360,34 тыс.руб.;

- корректировка на основе достижения (не достижения) показателей надежности и качества предоставления услуг - 0 тыс.руб.

- корректировка по исполнению инвестиционной программы -273792,11 тыс.руб.;

В соответствии с решением ФАС России об отказе в удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «Долина-Центр-С» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере регулирования тарифов естественных монополий, с Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (рег. № 129072/15 от 12.11.2015) от 05.02.2016 № СП/64211/16 министерством проведен анализ доходов филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» в результате взаиморасчетов с ООО «Долина – Центр – С».

Показатель	Ед.изм.	2015

		план	факт	отклонение
Объем электрической энергии	тыс.кВтч	734,09	3597,77	2863,68
Сумма платежа*	тыс.руб.	20127,00	65281,69	45154,69

* - выставлено в адрес ООО "Долина - Центр - С"

В результате анализа материалов, представленных смежными сетевыми организациями ООО «Долина–Центр–С» и филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» можно сделать следующие выводы:

1. фактический объем перетока электрической энергии из сетей филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» в сети ООО «Долина – Центр – С» составил 3597,77 тыс.кВтч., что превышает плановые значения на 2863,68 тыс.кВтч.

2. выручка филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» за услуги по передаче электрической энергии, оказанные ООО «Долина–Центр–С» по индивидуальным тарифам, установленным приказами министерства составляет 65281,69 тыс.руб., что превышает объем средств (на 45 154,69 тыс.руб.), запланированный министерством согласно тарифно-балансовому решению.

Вместе с тем, согласно п. 42 методических указаний по расчету тарифов, с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования учитывает, в том числе, отклонение величины необходимой валовой выручки, установленной на год i-2 долгосрочного периода регулирования от фактического объема выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за год i-2.

где: i – номер расчетного года периода регулирования.

Согласно расчету филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» фактический объем выручки от реализации продукции по регулируемому виду деятельности за 2015 год, в том числе с учетом средств, поступивших за услуги по передаче электрической энергии от ООО «Долина – Центр-С», ниже запланированной величины на 178 450,60 тыс.руб.

Организацией рассчитана экономия расходов:

- экономия операционных расходов 163 273,40 тыс.руб.;
- экономия от снижения технологических потерь 170 350,0 тыс.руб.

Экспертная группа определила величину экономии:

- экономия операционных расходов 160 495,60 тыс.руб.;
- экономия от снижения технологических потерь 169 998,74 тыс.руб.

По расчету организации величина накопленого сглаживания составляет 977 356,20 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по статьям:

- корректировка на основе фактических данных;
- экономия расходов;
- корректировка по исполнению инвестиционной программы;
- сглаживание

в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «учет экономически обоснованных расходов организаций,

осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации».

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 9 331 184,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка по статьям расходов представлена в Приложении № 1.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 751 523,5
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	- 240 338,7
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	9 331 184,9

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в сумме – 1 865 089,26 тыс.руб.

VIII.Заключение

1. Расчет необходимой валовой выручки на 2017 год и формы представления предложений по установлению данных расходов по сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» соответствуют нормативно - методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» 2017 год:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	2012	8 064 329,6
	2013	8 553 747,96
	2014	8 553 747,96
	2015	8 211 113,00
	2016	9 602 326,33
	2017	9 331 184,89

3. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «монопотребитель» оплачивает услуги по передаче электрической энергии «моносети» по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

При этом расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывал следующее: оплата услуг по передаче электрической энергии ПАО «МРСК Волги», передающего электрическую энергию в сеть «моносеть» - ООО «Газпром энерго» (Саратовский филиал), осуществляется «монопотребителем» за объем поступления электрической энергии в «моносеть».

Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «МРСК Волги» - Общество с ограниченной ответственностью "Средневолжская газовая компания"	93454,00	5,48	0,18314
ПАО «МРСК Волги» - Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	214147,02	9,73	0,35884
ПАО «МРСК Волги» - Общество с ограниченной ответственностью "ДОЛИНА-ЦЕНТР- С"	2631191,45	141,41	5,28586
ПАО «МРСК Волги» -Федеральное казенное предприятие "Самарский завод "Коммунар"	63082,29	38,64	0,13629
ПАО «МРСК Волги» - ОАО “САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД”	149145,30	159,39	0,39647
ПАО «МРСК Волги» -ЗАО "Алкоа СМЗ"	4,86	0,02	0,00002
ПАО «МРСК Волги» - ООО «Самэнерго»	266804,39	20,88	0,42364
ПАО «МРСК Волги» -ООО "Энерго-центр"	69239,46	0,84	0,11114
ПАО «МРСК Волги» -ОАО “Завод имени А.М. Тарасова”	13601,76	29,39	0,05080
ПАО «МРСК Волги» -ЗАО "Самарская сетевая компания"	63097,11	43,86	0,14620
ПАО «МРСК Волги» -ОАО "РКЦ "Прогресс"	1320495,62	376,44	2,19991

С 01.07.2016

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ПАО «МРСК Волги» - Общество с ограниченной ответственностью "Средневолжская газовая компания"	202386,49	11,88	0,39663
ПАО «МРСК Волги» - Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	220664,50	9,84	0,36231
ПАО «МРСК Волги» - Общество с ограниченной ответственностью "ДОЛИНА-ЦЕНТР- С"	2365067,99	128,69	4,82801
ПАО «МРСК Волги» -Федеральное казенное предприятие "Самарский завод "Коммунар"	65655,54	41,87	0,15207
ПАО «МРСК Волги» - ОАО “САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД”	153622,50	169,14	0,41528
ПАО «МРСК Волги» -ЗАО "Алкоа СМЗ"	62082,82	8,22	0,11125
ПАО «МРСК Волги» - ООО «Самэнерго»	238081,52	18,27	0,37247
ПАО «МРСК Волги» -ООО "Энерго-центр"	13878,46	31,99	0,05522
ПАО «МРСК Волги» -ОАО “Завод имени А.М. Тарасова”	11116,05	201,17	0,21914
ПАО «МРСК Волги» -ЗАО "Самарская сетевая компания"	76015157,07	35324,76	139,88481
ПАО «МРСК Волги» -ОАО "РКЦ "Прогресс"	202386,49	11,88	0,39663

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Представитель филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» Калинин И.М. выразил несогласие с объемом необходимой валовой выручки, принятой в расчет тарифов на 2017 год.

Особое мнение, подготовленное организацией, прилагается.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 44

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «РКЦ «ПРОГРЕСС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует

2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел.8 (846) 276-11-27
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес www.samspace.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии АО «РКЦ «ПРОГРЕСС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «РКЦ «ПРОГРЕСС» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «РКЦ «ПРОГРЕСС» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 201 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	6,40%	6,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00%
количество активов	у.е.	829,97	829,97	829,97

индекс изменения количества активов	%	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0534	1,0490	1,0296

Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	330,52	2 808,60	340,31
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	2 461,80	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	330,52	346,80	340,31
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 166,32	10 366,80	2 230,44
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	60,18	63,20	61,96
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	60,18	63,20	61,96
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	67,64	71,00	69,64
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	67,64	71,00	69,64
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	2 624,66	13 309,60	2 702,35

Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	6 266,23	7 406,30	7 106,91
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	18,71	18,71	18,71
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	18,71	18,71	18,71
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	686,72	3 286,28	707,05
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	17,70	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	80,60	115,60	115,60
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7 052,26	10 844,59	7 948,27

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	2 311,20	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	29,45	143,30	143,30
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.			-152,65

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 706,37	26 608,69	10 641,30

Долгосрочные параметры регулирования АО «РКЦ «ПРОГРЕСС»« установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «РКЦ «ПРОГРЕСС» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 26 608,69 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «РКЦ «ПРОГРЕСС» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 2 624,66 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

Анализ затрат:

- ***Работы и услуги производственного характера.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 340,31 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Расходы на оплату труда.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 230,44 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Прочие расходы.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 61,96 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 69,64 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 2 702,35 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».*** По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье в сумме 7 106,91 тыс.руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 18,71 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне, предложенном организациейв размере 18,71 тыс. руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 707,05 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной АО «РКЦ «ПРОГРЕСС»« за 2014 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходы по статье в расчет тарифов не принимает.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 115,60 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает затраты по статье на уровне, предложенном организацией в размере 115,60 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы.*** По расчету организации расходы по данной статье затрат составили 2 311,20 тыс.руб. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестно-го субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» выпадающие доходы в расчет тарифов не принимаются.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2015 год составят 7 948,27 тыс. руб.

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «РКЦ «ПРОГРЕСС» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 143,3 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 10 793,92 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 2 702,35 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 7 948,27тыс. руб.
корректировка НВВ – 143,3 тыс.руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка АО «РКЦ «ПРОГРЕСС», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 10 641,27 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	10 793,92
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-152,65
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	10 641,27

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 3 654,46 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «РКЦ «ПРОГРЕСС» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «РКЦ «ПРОГРЕСС»:

АО «РКЦ «ПРОГРЕСС»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	10 641,27

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «РКЦ «ПРОГРЕСС» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самарская сетевая компания»	63 097,11	43,86	0,13169

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «РКЦ «Прогресс» - АО «Самарская сетевая компания»	11 116,05	201,17	0,21911

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «РКЦ «ПРОГРЕСС» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 45

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «Электросеть-Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (800) 222-06-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.elektroset-volga.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии АО «Электросеть-Волга» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное АО «Электросеть-Волга» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Электросеть-Волга» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2017 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 29.12.2015 № 790) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено АО «Электросеть-Волга» - 2205,38 у.е.

В связи с не устранением АО «Электросеть-Волга» замечаний управления правовой работы и административной практики административного департамента министерства по договору аренды электросетевого оборудования с ООО «Параглайдинг» Вектор-Самара» (ООО «Изумрудный») б/н от 17.02.2015, экспертной группой количество условных единиц принимается в расчет тарифов на 2017 год в объеме 2182,88 у.е.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

		2016 утв.	2017	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	**%**	6,40%	-	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00%	-	3,00%
количество активов	**у.е.**	1543,96	2 205,38	2182,88
индекс изменения количества активов	**%**	25,09%	-	41,38%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		-	-	0,75
итого коэффициент индексации		-	-	1,3219

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв. (пересмотр. ОПР с учетом метода сравнения аналогов)	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	2 792,5	57 814,340	3 691,4
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 555,3	1 174,20	2 056,0
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 237,169	56 640,140	1 635,4
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	9 427,2	41 042,73	12 461,7
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 612,7	2 864,70	2 131,8
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0

1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,0	457,0	0,0
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	0,0	84,0	0,0
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,0	144,0	0,0
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,0	229,0	0,0
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,0	100,0	0,0
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,0	120,9	0,0
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,0	231,6	0,0
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	51,2	0,0
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 612,7	1 904,0	2 131,8
1.4	Электроэнергия на хоз.нужды	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 412,5	2 571,1	1 867,2
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 412,5	2 571,1	1 397,6
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**15244,9**	**104 292,87**	**20 152,13**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	13644,1	20 603,68	16605,1
2.3.1	в т.ч. Электросетевое	тыс.руб.	13644,1	19 654,56	15655,9
2.4	Налоги,всего, в том числе:	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	3 045,0	13 420,97	4025,14
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	24,1	643,0	34,32
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 160,0	3 930,0	1 425,1
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**17 873,2**	**38 597,65**	**22 089,6**

№ п/п	Показатели	Единица	2016 утв.	2017

		измерения		Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	10761,0	0,0
4	Корректировка НВВ качество/надежность	тыс.руб.	187,1	0,0	-1252,6
5	Корректировка НВВ за неисполнение инвестиц. Программы за 2014-2015 гг.	тыс.руб.	0,0	0,0	245,3
6	Дополнительный доход (бездоговорное потребление п.81 ПП РФ № 1178)	тыс.руб.	- 4921,0	0,0	0,0
7	Оптимизация расходов	тыс.руб.	0,0	0,0	-1707,2

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
8	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**28384,14**	**153651,47**	**39527,2**

Долгосрочные параметры регулирования АО «Электросеть-Волга» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в ред. от 29.12.2015 № 790) «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «Электросеть-Волга» расходы в 2017 году должны составит 153 651,48 тыс.рублей;

Подконтрольные расходы.

Во исполнение п. 3 приказа ФАС Росси от 10.11.2016 № 1588/16 экспертной группой пересмотрен установленный базовый уровень подконтрольных расходов АО «Электросеть - Волга» с применением метода сравнения аналогов, который в результате пересмотра составил 15 244,89 тыс.руб. (приказ министерства от 08.12.2016 № 617).

В соответствии с приказом ФАС России от 10.11.2016 № 1588/16 экспертной группой данная величина базового уровня подконтрольных расходов учтена при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Электросеть-Волга» на 2017 год.

Также в соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Электросеть-Волга» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017г.) – 4,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 3%;

индекс изменения количества активов на 2017 год – 41,38%, определенного с учетом увеличения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,3219.

- ***Материальные затраты.*** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 57814,34 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3691,4 тыс.руб.

- ***Затраты на оплату труда.*** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 41042,73 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 12461,7 тыс.руб.

- ***Прочие расходы.*** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 2864,7 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 2131,8 тыс.руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По данным АО «Электросеть-Волга» расходы по статье составляют 2571,1 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 1867,2 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2017 год определены в размере 20152,13 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20603,68 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования – 19654,56 тыс.руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования экспертной группой величина арендной платы электросетевого оборудования определена исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также с учетом представленных АО «Электросеть-Волга» обосновывающих материалов.

С учетом вышеизложенного экспертная группа, исходя из требований п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 считает возможным принять затраты по данной статье на 2017 год в сумме 16605,1 тыс.руб., в т.ч. сумма по аренде электросетевого оборудования – 15655,9 тыс.руб. (без учета оплаты по договору аренды электросетевого оборудования с ООО «Параглайдинг» Вектор-Самара» (ООО «Изумрудный») б/н от 17.02.2015 в размере 3000 тыс.руб. (год) в связи с не устранением АО «Электросеть-Волга» замечаний управления правовой работы и административной практики административного департамента министерства по данному договору).

1. Договоры аренды объектов электротехнического оборудования, принятые в расчет тарифов на 2017 г.:

1. ООО "Электромонтаж" № 13 от 19.04.2016
2. ФЛ № 6 от 21.03.2016
3. ООО "Ритейл Тольятти" № 3 от 15.06.2012
4. ООО «КК «Наш Дом» № 11 от 18.04.2016
5. УК "Современник" № 12 от 19.04.2016
6. ООО "МД-Тольятти" № 13 от 22.07.2013
7. ООО "МД-Тольятти" № RUTOG-OPX-13-00 от 01.06.2016
8. ФЛ № 5 от 20.03.2016
9. ООО "Кряжская" № 27 от 28.07.2016
10. ФЛ № 7 от 22.03.2016
11. ООО "Промышленные технологии" № 30 от 15.09.2016
12. ОАО "СтройДом" № 01/09. От 01.09.2016
13. СОФЖИ № 20 от 01.07.2016
14. ООО "УК АЛЬФА - КАПИТАЛ" № 18 от 01.05.2016
15. ООО "Волжский продукт" № 20 от 20.11.2015
16. ООО "Желябово" № 26 от 17.12.2015
17. ООО "Царев Град" № 17 от 01.05.2016
18. ООО "Юг-1" № 01/Юг от 01.07.2016
19. ЗАО "Волна" № 28 от 01.08.2016

20. ЗАО "ВТС-Метро" № 76 от 28.07.2016
21. ООО "РОСМЕТ" № 16 от 15.04.2016
22. ООО "АЛПЛА" № 18 от 28.04.2016
23. ООО "Комфорт" № 15 от 01.08.2015

2.Договоры безвозмездного пользования электрооборудования, принятые в расчет тарифов на 2017 г.:

1. ООО «СПЛАВ ЛТД» № 4 от 02.03.2016г.
2. ООО «ДОМ-75» № 21 от 30.11.2015 г.
3. ООО «ДОМ-75» № 08 от 12.01.2015 г.
4. ООО «Воля» № 2 от 02.02.2015 г.
5. ООО «Время Плюс» № 14 от 19.04.2016 г.
6. ООО «Экодолье Самара» № 19 от 01.06.2016
7. ООО «Экодолье Самара» № 11 от 01.04.2015
8. ООО «ЖилЭнерго» № 2 от 11.01.2016
9. ЗАО «Компания «Владимир» № 4/3 от 29.02.2016
10. ООО «АГроИнвест» № 1 от 01.01.2016
11. ОАО «Больше-Черниговский элеватор» № 2/9 от 01.04.2016
12. ООО «ЖЭУ – 66» № 8 от 01.04.2016
13. ЗАО «Компания «Владимир» № 24 от 11.11.2016
14. ЗАО «Экология – Сервис» № 25 от 17.12.2015

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 4025,14 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 643,0 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной АО «Электросеть-Волга» за 2015 год, сумма по налогу на прибыль составила 34,32 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой принимаются в сумме 34,32 тыс.руб.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3930 тыс. руб.

Экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании определялись в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Также, согласно Основам ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертной группой в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании вышеизложенного и с учетом анализа, представленных АО «Электросеть-Волга», фактических данных по амортизационным отчислениям за 2015 год и 9 месяцв 2016 года, экспертной группой в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии

принимаются расходы по амортизации сетевого оборудования и объетов производственного назначения размере 1425,1 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 22089,6 тыс. руб.

- Выпадающие доходы. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10760,95 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие расходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Кроме того экспертная группа считает необходимым отметить следующее по *сертификации качества электрической энергии.*

В соответствии с требованиями действующего законодательства не определена обязанность сетевых организаций по подтверждению качества передаваемой электрической энергии, и конкретной нормы действующего законодательства, в соответствии с которой сетевая организация обязана получить сертификат качества электрической энергии, не приведена. Так же вопросы проведения сертификации не урегулированы, ни действующими в данный момент стандартами (ГОСТ 32144-2013), ни ранее действовавшими стандартами.

- Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по АО «Электросеть-Волга» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 245,3 тыс. руб.

- Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2014 - 2015 гг.

В соответствии с п.32 Основ ценообразования «в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)...».

В результате анализа отчетов АО «Электросеть-Волга» о реализации инвестиционной программы на 2014 - 2015 год, экспертной группой выявлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой на 2014 – 2015 гг. на сумму 1252,6 тыс.руб. (2014 г. – 1184,2 тыс.руб., 2015 г.- 68,4 тыс.руб.).

С учетом вышеизложенного экспертной группой исключаются данные расходы из необходимой валовой выручки на 2017 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год составит 41 234,43 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 20152,13 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 22089,6 тыс. руб.

корректировка НВВ – 245,3 тыс.руб.
корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2014 - 2015 гг.- (-1252,6) тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год территориальных сетевых организаций региона.

Таким образом, корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год АО «Электросеть-Волга» составила – (- 1707,2) тыс.руб.

В результате, необходимая валовая выручка АО «Электросеть-Волга» принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 39527,2 тыс.руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	41 234,43
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1 707,2
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	39 527,2

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 4775,926 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Электросеть-Волга» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Электросеть-Волга»

АО «Электросеть-Волга»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	39527,2

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

5. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Электросеть-Волга» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Электросеть-Волга» - АО «Самарская сетевая компания»	671065,12	179,06	1,17974
АО «Электросеть-Волга» - ООО «Региональные электрические сети»	671065,12	179,06	1,51525
АО «Электросеть-Волга» - ПАО «МРСК Волги»	671065,12	179,06	1,33357
АО «Электросеть-Волга» - ООО «Эл-Транзит Плюс»	671065,12	179,06	1,18491

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
АО «Электросеть-Волга» - АО «Самарская сетевая компания»	711189,39	194,51	1,34524
АО «Электросеть-Волга» - ООО «Региональные электрические сети»	711189,39	194,51	1,69681
АО «Электросеть-Волга» - ПАО «МРСК Волги»	711189,39	194,51	1,38341
АО «Электросеть-Волга» - ООО «Эл-Транзит Плюс»	711189,39	194,51	1,46341

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Электросеть-Волга» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

По вопросам, поставленным на повестку дня, АО «Электросеть-Волга» представлено Особое мнение, которое по просьбе представителя организации приобщено к протоколу заседания коллегии.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 46

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Электрощит» - Энергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 276-29-13
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.electroshield-energoset.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО«Электрощит» - Энергосеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Электрощит» - Энергосеть» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Электрощит» - Энергосеть» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Электрощит» - Энергосеть» определен экспертной группой, исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, уровнь технологического расхода потерь ООО «Электрощит» - Энергосеть» на 2017-2019 года составит 2,09%.

Количество условных единиц заявлено ООО «Электрощит» - Энергосеть» –1 976,07 у.е. Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019
			Предложения организации	По расчету экспертной группы		
инфляция	%	0,00	-	4,00	4,00	4,00
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	-	1,00	3,00	3,00
количество активов	у.е.	976,07	1 976,07	1 976,07	1 976,07	1 976,07
индекс изменения количества активов	%	0,00	-	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,00	-	0,00	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		0,0000	-	0,0000	1,0088	1,0088

Расчет подконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017			2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат)	По расчету экспертной группы с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов		
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	4 623,3	3 768,6	1 716,1	1 767,9	1 783,5	1 799,2
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	354,5	2 421,2	368,7	379,9	383,2	386,6
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей	тыс.руб.	4 268,8	1 347,4	1 347,4	1 388,0	1 400,2	1 412,6

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017			2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат)	По расчету экспертной группы с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов		
	и распределительных устройств)							
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 155,9	19 080,0	8 923,6	9 192,9	9 273,8	9 355,4
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 958,0	4 309,7	2 971,5	3 061,1	3 088,1	3 115,3
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	2 676,8	2 043,7	2 105,4	2 123,9	2 142,6
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	426,3	859,6	577,2	594,6	599,9	605,2
1.3.2.1	*Услуги связи*	тыс.руб.	4,0	95,6	95,6	98,5	99,4	100,2
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	57,9	17,3	17,3	17,8	18,0	18,1
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	20,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	277,3	332,2	332,2	342,2	345,3	348,3
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	66,7	414,4	132,0	136,0	137,2	138,4
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	62,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	125,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 314,6	773,2	350,5	361,1	364,2	367,5
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		160,0	213,6	213,6	220,1	222,0	223,9
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	652,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.1.	*Расходы на обслуживание заемных средств*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.2.	*Расходы по коллективным договорам*	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.3.	*Прочие расходы из прибыли*	тыс.руб.	652,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	15 549,4	27 372,0	13 824,9	14 242,1	14 367,5	14 493,9

Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	69,21	929,82	739,24	787,40	840,94
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	584,20	39,36	39,36	40,93	42,57
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 809,23	6 295,00	4 087,80	4 087,80	4 087,80
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	3 809,23	0,00	4 087,80	4 087,80	4 087,80
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 446,77	6 161,60	2 969,32	2 995,45	3 021,81
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	163,03	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	301,14	24,21	24,21	24,21
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	7 072,44	13 726,92	7 859,93	7 935,79	8 017,33

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	-545,37	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019
				Предложения организации	По расчету экспертной группы		
5	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	22 621,87	41 098,93	21 556,74	22 303,30	22 511,29

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2017 год является для ООО «Электрощит» - Энергосеть» первым годом долгосрочного периода регулирования (2017-2019 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов определялся экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (приказ ФСТ России от 06.08. 2004 № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

6. Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов с использованием метода экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии Методическими указаниями № 98-э, исходя из величины затрат за предшествующий период регулирования, индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-

экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренного Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ООО «Электрощит» - Энергосеть» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий отчетные периоды.

Сырье, материпалы, запасные части. По предложению организации расходы по данной статье должны составить 2 421,24 тыс. рублей.

На основании анализа представленных обосновывающих материалов экспертная группа произвела корректировку по статье, исключив расходы на покупку приборов учета электроэнергии для потребителей, т.к. в сответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», обязанность по оснащению приборами учета (в том числе по возмещению расходов на их приобретение и установку) возложена на собственников зданий, строений, сооружений и иных объектов, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы.

Таким образом, экспертной группой приняты в расчет тарифа расходы по статье в размере 368,77 тыс. рублей.

Работы и услуги производственного характера. Экспертная группа провела анализ представленных ООО «Электрощит» - Энергосеть» обосновывающих материалов и считает возможным принять в расчет тарифа расходы на заявленном организацией уровне в размере 1 347,40 тыс. рублей.

Расходы на оплату труда Согласно данным ООО «Электрощит» - Энергосеть» затраты по данной статье должны составить 19 080,00 тыс. рублей.

В ходе анализа обосновывающих материалов у организации были дополнительно запрошены (письмо от 11.05.2016 № 15/3033): таблица П1.16, заполненная в соответствии с требованиями Методических указаний № 20-э/2; расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала; расчет средней ступени оплаты труда; расчет среднего тарифного коэффициента, соответствующий ступени по оплате труда.

В связи с непредставлением в сроки, установленные п. 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), вышеперечисленных документов, экспертная группа при проведении расчетов учитывала данные за предыдущий период регулирования.

Расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации произведен в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68, на основании данных таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленных ООО «Электрощит» - Энергосеть» к тарифному регулированию. Согласно произведенному расчету нормативная численность промышленно-производственного персонала составила 50 человек.

Анализ данных статистической формы № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 9 месяцев 2016 года, показал что фактическая численность промышленно-производственного персонала составила 41 человек.

На основании произведенных расчетов экспертная группа принимает расходы на оплату труда в размере 8 923,63 тыс. рублей, исходя из фактической численности промышленно-производственного персонала в количестве 41 человек и среднемесячной заработной платы - 18 137,46 рублей.

Прочие расходы. По расчету организации затраты по данной статье должны составить 4 309,72 тыс. рублей, в том числе:

Ремонт основных фондов. По расчетам ООО «Электрощит» - Энергосеть» расходы по статье должны составить 2 676,85 тыс. рублей. На основании анализа обосновывающих материалов, экспертная группа принимает в расчет затраты на ремонт силовых сетей в размере 2 043,72 тыс. рублей.

Услуги связи. На основании проведенного анализа экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье на уровне, предложенном организацией в размере 95,65 тыс. рублей.

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства. На основании проведенного анализа экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье на заявленном организацией уровне в размере 17,33 тыс. рублей.

Транспортные услуги. На основании проведенного анализа экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье на заявленном организацией уровне в размере 332,26 тыс. рублей.

Прочие услуги сторонних организаций. По предложению организации затраты по данной статье должны составить 414,42 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает в расчет тарифов экономически обоснованные расходы в размере 132,02 тыс. рублей.

Другие прочие расходы. По расчету организации затраты по данной статье должны составить 773,21 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает расходы по указанной статье в размере 350,54 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, экспертная группа принимает в расчет тарифов прочие расходы в размере 2 971,52 рублей.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов, рассчитанный экспертной группой с использованием метода экономически обоснованных расходов, составил 13 8243,97 тыс. рублей.

7. Метод сравнения аналогов

Расчет базового уровня операционных, подконтрольных расходов ООО «Электрощит» - Энергосеть» произведен экспертной группой в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

Расчет индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов выполнен экспертной группой на основании показателя рейтинга эффективности, который находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям № 421-э с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ООО «Электрощит» - Энергосеть»;

2) натуральных показателей организации, предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям№ 421-э.

В результате расчета индекс эффективности ООО «Электрощит» - Энергосеть» составил 3%.

Расчет величины эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (Эф.Орех) в целях определения базового уровня подконтрольных расходов (БазОРЕХ) ООО «Электрощит» - Энергосеть» на 2017 год выполнен экспертной группой в соответствии с п. 10 Методических указаний № 421-э.

Индекс эффективности ОПР, (x^n)	**3,00**
Фактические экономически обоснованные операционные, подконтрольные расходы в 2015 году, ($ОРЕХ_{2015}$)	15 549,43
Индекс потребительских цен, ($ИПЦ_{2017}$)	0,0400

Индекс изменения количества активов, ($ИКА_{2017}$)	**0,0000**
Количество условных единиц, ($УЕ_{2016}$)	1 976,07
Количество условных единиц, ($УЕ_{2017}$)	1 976,07
Коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов, ($К_{эл}$)	**0,75**
Определение эффективного уровня ОПР, ($Эф.ОРЕХ_{2017}$):	**15 215,68**
Если $к^n \geq -х^n /100$, то Эф.ОРЕХ рассчитывается по формуле 11 Методических указаний	

Учитывая вышеизложенное, расчет базового уровня операционных, подконтрольных расходов на 2017 год (БазОРЕХ) произведен экспертной группой согласно п. 9 Методических указаний № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня операционных, подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода экономически обоснованных расходов и 30% доли от эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов (Эф.Орех), расчитанного с использование метода сравнения аналогов.

$$БазОРЕХ_{2017} = 0,3 \text{ x } 15\ 215,68 + 0,7 \text{ x } 13\ 8243,97$$

Таким образом, экспертной группы в расчет тарифов на 2017 год принимается базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Электрощит» - Энергосеть» в размере 14 242,18 тыс. рублей.

<u>Неподконтрольные расходы</u>

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС». По результатам анализа материалов, представленных организацией в министерство, экспертная группа принимает расходы по данной статье (с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям) в сумме 739,24 тыс. рублей.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету организации затраты по данной статье должны составить 6 295,00 тыс. рублей.

В соответствии с Основами ценообразования «расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендованному имуществу». На основании представленных обосновывающих материалов экспертная группа принимает в расчет тарифа расходы по статье в размере 4 087,80 тыс. рублей.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 969,32 тыс.рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Амортизация ОС. По материалам организации затраты по данной статье должны составить 301,14 тыс. рублей.

В ходе анализа обосновывающих материалов у организации были дополнительно запрошены (письмо от 11.05.2016 № 15/3033): таблицы П1.17, П1.17.1 Методических указаний № 20-э/2, расчет и обосновывающие документы по статье «Амортизация основных средств». В связи с непредставлением в сроки, установленные п. 19 Правил государственного регулирования указанных материалов, экспертная группа произвела расчет амортизационных отчислений на основании представленного организацией договора купли-продажи объекта основных средств – автомобиля ГАЗ2705 (электролаборатория).

В результате произведенного расчета экономически обоснованный размер амортизационных отчислений составил 24,21 тыс. рублей.

Таким образом, неподконтрольные расходы принимаются в расчет тарифов на 2017 год в объеме 7 859,93 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы валовая выручка ООО «Электрощит» - Энергосеть», необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год составит 22 102,11 тыс. рублей, в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2017 год – 14 242,18 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год – 7 859,93 тыс. руб.

Так как ООО «Электрощит» - Энергосеть» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ООО «Электрощит» - Энергосеть» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составят 13 911,60 тыс. рублей.

подконтрольные расходы:

2017 год – 8 781,74 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год – 5 129,86 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Электрощит» - Энергосеть», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 13 366,23 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	13 911,60
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-545,37
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	13 366,23

По расчету экспертной группы расходы ООО «Электрощит» - Энергосеть» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2018 год составят 14 054,11 тыс. рублей.

подконтрольные расходы:

2018 год – 8 859,01 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2018 год – 5 195,10 тыс. руб.

По расчету экспертной группы расходы ООО «Электрощит» - Энергосеть» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2019 год составят 14 202,88 тыс. рублей.

подконтрольные расходы:

2019 год – 8936,98 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2019 год – 5 265,90 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии в размере 2 521,73 тыс. рублей.

VIII. Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ООО «Электрощит» - Энергосеть» с учетом корректировки в сооветствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:		
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)			2017 год	2018 год	2019 год
			0,0085	0,0084	0,0082
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)			2017 год	2018 год	2019 год
			1,000	1,000	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг ($П_{тсо}$)			2017 год	2018 год	2019 год
			0,8975	0,8975	0,8975

IX. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электрощит» - Энергосеть» в целом соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2017-2019 гг. ООО «Электрощит» - Энергосеть»:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Электрощит» - Энергосеть»	2017	13 366,23
	2018	14 054,11
	2019	14 202,88

3.Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ООО «Электрощит» - Энергосеть»:

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ООО «Электрощит» - Энергосеть»	2017	14,24	-	75	2,09	0,0085	1,000	0,8975
	2018	X	3	75	2,09	0,0084	1,000	0,8975
	2019	X	3	75	2,09	0,0082	1,000	0,8975

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Электрощит» - Энергосеть» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - АО «Самарская сетевая компания»	199008,60	34,87	0,36932
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	199008,60	34,87	0,41591
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «Энерго»	199008,60	34,87	0,39179

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - АО «Самарская сетевая компания»	199440,91	36,54	0,37103
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ»	199440,91	36,54	0,41831
ООО «Электрощит» - Энергосеть» - ООО «Энерго»	199440,91	36,54	0,41263

8. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Электрощит» - Энергосеть» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила утвердить плановые значения показателей надежности и качества и установить долгосрочные параметры регулирования, НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*****- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 47

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Эл-Транзит Плюс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (800) 222-06-82
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес: www.el-transit-plus.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Эл-Транзит Плюс» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Эл-Транзит Плюс» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Эл-Транзит Плюс» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче

VI. Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2017 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Количество условных единиц заявлено ООО «Эл-Транзит Плюс» - 1656,56 у.е.
Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации			2017	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	6,40%	-	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00%	-	1,00%
количество активов	**у.е.**	1488,03	1656,56	1656,5
индекс изменения количества активов	**%**	35,65%	-	11,33%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,7
итого коэффициент индексации		1,348	-	1,117

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	174,	1 427,	194,
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	109,	1 043,	121,
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	65,	384,	72,
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 412,	15 082,	4 928,
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	418,	3 864,	467,
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,	0,	0,
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	251,	398,	280,
1.3.2.	*услуги связи*	тыс.руб.	45,	60,	50,
1.3.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,	48,	0,
1.3.2.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	98,	119,	109,
1.3.2.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,	0,	0,
1.3.2.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,	0,	0,
1.3.2.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	108,	170,	120,
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,	0,	0,
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	9,	34,	10,
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,	0,	0,
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	12,	0,	14,

1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	145,	3 432,	162,
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,	0,	0,
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	435,	1 122,	486,
1.5.1	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,	350,	0,
1.5.2	Расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,	0,	0,
1.5.3	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	435,	772,	486,
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**5 440,**	**21 496,**	**6 077,**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,	0,	0,
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,	0,	0,
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	18563,	29421,	29028,
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	15606,	26158,	26131,
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	25,	135,	26,
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,	0,	0,
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	25,	128,	26,
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,	7,	0,
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1341,	4 585,	1 498,
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,	0,	0,
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	49,	360,	0,
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,,	0,	0,
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	430,	244,	244,
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,	0,	0,
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**20409,4**	**34 747,0**	**30 797,3**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	5 686,7	0,0
4	Корректировка НВВ за неисполнение инвестиц. программы 2014 года	тыс.руб.	0,0	0,0	-1869,5
5	Корректировка НВВ качество/надежность	тыс.руб.	267,2	0,0	270,1
6	Оптимизация расходов	тыс.руб.	0,0	0,0	-1460,48

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**26117,**	**61 930,2**	**33814,7**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Эл-Транзит Плюс» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче

электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Эл-Транзит Плюс» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 61930,2 тыс.руб.

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Эл-Транзит Плюс» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 5440,5 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2017 год – 11,33%, определенного с учетом изменения количества активов;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,1171.

- ***Материальные затраты.*** По данным ООО «Эл-Транзит Плюс» расходы по статье составляют 1427,5 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 194,8 тыс.руб.

- ***Затраты на оплату труда***. По данным ООО «Эл-Транзит Плюс» расходы по статье составляют 15082,21 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4928,6 тыс.руб.

- ***Прочие расходы.*** По данным ООО «Эл-Транзит Плюс» расходы по статье составляют 3864,27 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 467,7 тыс.руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По данным ООО «Эл-Транзит Плюс» расходы по статье составляют 1122,48 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 486,2 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2017 год определены вразмере 6077,3 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Плата за аренду имущества и лизинг***. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 29421,37 тыс. руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования- 26158,1 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 29028,0 тыс.руб., в т.ч. аренда электросетевого оборудования - 26131,2 тыс.руб., исходя из представленных расчетов, обосновывающих материалов, а также с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации

обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества и в соответствии с требованиями п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178

1. Договоры аренды электрооборудования, принятые в расчет тарифов:

1. ОАО "НАЗОС-Волгасинтез" № 4 от 22.03.2016;
2. ООО "ПОРМЗ" № 16 от 01.05.2016;
3. ТСЖ "Ладья" № 5 от 22.03.2016;
4. ФЛ № 18 от 01.04.2016;
5. ООО "Вертикаль" № 26 от 01.12.2015;
6. ООО "Транзгруз" № 10 от 29.03.2016;
7. ООО "Мясокомбинат Тольяттинский" № 8 от 01.05.2016;
8. ООО"ИРГИЗ" № 20 от 01.05.2016;
9. ООО "Большечерниговский комбикормовый завод" № 14 от 12.04.2016;
10. ОАО "Большечерниговское хлебоприемное предприятие" № 5 от 12.04.2016;
11. СПК "Пензино" № 13 от 11.04.2016;
12. ООО "Офис-Центр"№ 21 от 01.05.2016;
13. ЗАО УК "Современник" № 27 от 01.05.2016;
14. ООО "ЗАСЛОН" № 19 от 01.05.2016;
15. ООО "Альтаир -95" № 24 от 01.05.2016;
16. Физ.лицо № 17 от 01.04.2016;
17. ООО "Транзгруз" № 29 от 01.05.2016;
18. ООО "Транзгруз" № 2 от 01.04.2016;
19. ООО "Н.В.А." № 26 от 01.05.2016;
20. ООО АВАНГАРД ТЛТ" № 23 от 01.05.2016;
21. ООО "ФЛИМ" № 35 от 01.07.2016;
22. "ССГ Консалтинг" № 36 от 01.09.2016;
23. ОАО "Самараобувь" № 34 от 01.09.2016;
24. ООО "Бизнес-Центр Град" № 33 от 01.09.2016;
25. ООО "КВАЛИТЕТ" № 37 от 01.09.2016;
26. АО "ПромСвязьЭнерго" № 1а от 27.09.2016;
27. ф-л ФГУП "Санаторий Можайский" № 31 от 01.06.2016;
28. ООО "Бизнес Инфо" № 26 от 01.01.2016;
29. ООО "Остров" № 6 от 22.03.2016;

2. Договора безвозмездного пользования электрооборудования:

1. ООО «Пески» № 3 от 12.08.2009;
2. ЗАО «ВОЛГАТРАНСТРОЙ» № 12 от 01.05.2010;
3. ИП Ферапонтова Л.И. № 15 от 06.08.2010;
4. ООО «Великран-инвест» № 28 от 01.05.2016;
5. ИП Глазков С.С. № 1/БП-09 от 20.11.2009;
6. СНТ «Металлург» № 29 от 03.02.2014;
7. СНТ «Карьер» № 1 от 01.01.2015;
8. СДТ СМУ «Стройреконструкция» № 64 от 30.12.2014;
9. СПТ «Колос» № 65 от 30.12.2014;
10. ИП Игнатенко Ж.А. № 68 от 30.12.2014;
11. СНТ «Сокский-4 треста №11» № 60 от 30.12.2014;
12. СНТ «Полянка» № 72 от 30.12.2014;
13. ДНТ «Старо-семейкино» № 62 от 30.12.2014;
14. СНТ «Сокский -2» № 61 от 30.12.2014;
15. СДТ «Сокское -1» № 73 от 30.12.2014;
16. СНТ «Оптимист» № 66 от 21.1.2014;
17. СНТ «Сокское -1» № 52 от 24.11.2014;

18. СДТ «Экран» № 70 от 30.12.2014;
19. СНТ «Сокский -1 № 71 от 30.12.2014;
20. СНТ «Вишенка» № 69 от 30.12.2014;
21. СНТ «Металлист» № 67 от 30.12.2014;
22. СДТ «Сокское» № 74 от 30.12.2014;
23. СДТ «Полиграфист» № 57 от 12.12.2014;
24. СНТ «Земледелец» № 56 от 11.12.2014;
25. СНТ «Мелиоратор» № 55 от 03.12.2014;
26. СНТ «Ветеран» № 75 от 30.12.2014;
27. ДНТ «Оптимист» № 63 от 30.12.2014;
28. СДПК «Сокское -2 № 53 от 24.11.2014;
29. СНТ «Сокский залив» № 54 от 01.12.2014;
30. СНТ «Яблонька СУМР-3» № 58 от 18.12.2014;
31. ДНТ «Алмаз» № 59 от 30.12.2014;
32. ООО «АГАТ» № 22 от 01.05.2016;
33. ФЛ Климова Г.А. № 11 от 01.01.2016;
34. Романова Н.В. № 11 от 08.06.2015;
35. ООО «Берег» № 25 от 01.05.2016
36. ООО «Спортклуб» № 01 от 19.01.2016
37. Ассоциация по управлению № 12.от 01.04.2016.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 135,84 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ на 2017 г - 104,0% от принятых затрат по статье на 2016 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 26,6 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1498,3 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 360,34 тыс. руб. Согласно п. 20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Эл-Транзит Плюс» за 2015 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,0 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, расходы по статье экспертной группой не принимаются.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 244,45 тыс. руб. Экспертная группа после проведения анализа обосновывающих материалов, принимает затраты по статье по предложению организации.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с составят 30797,3 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 5686,74 тыс.руб.:

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Кроме того экспертная группа считает необходимым отметить следующее по *сертификации качества электрической энергии, измерению показателей качестыва электрической энергии для инсепкционного контроля, проведение инсепкционного контроля за сертифицированной электрической энергией.*

В соответствии с требованиями действующего законодательства не определена обязанность сетевых организаций по подтверждению качества передаваемой электрической энергии, и конкретной нормы действующего законодательства, в соответствии с которой сетевая организация обязана получить сертификат качества электрической энергии, не приведена. Так же вопросы проведения сертификации не урегулированы, ни действующими в данный момент стандартами (ГОСТ 32144-2013), ни ранее действовавшими стандартами.

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Эл-Транзит Плюс» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 270,1 тыс. руб.

- ***Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2014 г.***

В соответствии с п.32 Основ ценообразования «в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)...».

В результате анализа отчетов ООО «Эл-Транзит Плюс» о реализации инвестиционной программы за 2014 год, экспертной группой выявлено, что организацией не были реализованы проекты, предусмотренные инвестиционной программой на 2014 год на сумму 1869,5 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертной группой исключаются данные расходы из необходимой валовой выручки на 2017 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 35 275,25 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2017 год – 6 077,3 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год – 30 797,3 тыс. руб.

корректировка НВВ качество/надежность – 270,1 тыс.руб.

корректировка НВВ, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2014 г.- (- 1869,5) тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней,

установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год территориальных сетевых организаций региона.

Таким образом, корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год ООО «Эл-Транзит Плюс» составила – (- 1460,48) тыс.руб.

В результате, необходимая валовая выручка ООО «Эл-Транзит Плюс» принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 33814,77 тыс.руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	35 275,25
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1460,48
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	33814,77

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 6060,028 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Эл-Транзит Плюс» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Эл-Транзит Плюс»

ООО «Эл-Транзит Плюс»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	33814,77

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Эл-Транзит Плюс» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.20167

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч

	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Эл-Транзит Плюс» - АО «Самарская сетевая компания»	478306,67	124,85	0,83941
ООО «Эл-Транзит Плюс» - ПАО «МРСК Волги»	478306,67	124,85	0,99501
ООО «Эл-Транзит Плюс» - АО «Самаранефтегаз»	478306,67	124,85	0,78757
ООО «Эл-Транзит Плюс» - ООО «Энерго-центр»	478306,67	124,85	1,11259

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Эл-Транзит Плюс» - АО «Самарская сетевая компания»	505391,82	132,17	0,95142
ООО «Эл-Транзит Плюс» - ПАО «МРСК Волги»	505391,82	132,17	1,00451
ООО «Эл-Транзит Плюс» - АО «Самаранефтегаз»	505391,82	132,17	0,81907
ООО «Эл-Транзит Плюс» - ООО "Энерго-центр"	505391,82	132,17	1,13744

2. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Эл-Транзит Плюс» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 48

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует

2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН1 СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (800) 222-47-20 8 (800) 222-47-30
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес: www.zeiss.net.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ЗАО «Энергетика и связь строительства» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ЗАО «Энергетика и связь строительства» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Энергетика и связь строительства» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год, уровень технологического расхода потерь на 2017 - 2021 гг. и объем условных единиц на 2017 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЗАО «Энергетика и связь строительства» определен экспертной группой, исходя из минимального значения между нормативом потерь электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, утвержденным приказом Министерством энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 № 674, и уровнем фактических потерь электрической энергии за последний истекший год (форма 46-ЭЭ за 2015 год), а также с учетом величины планового отпуска электрической энергии в сеть (таблица П1.30, представленная на регулирование тарифов на 2017 год и утвержденная Методическими указаниями № 20-э/2).

Таким образом, уровнь технологического расхода потерь ЗАО «Энергетика и связь строительства» на 2017 - 2021 гг. составит 9,26 %.

Количество условных единиц заявлено ЗАО «Энергетика и связь строительства» - 9062,26 у.е. Экспертной группой количество условных единиц принято в расчет тарифов на заявленном организацией уровне.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации								
Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
			Предложения организации	По расчету экспертной группы				
инфляция	%	6,40%	6,0%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	-	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
количество активов	у.е.	8072,6	9062,3	9062,3	9062,3	9062,3	9062,3	9062,3
индекс изменения количества активов	%	2,69%	12,26%	12,26%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0746	1,146	-	1,0088	1,0088	1,0088	1,0088

Расчет подконтрольных расходов										
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017			2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету министерства с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат)	По расчету министерства с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов				
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	31 935,4	36 594,5	24 514,1	25 068,7	25 289,3	25 511,8	25 736,3	25 962,8
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	28 595,7	32 767,5	23 115,8	23 638,8	23 846,8	24 056,6	24 268,3	24 481,9

1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3 339,7	3 827,0	1 398,3	1 429,9	1 442,5	1 455,2	1 468,0	1 480,9
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	59 629,1	116 340,0	80 248,5	82 064,1	82 786,2	83 514,8	84 249,7	84 991,1
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	83 312,5	98 871,9	73 268,6	74 926,2	75 585,6	76 250,7	76 921,8	77 598,7
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	69 075,7	79 153,0	63 031,7	64 457,8	65 025,0	65 597,2	66 174,5	66 756,8
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	12 441,3	14 256,2	8 540,0	8 733,2	8 810,1	8 887,6	8 965,8	9 044,7
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	764,6	876,1	795,2	813,2	820,3	827,6	834,8	842,2
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	1 953,2	2 238,1	2 031,3	2 077,3	2 095,5	2 114,0	2 132,6	2 151,4
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	2 818,0	3 229,1	2 930,7	2 997,0	3 023,4	3 050,0	3 076,8	3 103,9
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	105,4	120,7	109,6	112,1	113,0	114,0	115,0	116,1
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	6 592,0	7 553,7	2 566,5	2 624,6	2 647,7	2 671,0	2 694,5	2 718,2
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	208,2	238,6	106,7	109,1	110,1	111,1	112,1	113,0
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	474,2	543,3	493,1	504,3	508,7	513,2	517,7	522,3
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	308,3	353,3	320,7	327,9	330,8	333,7	336,7	339,6
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	313,3	359,0	325,8	333,2	336,1	339,1	342,0	345,0
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	546,2	625,8	397,5	406,5	410,1	413,7	417,4	421,0
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	153,6	176,3	159,7	163,3	164,8	166,2	167,7	169,1
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		3 212,3	3 405,0	3 340,8	3 416,4	3 446,5	3 476,8	3 507,4	3 538,3
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	9 781,4	24 708,5	6 583,2	6 732,1	6 791,3	6 851,1	6 911,4	6 972,2
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	3 451,4	6 139,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	6 300,5	17 199,5	6 552,5	6 700,7	6 759,7	6 819,2	6 879,2	6 939,7
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	29,5	1 369,0	30,7	31,4	31,6	31,9	32,2	32,5
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**187 870,7**	**276 514,9**	**187 955,1**	x	x	x	x	x
	Базовый уровень ОПР по приказу ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э .	**тыс.руб.**	x	**205 220,3**	**202 129,9**	x	x	x	x	x

	ИТОГО базовый уровень ОПР: 70% - метод экономически обоснованных расходов. 30% - приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э	**тыс.руб.**	x	**255 126,5**	x	**192 207,5**	**193 899,0**	**195 605,3**	**197 326,6**	**199 063,1**

Расчет неподконтрольных расходов

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017		2018	2019	2020	2021
				Предложения организации	По расчету экспертной группы				
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	86 260,2	94 493,4	94515,23	100058,04	106218,30	106218,30	106218,30
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 177,4	2 011,6	1 224,5	1273,5	1324,4	1377,4	1432,5
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	1 706,4	4 889,8	1 834,6	1834,6	1834,6	1834,6	1834,6
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	19 311,3	26 881,8	21 947,5	21947,5	21947,5	21947,5	21947,5
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	1 364,9	1 233,8	1 233,6	1233,6	1233,6	1233,6	1233,6
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	17 440,0	24 861,4	20 085,0	20085,0	20085,0	20085,0	20085,0
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	506,4	786,6	628,9	628,9	628,9	628,9	628,9
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	18 127,2	35 367,4	24 947,5	25167,0	25388,5	25611,9	25837,3
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	12 632,5	12 648,9	12648,9	12648,9	12648,9	12648,9	12648,9
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	902,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	64 605,7	120 382,6	75 286,0	75 286,0	75 286,0	75 286,0	75 286,0
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		38 536,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**204 722,7**	**335 211,5**	**232404,2**	**238 215,5**	**244 648,2**	**244 924,6**	**245 205,1**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№п/п	Показатели	Единица	2016 утв.	2017	2018	2019	2020	2021

		измерения		**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**				
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,0	89 892,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Корректировка НВВ по качеству и надежности	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Оптимизация расходов	тыс.руб.	0,0	0,0	-13666,8	0,0	0,0	0,0	0,0

ИТОГО НВВ на содержание сетей									
№п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**		**2018**	**2019**	**2020**	**2021**
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**				
5	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**392 593,38**	**701 618,70**	**410 945,0**	**432 114,49**	**440 253,47**	**442 251,19**	**444 268,14**

Базовый уровень подконтрольных расходов

В связи с тем, что 2017 год является для ЗАО «Энергетика и связь строительства» первым годом нового долгосрочного периода регулирования (2017 – 2021 гг.) базовый уровень подконтрольных расходов экспертной группой определялся в соответствии с п. 38 Основ ценообразования: методом экономически обоснованных расходов (Приказ ФСТ России от 06.08. 2004 г. № 20-э/2 и от 17.02.2012 № 98-э) и методом сравнения аналогов (Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э).

1.Метод экономически обоснованных расходов

Расчет базового уровня подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов выполнен экспертной группой в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э расходов, исходя из величины затрат за предшествующие периоды регулирования, индекса потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Также экспертной группой проведен анализ представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства» обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за истекший и текущий периоды.

- ***Материальные затраты.*** По данным организации расходы по данной статье составляют 36594,5 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 24514,1 тыс.руб., исходя из бухгалтерской и статистической отчетности за 2015 г., 9 месяцев 2016 года, с учетом фактического ИПЦ 2016/2015 - 105,8%, и прогнозного ИПЦ 2017/2016 - 104,0 %.

- ***Затраты на оплату труда***. Затраты на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету организации, должны составить 116340,0 тыс.руб., исходя из численности ППП – 374 чел. и среднемесячной оплаты труда - 25922руб.

Экспертная группа произвела расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала организации руководствуясь «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 и данными таблиц П 2.1. «Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор» и П 2.2. «Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах», представленными ЗАО «Энергетика и связь строительства» к тарифному регулированию. В результате проведенного расчета численность ППП составила 309 человек.

Расчет оплаты труда выполнен экспертной группой, исходя из среднемесячной оплаты труда в размере 21641,98 руб., в т.ч. с учетом премиальных выплат, предусмотренных Положением об оплате труда работников ЗАО «Энергетика и связь строительства» в размере 75 %, а также с учетом прогнозного ИПЦ 2017/2016 – 104,0% и тарифного коэффициента 1,6, согласно письму № 1/65-В от 25.03.2003 года.

Таким образом, расходы на оплату труда, приняты в расчет тарифов на 2017 год в размере 80248,5 тыс. рублей.

- ***Прочие расходы.*** По расчетам организации расходы по статье должны составить 98871,9 тыс.руб.

Расходы по статям, относящиеся к статье «Прочие расходы» экспертной группой приняты, исходя из следующих факторов: данных статистической и бухгалтерской отчетности за 2015 год, 9 меяцев 2016 года, а также с учетом фактического ИПЦ на 2016/2015 – 105,8%, и прогнозного ИПЦ 2017/2016 году – 104,0%:

Ремонт основных фондов – в результате анализа представленных материалов, и с учетом вышеуказанных факторов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 63031,7 тыс.руб.;

Оплата работ и услуг сторонних организаций - 8540,0 тыс.руб, в т.ч. :

Услуги связи - в результате анализа представленных материалов, и с учетом вышеуказанных факторов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 795,2 тыс.руб;

Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства - в результате анализа представленных материалов, и с учетом вышеуказанных факторов, экономически - обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 2031,3 тыс.руб;

Расходы на юридические и информационные услуги - в результате анализа представленных материалов и с учетом вышеуказанных факторов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 2930,7 тыс.руб;

Расходы на аудиторские и консультационные услуги - в результате анализа представленных материалов и с учетом вышеуказанных факторов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 109,6 тыс.руб;

Транспортные услуги - в результате анализа представленных материалов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 2566,5 тыс.руб;

Прочие услуги сторонних организаций - в результате анализа представленных материалов и с учетом вышеуказанных факторов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 106,7 тыс.руб;

Расходы на командировки и представительские – в результате анализа представленных материалов и с учетом вышеуказанных факторов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 493,1 тыс.руб;

Расходы на подготовку кадров – в результате анализа представленных материалов, и с учетом вышеуказанных факторов ,экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размер 320,7 тыс.руб;

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – в результате анализа представленных материалов, и с учетом вышеуказанных факторов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 325,8 тыс.руб;

Расходы на страхование – в результате анализа представленных материалов, и с учетом вышеуказанных факторов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 397,5 тыс.руб;

Другие прочие расходы – в результате анализа представленных материалов, и с учетом вышеуказанных факторов, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 159,7 тыс.руб;

Таким образом, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 73268,6 тыс.руб.

- ***Электроэнергия на хозяйственные нужды.*** По расчетам организации расходы по статье должны составить 3405,0 тыс.руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3340,8 тыс.руб., исходя из обосновывающих материалов, данных статистической и бухгалтерской отчетности за 2015 год, 9 меяцев 2016 года, а также с учетом прогнозного ИПЦ 2017/2016 году – 104,0%.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** По расчетам организации расходы по статье должны составить 24708,5 тыс.руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 6583,2 тыс.руб., в т.ч. :

расходы на обслуживание заемных средств – затраты экспертной группой не принимаются в расчет тарифов, в связи с отсутствием заключенных договоров о привлечении заемных средств;

расходы по коллективным договорам – в результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ 2017/2016 году – 104,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 6552,5 тыс.руб.;

прочие расходы из прибыли – в результате анализа представленных материалов, с учетом прогнозного ИПЦ 2017/2016 году – 104,0%, экономически-обоснованные затраты по данной статье приняты экспертной группой в размере 30,7 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов составил 187955,1 тыс. руб.

2.Метод сравнения аналогов

Для расчета базового уровня подконтрольных расходов методом сравнения аналогов, экспертная группа, руководствуясь п. 13 Методических указаний № 421-э, согласно которому «если, значение фактических операционных расходов территориальной сетевой организации за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для территориальной сетевой организации на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня операционных расходов такой территориальной сетевой организации осуществляется в соответствии с действующим для территориальной сетевой организации долгосрочным методом регулирования…» произвела расчет показателя, определяющего допустимое превышение фактических подконтрольных расходов над установленными подконтрольными расходами:

$D = b / p * x^n - b *100$, (%)	**17,14**
$D_{факт\ 2015}$ = ОРЕХфакт $_{2015}$ / ОРЕХ план$_{т\ 2015}$* 100-100, (%)	**2,04**
$D_{факт\ 2014}$ = ОРЕХфакт $_{2014}$ / ОРЕХ план $_{2014}$ * 100-100, (%)	**11,81**

Проведенный экспертной группой расчет показателя, определяющего допустимое превышение фактических подконтрольных расходов над установленными подконтрольными расходами, показал, что значение фактических операционных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» не превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования, более чем на D процентов (17,14 %) для ЗАО «Энергетика и связь строительства» на соответствующий год.

Таким образом, расчет базового уровня подконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой с применением метода сравнения аналогов.

Расчет индекса эффективности операционных расходов выполнен экспертной группой на основании показателя рейтинга эффективности, который находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э с учетом:

1) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ЗАО «Энергетика и связь строительства»;

2) натуральных показателей ЗАО «Энергетика и связь строительства», предусмотренных приложением № 1 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э.

С учетом вышеизложенного индекс эффективности ЗАО «Энергетика и связь строительства» определен экспертной группой на уровне 3%.

В целях дальнейшего определения базового уровня ОПР (БазОРЕХ) на 2017 год ЗАО «Энергетика и связь строительства» экспертной группой выполнен расчет величины эффективного уровня ОПР (Эф.Орех) в соответствии с п. 10 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, которая составила 202129,9 тыс.руб.

Коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО, ($к^n$)	**-0,0069**
Индекс эффективности ОПР, (x^n)	**3,00**
Фактические экономически обоснованные операционные, подконтрольные расходы в 2015 году, ($ОРЕХ_{2015}$)	178 401,75
Индекс потребительских цен, ($ИПЦ_{2016}$)	0,0640
Индекс потребительских цен, ($ИПЦ_{2017}$)	0,0400
Индекс изменения количества активов, ($ИКА_{2016}$)	**0,0202**
Индекс изменения количества активов, ($ИКА_{2017}$)	**0,0919**

Количество условных единиц, ($УЕ_{2015}$)	7 861,20
Количество условных единиц, ($УЕ_{2016}$)	8 072,60
Количество условных единиц, ($УЕ_{2017}$)	9 062,26
Коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов, ($К_{эл}$)	**0,75**
Определение эффективного уровня ОПР, ($Эф.ОРЕХ_{2017}$):	**202 129,90**
Если $к^n \geq -х^n /100$, то Эф.ОРЕХ рассчитывается по формуле 11 Методических указаний	**202 129,90**

Учитывая вышеизложенное расчет базового уровня ОПР на 2017 год (БазОРЕХ) определен экспертной группой согласно п.9 приказа ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, исходя из 70% доли от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу экономически обоснованных расходов -187955,1 тыс.руб. и 30% доли от базового уровня ОПР (Эф.Орех) - 202129,9 тыс.руб.:

Таким образом, по расчету экспертной группы базовый уровень подконтрольных расходов ЗАО «Энергетика и связь строительства» в расчет тарифов на 2017 год принимается в размере 192207,5 тыс.руб.:

$$БазОРЕХ_{2017} = 0,3 \text{ x } 202129,9 + 0,7 \text{ x } 187955,1$$

Неподконтрольные расходы.

- ***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».*** По расчету экспертной группы, расходы по данной статье принимаются в расчет тарифов на 2017 год в размере 94515,2 тыс.руб.

- ***Теплоэнергия.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2011,6 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов и с учетом прогнозного ИПЦ 2017/2016 год по тепловой энергии - 104,0% расходы по данной статье экспертной группой принимаются в объеме 1224,5 тыс. руб.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 4889,8 тыс. руб. (планируемая сумма по договорам аренды земельных участков).

В соответствии с позицией Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13,что аренду имущества следует определять с учетом, то есть исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества) и в соответствии требованиями абз. 5. п. 34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 экспертная группа считает необходимым отметить следующее.

В связи с тем, что ЗАО «Энергетика и связь строительства» не представило информацию по величине арендной платы за владение и пользованием имуществом за год (в части величины земельного налога) по запросу министерства (10.05.2015 № 15/2950), экспертной группой выполнен расчет арендной платы земельных участков, в части земельного налога, исходя из представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства» обосновывающих материалов.

Таким образом, по расчету экспертной группы величина арендной платы земельных участков, в части величины земельного налога определена в размере 1834,6 тыс.руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 26881,8 тыс. руб. В результате анализа представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства» обосновающих материалов, в т.ч. налоговых деклараций за 2015 год, расходы по данной статье приняты экспертной группой в объеме 21947,5 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 24947,5 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 12648,9 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, расходы по статье на 2017 год экспертной группой принимаются, согласно предложению организации.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 120382,6 тыс. руб. Исходя из обосновывающих материалов, представленных ЗАО «Энергетика и связь строительства», данных статистической и бухгалтерской отчетности за 2015 год, 9 меяцев 2016 год, экспертная группа считает возможным принять затраты по статье в размере 75286,4 тыс.руб.

- ***Прибыль на капитальные вложения.*** В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной приказом министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 14.08.2015 № 199 финансирование ее мероприятий за счет прибыли предусмотрено на сумму 38536,0 тыс.руб. В результате принятых ФАС России предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год не позволяет учесть в расчете тарифов расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 232404,2 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 89892,3 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой выпадающие доходы в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на мероприятия инвестиционной программы в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств».

- ***Корректировка НВВ.*** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ЗАО «Энергетика и связь строительства» коэффициент $КНК_i$ признается равным 0 (ноль), т.е. плановое значение «Достигнуто».

Таким образом, по расчету экспертной группы валовая выручка, необходимая для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год составит 424611,73 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 192207,5 тыс.руб.

- неподконтрольные расходы – 232404,2 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» и установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год территориальных сетевых организаций региона.

Таким образом, корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки на 2017 год ЗАО «Энергетика и связь строительства» составила – (- 13666,8) тыс.руб.

В результате, необходимая валовая выручка ЗАО «Энергетика и связь строительства» принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 410945,0 тыс.руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	424611,73
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-13666,8
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	410945,0

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 84938,366 тыс. руб.

VIII. Показатели надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования

Показатели надежности и качества оказываемых услуг экспертной группой определены на основании представленных расчетов ЗАО «Энергетика и связь строительства» с учетом корректировки в сооветствии с действующим законодательством.

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя на:				
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,0855	0,0842	0,0830	0,0817	0,0805
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг ($П_{тсо}$)			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
			0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975

IX. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Энергетика и связь строительства» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности на долгосрочный период регулирования 2017-2021 гг. ЗАО «Энергетика и связь строительства»

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ЗАО «Энергетика и связь строительства»	2017	410945,0
	2018	432114,5
	2019	440253,5
	2020	442251,2
	2021	444268,1

3. Экспертная группа предлагает установить следующие долгосрочные параметры регулирования для ЗАО «Энергетика и связь строительства»

Наименование сетевой организации в субъекте РФ	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
		млн. руб.	%	%	%			
ЗАО «Энергетика и связь строительства»	2017	192,2	x	75	9,26	0,0855	1,0	0,8975
	2018	x	3	75	9,26	0,0842	1,0	0,8975
	2019	x	3	75	9,26	0,0830	1,0	0,8975
	2020	x	3	75	9,26	0,0817	1,0	0,8975
	2021	x	3	75	9,26	0,0805	1,0	0,8975

Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

5. На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

6. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ЗАО «Энергетика и связь строительства» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - АО «Самарская сетевая компания»	412650,79	506,14	1,05084
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - АО «Квант»	412650,79	506,14	1,18416
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ПАО «МРСК Волги»	412650,79	506,14	17,56122

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч

	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - О «Самарская сетевая компания»	488736,00	701,75	1,38598
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - АО «Квант»	488736,00	701,75	1,53052
ЗАО «Энергетика и связь строительства» - ПАО «МРСК Волги»	488736,00	701,75	30,41487

1. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ЗАО «Энергетика и связь строительства» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

По вопросам, поставленным на повестку дня, ЗАО «Энергетика и связь строительства» представлено Особое мнение, которое по просьбе представителя организации приобщено к протоколу заседания коллегии.

Гаршина А.А. предложила утвердить плановые значения показателей надежности и качества и установить долгосрочные параметры регулирования, НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А.* (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

*- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

ВОПРОС № 49

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по	8 (800) 500-43-22

	передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.oooenergo.com
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энерго» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**6,40%**	**-**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**	**-**	**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**10301,00**	**10454,00**	**10454,0**
индекс изменения количества активов	**%**	**1,79%**	**-**	**1,46%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**	**-**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**1,067**	**-**	**1,041**

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	8 289,41	21 263,16	8 628,43

1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 848,84	11 396,98	2 965,35
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	5 440,57	9 866,18	5 663,08
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	19 012,95	97 887,84	19 790,56
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3 602,49	9 119,72	3 749,83
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	282,45	568,71	294,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 755,75	6 456,83	1 827,56
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	233,80	421,74	243,36
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	681,58	4 621,02	709,45
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	182,11	392,16	189,55
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	136,38	274,17	141,96
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	438,32	545,42	456,24
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	83,56	202,32	86,98
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	4,84	26,40	5,04
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	4,84	53,28	5,04
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	95,50	181,64	99,41
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	489,90	520,64	509,93
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	969,21	1 312,22	1 008,85
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	342,97	
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	912,67	12 335,25	950,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	347,66	11 054,06	361,88
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	272,77	884,69	283,92
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	292,25	396,50	304,20
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**31 817,53**	**140 948,95**	**33 118,82**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 293,58	1 870,00	1 839,54
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	70,00	119,69	72,80
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		1 268,00	1 078,28
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 361,00	10 163,54	4 401,00
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	291,00	452,41	420,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	1 747,00	4 823,01	3 512,00
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	323,00	4 888,13	469,00
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	5 703,89	29 562,13	5 976,75
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.		7 020,99	
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	228,17	7 208,00	7 208,00
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	10 533,50	7 054,09	
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	51 035,00	82 424,22	76 234,67
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			

	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**72 225,13**	**146 690,66**	**96 811,04**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-13 856,4	113 055,6	-2 353,79
2	экономия средств		9 000,0		39 780,25
3	корректировка		794,6		

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**99 980,86**	**400 695,21**	**167356,32**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энерго» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 400 695,21 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 21263,16 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 8628,43 тыс. руб.

- ***Расходы на оплату труда.*** . По расчету организации расходы по данной статье должны составить 97887,84 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 19790,56 тыс. руб.

Прочие расходы. . По расчету организации расходы по данной статье должны составить 9119,72 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 3749,83 тыс. руб.

- ***Электроэнергия на хозяйственные нужды. .*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 342,97 тыс. руб. Экспертная группа не принимает в расчет затраты по данной статье.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** . По расчету организации расходы по данной статье должны составить12335,25 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 950,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 33118,82 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС».*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1870,0 тыс. руб. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1839,54 тыс. руб.

- ***Теплоэнергия .*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 119,69 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год –4 % к уровню 2016 года. Затраты по статье составят 72,8 тыс. руб.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1268,0 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1078,28 тыс. руб

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 10163,54 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 4401,0 тыс. руб.

- ***Отчисления на социальные нужды (ЕСН).*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 5976,75 тыс.руб. или 30,2 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7208,0 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в соответствии с расчетом организации.

- ***Прочие неподконтрольные расходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7020,99 тыс. руб. Экспертная группа не принимает в расчет затраты по данной статье.

- ***Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 7054,09 тыс. руб. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Амортизация.*** Расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 76234,67 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 96811,04 тыс. руб.

- ***Выпадающие доход (экономия средств).*** Выпадающие доходы по расчету организации должны составить 113055,6 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертной группой выявлены избыток средств за 2015 год по статье расходов «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 2353,79 тыс. руб.

Экспертная группа принимает в расчет тарифов выпадающие доходы организации от технологического присоединения в размере 39780,25 тыс.руб. как источник финансирования, мероприятий по переводу существующих потребителей, подключенных к распределиительным устройствам, расположенным на территории Радиоцентра №3 на новые центры питания, в целях реализации мероприятий по подготовке и проведению чемпионата мира по фотболу в 2018 году на территории Самарской области.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской

Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой остальные расходы по данной статье заявленные организацией в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 167356,32 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2017 год –33118,82 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год –96811,04 тыс. руб.

Выпадающие доходы – 39780,25 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 31717,97тыс. руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона. Величина корректировки (оптимизации) расходов ООО «Энерго» составила 5205,76 тыс.руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энерго»:

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Энерго»	2017	162150,53

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энерго» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "Энерго"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	1970,21	0,69	0,00398
ООО "Энерго"- ОАО “САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД”	149145,30	159,39	0,46311
ООО "Энерго"- ООО «Энерго-центр	69239,46	0,84	0,13262
ООО "Энерго"- ОАО «Завод им.Тарасова»	13601,76	29,39	0,05562
ООО "Энерго"- ПАО «МРСК Волги»	1970,21	0,69	0,00445
ООО "Энерго"- ООО «Завод приборных подшипников»	1970,21	0,69	0,00455
ООО "Энерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	1970,21	0,69	0,00387

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО "Энерго"- ЗАО "Самарская сетевая компания"	7953,27	2,87	0,01617
ООО "Энерго"- ОАО “САМАРСКИЙ ПОДШИПНИКОВЫЙ ЗАВОД”	153622,50	169,14	0,46294
ООО "Энерго"- ООО «Энерго-центр»	62082,82	8,22	0,13180
ООО "Энерго"- ОАО «Завод им.Тарасова»	13878,46	31,99	0,05783
ООО "Энерго"- ПАО «МРСК Волги»	7953,27	2,87	0,01810
ООО "Энерго"- ООО «Завод приборных подшипников»	7953,27	2,87	0,01846
ООО "Энерго"- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	7953,27	2,87	0,01608

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энерго» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 50

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энергобытобслуживание» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании н срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовым трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемо деятельности в административных границах субъектов Российско Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет н менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании н срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиям электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемым для осуществления регулируемой деятельности в административны границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровне напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования выявленных фактов представления регулируемой организацие недостоверных отчетных данных, используемых при расчет фактических значений показателей надежности и качеств поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставлени таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращени потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или технологическому присоединению	8 (800) 550-18-21
5.	Наличие официального сайта в информационно телекоммуникационной сети «Интернет»	www.энергобытобслуживание.рф
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевог хозяйства, расположенных в административных границах субъект Российской Федерации и используемых для осуществлени регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих н праве собственности или ином законном основании иному лицу владеющему объектом по производству электрической энерги (мощности), который расположен в административных границ соответствующего субъекта Российской Федерации и использованием которого осуществляется производство электрическо энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынк электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынка электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергобытобслуживание» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергобытобслуживание» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергобытобслуживание» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с

действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ООО «Энергобытобслуживание» составит 8,02 %.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
			Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	6,40	-	4,00
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	-	1,00
количество активов	**у.е.**	1 529,15	1 653,57	1 653,57
индекс изменения количества активов	**%**	0,66	-	8,14
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	-	0,75
итого коэффициент индексации		1,0586	-	1,0924

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3 030,60	11 676,50	3 310,73
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3 030,60	11 676,50	3 310,73
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	19 211,61	31 676,40	20 987,37
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 930,69	6 450,99	5 386,44
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 314,36	1 380,75	1 435,85
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 461,87	3 490,62	2 689,42
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	210,53	364,98	229,99
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	681,22	758,10	744,18
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	309,64	736,47	338,26
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	309,64	441,00	338,26
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	950,84	1 190,07	1 038,73
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	94,73	105,00	103,48
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	250,20	267,12	273,33
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	74,36	247,17	81,24
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	182,60	271,53	199,48
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	552,57	688,80	603,64
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	213,61	275,63	233,36
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 677,29	2 000,00	1 832,32
1.5.1.	*расходы на обслуживание заемных средств*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	*расходы по коллективным договорам*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	*прочие расходы из прибыли*	тыс.руб.	1 677,29	2 000,00	1 832,32
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	29 063,80	52 079,52	31 750,22

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	4 012,17	4 152,10	4 030,28
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	3 496,00	3 507,00	3 389,29
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	771,30	780,00	734,41
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	7,00	0,00	0,00
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	557,41	541,40	510,20
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	206,89	238,60	224,21
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	5 936,39	9 724,68	6 443,12
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	419,32	841,89	0,00
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 009,20	2 084,90	2 009,20
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	2 009,20	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	13 148,38	19 592,77	13 217,01

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (надежность и	тыс.руб.	549,03	0,00	460,70

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
	качество)				
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	-1 880,82

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	42 761,21	71 672,29	43 547,11

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергобытобслуживание» установлены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энергобытобслуживание» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 71 672,29 тыс.рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Энергобытобслуживание» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 29 063,80 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,0%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 8,14%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0924.

Материальные затраты. По данным организации расходы по данной статье составят 11 676,50 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 310,73 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Расходы на оплату труда. Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Энергобытобслуживание» должны составить 31 676,40 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 20 987,37 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Прочие расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 6 450,99 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 5 386,44 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Электроэнергия на хозяйственные нужды. По расчетам организации расходы по статье должны составить 275,63 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной

статье в размере 233,36 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 2 000,00 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1 832,32 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 31 750,22 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Плата за аренду имущества и лизинг. По расчету ООО «Энергобытобслуживание» расходы по данной статье должны составить 4 152,10 тыс. рублей. В результате анализа обосновывающих материалов экспертная группа принимает в расчет расходы в размере 4 030,28 тыс. рублей.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 780,00 тыс. рублей. В результате анализа бухгалтерской и налоговой отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 734,41 тыс. рублей.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 6 443,12 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Налог на прибыль. По расчету ООО «Энергобытобслуживание» расходы по данной статье должны составить 841,89 тыс. рублей.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. По данным бухгалтерской отчетности, представленной ООО «Энергобытобслуживание» за 2015 год, текущий налог на прибыль имеет нулевое значение.С учетом вышеизложенного, заявленные расходы не принимаются экспертной группой в расчет тарифов.

Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 084,90 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает затраты по статье в размере 2 009,20 тыс. рублей.

Прибыль на капитальные вложения. По предложению организации расходы по данной статье должны составить 2 009,20 тыс. рублей. Экспертная группа принимает в расчет тарифов расходы на финансирование мероприятий по инвестиционной программе в части источника ее финансирования – «амортизация основных средств», в соответсвии с утвержденной министерством инвестиционной программой ООО «Энергобытобслуживание» на 2017 год.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 13 217,01 тыс. рублей.

Корректировка НВВ, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы. В соответствии с п. 32 Основ ценообразования «в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)». Согласно отчету о реализации инвестиционной программы, ООО «Энергобытобслуживание» не исполнена инвестиционная программа за 2014 год на сумму 2 009,20 тыс. рублей. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности

за 2015 год экспертной группой было установлено, что убыток организации от осуществления регулируемого вида деятельности в 2015 году составил 4118,50 тыс. рублей. Принимая во внимание вышеизложенное, экспертная группа считает возможным не исключать расходы, неиспользованные в 2014 году при реализации инвестиционной программы, а использовать их как источник компенсации убытка 2015 года

Корректировка НВВ. В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010№ 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент $КНК_i$ для ООО «Энергобытобслуживание» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 460,70 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 45 427,93 тыс. рублей, в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2016 год – 31 750,22 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 13 217,01 тыс. руб.
корректировка НВВ – 460,70 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Энергобытобслуживание» , принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 43 547,11 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	45 427,93
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1 880,82
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	43 547,11

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 12 145,03 тыс. рублей.

IV.Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергобытобслуживание» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энергобытобслуживание»:

ООО «Энергобытобслуживание»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.

	2017	43 547,11

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергобытобслуживание» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергобытобслуживание» - АО «Самарская сетевая компания»	1537056,75	298,69	2,75806
ООО «Энергобытобслуживание» - ПАО «МРСК Волги»	1537056,75	298,69	2,74223
ООО «Энергобытобслуживание» - АО «РКЦ «Прогресс»	1537056,75	298,69	3,25272
ООО «Энергобытобслуживание» - ООО «Сетевая компания»	1537056,75	298,69	9,86711

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергобытобслуживание» - АО «Самарская сетевая компания»	1547296,38	324,70	2,80039
ООО «Энергобытобслуживание» - ПАО «МРСК Волги»	1547296,38	324,70	2,79534
ООО «Энергобытобслуживание» - АО «РКЦ «Прогресс»	1547296,38	324,70	3,18662
ООО «Энергобытобслуживание» - ООО «Сетевая компания»	1547296,38	324,70	9,95686

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергобытобслуживание» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности);

производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 51

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энергетик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8464) 37-39-04 8 (800) 234-39-04
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	energetik.kristagroup.com
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергетик» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергетик» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергетик» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406 (в редакции приказа от 29.12.2015 №790).

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Энергетик» составит 5,94 %.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**6,40%**		**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**		**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**927**	**927**	**927**
индекс изменения количества активов	**%**	**0,82%**		**0,09**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**0,75**		**0,75**
итого коэффициент индексации		**1,06**		**1,03**

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	841,76	2 865,20	867,26
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	735,06	1 265,00	757,32
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	106,70	1 600,20	109,93
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 732,46	10 159,00	4 875,79
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 987,85	4 356,80	3 078,34
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	909,05	913,60	936,59
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	527,95	1 173,82	543,94
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	50,13	90,20	51,65
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	39,40	52,52	40,59
1.3.2.	*Расходы на аудиторские и*	тыс.руб.	0,00	48,58	0,00

4	*консультационные услуги*				
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	438,42	652,11	451,70
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00	330,41	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	93,66	100,20	96,50
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	133,97	140,34	138,03
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	280,98	401,66	289,49
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	3,56	11,29	3,66
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 038,68	1 615,89	1 070,13
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**8 562,07**	**17 381,00**	**8 821,38**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 781,06	3 095,00	2 946,94
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	67,12	70,500	69,81
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	3 391,63	1 436,60	1 209,59
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		2 289,48	112,03	112,03
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	298,35	710,15	313,00
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.	0,00	304,00	0,00
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	275,35	380,98	290,00
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	23,00	25,17	23,00
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 438,67	3 088,34	1 482,24
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	520,85	2 682,77	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	290,79
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	45,78	70,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 785,47	2 711,19	2 618,44
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**10 328,93**	**13 864,55**	**8 930,80**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	213,5	0,00	195,4
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	-155,9

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы

7	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**19 104,49**	**31 245,55**	**17 791,65**

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергетик» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции приказа от 29.12.2015 №790).

По расчету ООО «Энергетик» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 31 245,55 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- ***Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 757,32 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Работы и услуги производственного характера.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 109,93 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Расходы на оплату труда.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 4 875,79 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Прочие расходы.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3 078,34 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 8 821,38 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС».*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 3 095,00 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 2 946,94 тыс. руб.

- ***Теплоэнергия.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 70,50 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 69,81 тыс. руб. с учетом индекса роста цен 4% к уровню 2016 года.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 436,60 тыс. руб. в том числе электросетевое оборудование 112,03 тыс. руб. В результате анализа представленных документов экспертной группой принимаются в расчет расходы по данной статье в размере 1 209,59 тыс. руб. в т.ч. электросетевое оборудование – 112,03 тыс. руб.

Расходы по аренде прочего имучества учтены по следующим договорам:

- аренда нежилого помещения, договор от 01.10.2011 № 11Н-15;

- аренда автотранспортного средства ГАЗ-330232 без экипажа, договор от 01.01.2015 №1-2015, сумма по договору скорректирована экспертной группой с учетом обязательных платежей;

- аренда автотранспортного средства Богдан 211010-81 без экипажа, договор от 01.11.2014 №29-2014, сумма по договору скорректирована экспертной группой с учетом обязательных платежей.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 710,15,98 тыс. руб. В результате анализа представленных документов расходы по данной статье приняты экспертной группой на основании факта 2015 года, представленного в министерство, в размере 313,00 тыс. руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 482,24 тыс. руб. или 30,4% от принятых затрат на оплату труда и расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

- ***Прочие неподконтрольные расходы.*** Заявленная сумма 2 682,77 тыс. руб. определена сетевой организацией по следующим заключенным договорам:

- услуги по уборке производственных и офисных помещений, договор от 12.06.2014 № 8;
- услуги по установке программного обеспечения, договор от 13.10.2015 № 27-15/А;
- услуги по водоснабжению и водоотведению, договор от 01.07.2015 № 47/2015;

Экспертной группой расходы по данной статье не принимаются в связи с тем, что данные услуги должны быть отнесены к подконтрольным расходам.

- ***Налог на прибыль.*** В результате анализа бухгалтерской отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группы в размере 290,79 тыс. руб.

- ***Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования***. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 70,00 тыс. руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Амортизация.*** Заявленная величина составила 2 711,19 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 2 618,44 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования учитывалась амортизация только сетевого оборудования и объектов производственного назанчения, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется экспертной группой в соответствии с максимальным сроком полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 8 930,80 тыс. руб.

- ***Корректировка.*** Принята экспертной группой 195,4 тыс. руб. корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

- ***Избыток.*** В результате анализа представленных материалов экспертной группой выявлены избыток средств за 2015 год по статье расходов «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 155,90 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 17 791,65 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 8 821,38 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 8 930,80 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 370,33 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Энергетик», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 17 177,10 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	17 791,69
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	- 614,61
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	17 177,10

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергетик» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год необходимую валовую выручку ООО «Энергетик»:

ООО «Энергетик»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	17 177,10

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергетик» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергетик» - АО «Самарская сетевая компания»	698 885,29	241,67	11,04042
ООО «Энергетик» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	698 885,29	241,67	1,49841
ООО «Энергетик» - ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	698 885,29	241,67	1,55070
ООО «Энергетик» - ООО «Самэнерго»	698 885,29	241,67	1,49966

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергетик» - АО «Самарская сетевая компания»	713 705,88	264,10	14,41352
ООО «Энергетик» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	713 705,88	264,10	1,50907
ООО «Энергетик» - ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	713 705,88	264,10	1,67581
ООО «Энергетик» - ООО «Самэнерго»	713 705,88	264,10	1,54877

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергетик» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 52

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энергозавод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 225-88-91
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети	www.энергозавод.рф

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
	«Интернет»	
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергозавод» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергозавод» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергозавод» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Таким образом, величина технологического расхода (потерь) ООО «Энергозавод» составит 5,83%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации

Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	**%**	6,40	4,50	4,00
индекс эффективности операционных расходов	**%**	1,00	1,00	1,00
количество активов	**у.е.**	658,95	658,95	658,95
индекс изменения количества активов	**%**	0,00	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0534	1,0346	1,0296

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	165,28	171,50	170,17
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	43,63	45,30	44,92
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	121,65	126,20	125,25
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 103,03	3 332,60	3 194,88
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 815,53	2 989,90	2 898,87
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 801,86	2 975,50	2 884,80
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	209,72	222,70	215,93
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	3,17	3,30	3,26
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	36,41	38,70	37,49
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	2 552,56	2 710,80	2 628,12
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	13,67	14,40	14,07
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	392,62	423,20	404,24
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	441,48	458,40	454,55
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	441,48	458,40	454,55
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	6 917,94	7 375,60	7 122,71

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	249,19	257,60	257,60

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	64,60	64,40	64,40
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	7,02	7,00	7,00
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	36,69	36,60	36,60
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	20,89	20,80	20,80
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	943,32	1 013,12	971,24
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	191,21	203,05	203,05
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	110,37	110,30	110,30
2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	58,68	58,60	58,60
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	1 617,37	1 707,07	1 665,19

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	80,10
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	0,00	0,00	-306,61

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	8 535,31	9 082,67	8 561,39

VIII. Анализ экономической обоснованности расходов

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергозавод» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на

услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энергозавод» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 9 082,67 тыс. рублей.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов ООО «Энергозавод» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

- величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 6 917,94 тыс. рублей;
- индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации – 4,0%;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;
- коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

Материальные затраты. По данным организации расходы по данной статье составят 171,50 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 170,17 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Расходы на оплату труда. Расходы на оплату труда работников, занятых передачей электрической энергии, по расчету ООО «Энергозавод» должны составить 3 332,60 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 3 194,88 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Прочие расходы. По расчетам организации расходы по статье должны составить 2 989,90 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2 898,87 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Электроэнергия на хозяйственные нужды. По расчетам организации расходы по статье должны составить 423,20 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 404,24 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Подконтрольные расходы из прибыли. По расчетам организации расходы по статье должны составить 458,40 тыс. рублей. Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 454,55 тыс. рублей, исходя из величины расходов, принятой на 2016 год и коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 7 122,71 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2016 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

Теплоэнергия. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 257,60 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы на заявленном организацией уровне.

Налоги. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 64,40 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в полном объеме.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 971,24 тыс. рублей (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Прочие неподконтрольные расходы. По данным организации расходы по статье должны составить 203,05 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы на заявленном организацией уровне.

Налог на прибыль. По расчету ООО «Энергозавод» расходы по данной статье должны составить 110,30 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой в полном объеме.

Амортизация. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 58,60 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы на заявленном организацией уровне.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год составят 1 665,19 тыс. рублей.

Корректировка НВВ. В соответствии с приказом ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254-э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы коэффициент $КНК_i$ для ООО «Энергозавод» признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 80,10 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 8 868,00 тыс. рублей, в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год – 7 122,71 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год – 1 665,19 тыс. руб.
корректировка НВВ – 80,10 тыс. руб.

Так как ООО «Энергозавод» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ООО «Энергозавод» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2017 год составят 7 405,71 тыс. рублей.

подконтрольные расходы:
2016 год – 5 937,49 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2016 год – 1 388,12 тыс. руб.
корректировка НВВ – 80,10 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Энергозавод», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 7 099,10 тыс. рублей.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	7 405,71
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-306,61
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	7 099,10

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 2 318,55 тыс. рублей.

IV.Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергозавод» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энергозавод»:

ООО «Энергозавод»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2017	7 099,10

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы № П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергозавод» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОЗАВОД» - ПАО «МРСК Волги»	1072347,04	154,15	1,78766

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «ЭНЕРГОЗАВОД» - ПАО «МРСК Волги»	1127931,80	164,89	1,88344

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергозавод» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 53

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ЗАО «Энергоспецстрой» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 231-03-79
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	http://энергостандарт63.рф
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого	Отсутствует

	хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	

Информация о соответствии ЗАО «Энергоспецстрой» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ЗАО «Энергоспецстрой» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Энергоспецстрой» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации			**2017**	
Показатели	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**Предложения организации**	**По расчету экспертной группы**
инфляция	**%**	**6,40%**	**6,00%**	**4,00%**
индекс эффективности операционных расходов	**%**	**1,00%**	**1,00%**	**1,00%**
количество активов	**у.е.**	**1026,00**	**1113,80**	**1113,80**
индекс изменения количества активов	**%**	**-**	**8,56%**	**8,56%**
коэффициент эластичности затрат по росту активов		**-**	**0,75**	**0,75**
итого коэффициент индексации		**-**	**1,103**	**1,096**

Расчет подконтрольных расходов					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	456,79	503,80	500,50
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	167,08	184,30	183,06

1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	289,71	319,60	317,43
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 106,45	2 323,40	2 308,00
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	18 459,03	20 360,20	20 225,21
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	18 291,84	20 175,90	20 042,02
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	45,45	50,10	49,80
1.3.2.1	*услуги связи*	тыс.руб.	45,45	50,10	49,80
1.3.2.2	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.3	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.4	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.5	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.2.6	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00		0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	11,03	12,10	12,08
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	110,71	122,10	121,30
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00		0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	820,31	840,50	898,80
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.			
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	820,31	904,80	898,80
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.			
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**21 842,59**	**24 092,30**	**23 932,51**

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.			
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	320,70	527,30	527,30
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование				
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0,20	0,50	0,50
2.4.1	*плата за землю*	тыс.руб.			
2.4.2	*Налог на имущество*	тыс.руб.	0,20	0,50	0,50
2.4.3	*Прочие налоги и сборы*	тыс.руб.			
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	650,89	717,90	713,17
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	205,08	852,20	554,40
2.8	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.			
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	1347,60	2997,10	1476,00

2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.		2504,00	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	**тыс.руб.**	**2524,47**	**7599,50**	**3271,37**

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		11 647,1	
4	экономия средств				
5	корректировка		390,6	717,9	258,5

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	**Показатели**	**Единица измерения**	**2016 утв.**	**2017**	
				Предложения организации	**По расчету экспертной группы**
6	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	**24 757,66**	**44 056,30**	**27 462,38**

Долгосрочные параметры регулирования ЗАО «Энергоспецстрой» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ЗАО «Энергоспецстрой» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 44056,3 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

Материальные затраты. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 503,8 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 500,5 тыс. руб.

- ***Расходы на оплату труда.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2323,4 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 2308,0 тыс. руб.

- ***Прочие расходы.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 20360,2 тыс. руб. Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 20225,21 тыс. руб.

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** Экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье с учетом ИПЦ принятого Министерством экономического развития РФ на 2017 год – 4 % к уровню 2016 года, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов. Затраты по статье составят 898,8 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 23932,51 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 527,3 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 527,3 тыс. руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 0,5 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 0,5 тыс. руб.

- ***Отчисления на социальные нужды (ЕСН).*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 713,17 тыс.руб. или 30,9 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Налог на прибыль.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 852,2 тыс. руб. В результате проверочного расчета расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 554,4 тыс. руб.

- ***Амортизация.*** Расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 1476 тыс. руб.

- ***Прибыль на капитальные вложения.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2504,0 тыс. руб. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Выпадающие доходы.*** Выпадающие доходы по расчету организации должны составить 11647,1 тыс. руб. В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестного субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе», а также в целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой расходы по данной статье в расчет тарифов на 2017 год не принимаются.

- ***Корректировка.*** Экспертной группой принята корректировка необходимой валовой выручки с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 258,5 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 3529,87 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 27462,38 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2017 год –23932,51 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год – 3529,87 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 5674,83 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ЗАО «Энергоспецстрой», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 26325,37 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	27462,38
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-1137,01
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	26325,37

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Энергоспецстрой» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ЗАО «Энергоспецстрой»

ЗАО «Энергоспецстрой»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2017	26325,37

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ЗАО «Энергоспецстрой» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ЗАО “Энергоспецстрой” - ЗАО "Самарская сетевая компания"	297898,00	26,93	0,48510
ЗАО “Энергоспецстрой” - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	297898,00	26,93	0,48696

ЗАО “Энергоспецстрой” - ООО “ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ”	297898,00	26,93	0,64859

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ЗАО “Энергоспецстрой” - ЗАО "Самарская сетевая компания"	313706,04	30,75	0,56167
ЗАО “Энергоспецстрой” - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	313706,04	30,75	0,52414
ЗАО “Энергоспецстрой” - ООО “ЭНЕРГОБЫТОБСЛУЖИВАНИЕ”	313706,04	30,75	0,68539

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ЗАО «Энергоспецстрой» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 54

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энерго-Центр» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	ВН СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких	Отсутствует

	данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	Тел. 8 (846) 212-03-92
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Адрес www.energo-center.com
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствуют

Информация о соответствии ООО «Энерго-Центр» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энерго-Центр» включено в перечень сетевых территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерго-Центр» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

Расчет коэффициента индексации				
Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
			Предложения организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	6,40%	6,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	760,66	760,66	760,66
индекс изменения количества активов	%	18,43%	0,00	0,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,199	1,049	1,0296

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	14 266,21	14 970,96	14 688,49
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 673,92	2 806,01	2 753,07

Расчет подконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	11 592,29	12 164,95	11 935,42
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	7 496,30	11 894,10	7 718,19
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 391,53	1 460,27	1 432,72
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	365,34	383,38	376,15
1.3.2.1.	*Услуги связи*	тыс.руб.	106,72	111,99	109,88
1.3.2.2.	*Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства*	тыс.руб.	65,59	68,83	67,53
1.3.2.3.	*Расходы на юридические и информационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	*Расходы на аудиторские и консультационные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	*Транспортные услуги*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	*Прочие услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	193,02	202,56	198,74
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	211,77	222,23	218,04
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	47,06	49,38	48,46
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	30,12	31,61	31,01
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	247,36	259,58	254,68
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	489,89	514,09	504,39
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		740,56	777,14	762,48
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	168,88	21 758,88	173,88
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	21 590,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	168,88	168,88	173,88
	ИТОГО подконтрольных расходов	тыс.руб.	24 063,48	50 861,35	24 775,76

Расчет неподконтрольных расходов					
№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	50,95	54,10	54,10
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	41 107,85	65 592,05	36 470,98
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб.	41 085,68	36 458,98	36 458,98
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	396,81	396,81	396,81
2.4.1.	*плата за землю*	тыс.руб.	155,55	155,55	155,55
2.4.2.	*налог на имущество*	тыс.руб.	241,26	241,26	241,26
2.4.3.	*прочие налоги и сборы*	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	2 278,87	3 615,81	2 346,33
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	408,22	428,39	428,39
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	35,20	42,20	42,20

2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 846,56	26 638,47	2 846,56
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	47 124,46	96 767,83	42 585,37

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	92 219,39	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	0,00	803,30	803,25
6	Корректировка (оптимизация)	тыс.руб.	- 2092,0		-2 822,16

№п/п	Показатели	Единица измерения	2016 утв.	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7.	**Итого НВВ на содержание сетей**	**тыс.руб.**	69 095,85	240 651,87	65 342,22

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Энерго-Центр» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.1.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ООО «Энерго-Центр» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 243 723,55 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Энерго-Центр» на 2017 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина подконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2016 год – 24 063,48 тыс.руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2017) – 104,0%;

индекс эффективности операционных расходов - 1%

индекс изменения количества активов на 2017 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составил 1,0296.

- Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 2 753,07 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- Работы и услуги производственного характера. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 11 935,42 с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Расходы на оплату труда.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 7 718,19 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Прочие расходы.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1 432,72 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- ***Электроэнергия на хоз нужды.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 762,48 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

-

- ***Подконтрольные расходы из прибыли.*** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 173,88 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 24 775,76 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2017 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчётности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2015 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- ***Теплоэнергия.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 54,10 тыс. руб. Экспертная принимает в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии расходы по данной статье на уровне, предложенном предприятием в размере 54,10 тыс. руб.

- ***Плата за аренду имущество и лизинг.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 65 592,05 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов экспертная группа принимает зкономически обоснованные расходы по статье в размере 36 470,98 тыс. руб., в т.ч. электросетевого оборудования 36 470,98тыс.руб.

- ***Налоги.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 396,81 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает расходы на уровне, предложенном орргпнизацией в размере 396,81 тыс.руб.

- ***Страховые взносы во внебюджетные фонды.*** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 2 346,33 тыс.руб. (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- ***Прочие неподконтрольные расходы***. По расчету организации расходы по данной статье должны составить 428,39 тыс. руб. В результате анализа представленных материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, экспертная группа принимает расходы на уровне, предложенном организацией в размере 428,39 тыс.руб.

- ***Налог на прибыль***. По расчету эксперной группы расходы по данной статье должны составить 42,20 тыс.руб. Эксперная группа принимает в расчет тарифов расходы по данной статье на уровне предложенном предприятием в рамере 42,20 тыс.руб.

- ***Амортизация.*** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 26 638,47 тыс. руб. Расшифровка и обоснование увеличения стоимости основных производственных фондов организацией в адрес министерства не представлены. В результате анализа бухгалтерской и статистической отчетности экспертная группа принимает в расчет

тарифов расходы по данной статье затрат в части источника финансирования мероприятия инвестиционной программы в размере 2 846,56 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 42 585,37 тыс. руб.

- Корректировка НВВ. Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 –э/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

По расчету экспертной группы по ООО «Энерго-Центр» коэффициент $КНК_i$ признается повышающим и устанавливается равным (1,3%), т.е. плановое значение «Достигнуто со значительным улучшением».

Таким образом, в необходимую валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2015 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 803,25 тыс. руб.

- Выпадающие доходы. По расчету организации расходы по данной статье затрат составили 96 767,83 тыс.руб.

В целях соблюдения требования действующего законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о не превышении величины перекрестно-го субсидирования, зафиксированного в постановлении Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» выпадающие доходы в расчет тарифов не принимаются.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 68 164,38 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:
2017 год –24 775,76 тыс. руб.
неподконтрольные расходы:
2017 год –42 585,37 тыс. руб.
Корректировка НВВ – 803,25.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Энерго-Центр», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 65 342,22 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	68 164,38
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-2 822,16
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	65 342,22

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 5 174,25 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерго-Центр» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энерго-Центр»

	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
ООО «Энерго-Центр»	2017	65 342,22

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энерго-Центр»со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО Энерго-Центр»-ООО «Долина-Центр-С»	2 631 191,45	141,41	4,65211

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО Энерго-Центр»-ООО «Долина-Центр-С»	2 365 067,99	128,69	4,18315

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энерго-Центр» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой

энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.
Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.
Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.
«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 55

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Энергосервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (927) 26-01-201
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.estimashevo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Энергосервис» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Энергосервис» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергосервис» проведена экспертной группой департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2016 год

Потери электрической энергии в расчет тарифов приняты в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Энергосервис» составит 5%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

По расчету ООО «Энергосервис» расходы, относимые на себестоимость по передаче электрической энергии, должны составить 15 838,33 тыс. руб.

Наименование показателя	Единица измерения	2017 год		Отклонение гр.4 - гр.3
		По расчету ООО "Энергосервис"	По расчету экспертной группы	
1	2	3	4	5
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	650,00	166,95	- 483,05
Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	1 619,00	956,73	- 662,27
Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	8 164,80	3 076,52	- 5 088,28
Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб.	2 637,23	993,72	- 1 643,51
Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	2 767,30	2 372,94	- 394,36
Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Средства на страхование	тыс. руб.	10,00	0,00	- 10,0
Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	18,00	0,00	- 18,00

Наименование показателя	Единица измерения	2017 год		Отклонение гр.4 - гр.3
		По расчету ООО "Энергосервис"	По расчету экспертной группы	
1	2	3	4	5
Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	тыс. руб.	2 739,30	2 372,94	- 394,36
в том числе:		0,00	0,00	0,00
Арендная плата	тыс. руб.	2 019,59	1 859,59	- 160,00
Итого расходов	**тыс. руб.**	**15 838,33**	**7 566,86**	**- 8 271,47**

Анализ затрат:

Сырье, основные материалы. По данным организации затраты по данной статье должны составить 650,00 тыс. рублей.

Анализ документов представленных ООО «Энергосервис» к тарифному регулированию 2017 года показал, что для приобретения сырья и материалов запланированы: покупка ЖБ опор, выключателей нагрузки, линейных разъединителей, фидерный автомат, мягкой кровли.

Согласно ГОСТ 18322-78, ремонт, выполняемый для исправности и полного или близкого к полному восстановлению ресурса изделия с заменой или восстановление любых его частей, включая базовые, является капитальным ремонтом и осуществляется за счет инвестиционной программы, согласованной в установленном порядке.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы на замену трансформаторного масла в сумме 166,95 тыс. рублей.

Работы и услуги производственного характера. По данным организации расходы по статье должны составить 1 619,00 тыс. рублей. В результате анализа представленных ООО «Энергосервис» материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в размере 956,73 тыс. руб. в соответствии с договором на выполнение электромонтажных работ.

Затраты на оплату труда. По расчетам ООО «Энергосервис» затраты по данной статье должны составить 8 164,80 тыс. рублей. Экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в сумме 3 076,52 тыс. рублей, исходя из численности ППП 13 чел. со среднемесячной оплатой труда 19 721,26 рублей.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 993,72 тыс. руб. или 32,3% от принятых затрат на оплату труда и расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подтверждено уведомлением фонда социального страхования.

Прочие затраты. По данным организации затраты по данной статье должны составить 2 767,30 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье затрат в сумме 2 372,94 тыс. рублей, в том числе:

- *Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего – 2 372,94 тыс. рублей, в том числе:*
- *Арендная плата – 1 859,59 тыс. рублей.*

Расходы по аренде электросетевого имущества учтены по следующим договорам:

- от 12.04.2016 № 1;
- от 12.04.2016 № 2;
- от 12.04.2016 № 3;
- от 12.04.2016 № 4;
- от 12.04.2016 № 5;
- от 12.04.2016 № 6.

Расходы по аренде прочего имущества учтены по договору от 25.04.2016 № 01-17/А-оф аренда офисного помещения.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности составят 7 566,86 тыс. руб.

VIII. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности

Наименование показателя	Единица измерения	2017 год	
		По расчету ООО "Энергосервис"	По расчету экспертной группы
1	2	3	4
Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	475,20	227,01
Налоги, сборы, платежи	тыс. руб.	118,80	56,75
Прибыль от товарной продукции	**тыс. руб.**	**594,00**	**283,76**

В результате экспертная группа считает возможным принять на 2017 год: эксплуатационные расходы – 7 566,86 тыс. рублей, прибыль – 283,76 тыс. рублей.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Энергосервис» составят 644,68 тыс. рублей.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Энергосервис», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 7 525,59 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	7 850,62
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	- 325,03
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	7 525,59

IX. Заключение

1. Расчет и формы представления предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «Энергосервис» на 2017 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Энергосервис» в размере 7 525,59 тыс. рублей.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Энергосервис» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2017 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергосервис» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	521 232,12	170,64	1,10679
ООО «Энергосервис» - АО «Самаранефтегаз»	521 232,12	170,64	0,76648
ООО «Энергосервис» - ООО «СамараСеть»	521 232,12	170,64	0,89604

с 01.07.2017 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «Энергосервис» - Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	525 931,68	182,98	1,17901
ООО «Энергосервис» - АО «Самаранефтегаз»	525 931,68	182,98	0,74957
ООО «Энергосервис» - ООО «СамараСеть»	525 931,68	182,98	0,93791

6. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Энергосервис» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить НВВ, индивидуальные тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 56

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ООО «Электросетевая транспортная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ п/п	Наименование критерия	Оценка
1.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов представления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (8482) 55-90-52
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.etc-energo.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Электросетевая транспортная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства.

Учитывая вышеизложенное ООО «Электросетевая транспортная компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Электросетевая транспортная компания» проведена экспертной группой департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

Так как расходы ООО «Электросетевая транспортная компания» впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен исходя из условия непревышения по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом уровень потерь электрической энергии ООО «Электросетевая транспортная компания» составит 4,96%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «Электросетевая транспортная компания» расходы, относимые на себестоимость по передаче электрической энергии, должны составить 2882,40 тыс. рублей.

Наименование показателя	**Единица измерения**	**2017 год**		**Отклонение гр.4 - гр.3**
		По расчету ООО «Электросетевая транспортная компания»	**По расчету экспертной группы**	
1	2	3	4	5
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,00	8,11	8,11
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	243,81	243,81	0,00
Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1194,52	716,71	-477,81
Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс. руб.	363,13	217,88	-145,25
Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1080,90	1080,94	0
Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Средства на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	тыс. руб.	1080,90	1080,94	0,00
в том числе:		0,00	0,00	0,00
Арендная плата	тыс. руб.	935,63	935,63	0,00
Итого расходов	**тыс. руб.**	**2882,40**	**2267,45**	-614,95

Анализ затрат:

Вспомогательные материалы. Согласно представленному ООО «Электросетевая транспортная компания» расчету расхода топлива затраты по данной статье должны составить 8,11 тыс.руб.

В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в размере 8,11 тыс. рублей.

Работы и услуги производственного характера. Организацией заявлены расходы по статье в размере 243,81 тыс. рублей. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией.

Затраты на оплату труда. ООО «Электросетевая транспортная компания» затраты на оплату труда на 2017 год заявлены в сумме 1194,52 тыс. рублей, исходя из численности ППП 10 чел. и среднемесячной оплаты труда 9954,3 рублей. Проанализировав представленные расчеты и обосновывающие документы, экспертная группа считает возможным принять расходы по данной статье в сумме 716,71 тыс. рублей исходя из численности ППП 6 чел. и среднемесячной оплаты труда 9954,3 рублей.

Страховые взносы во внебюджетные фонды. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 217,88 тыс. рублей или 30,4% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,4%).

Прочие затраты. По данным организации затраты по данной статье должны составить 1080,94 тыс. рублей. В результате анализа представленных материалов экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией, в том числе арендная плата – 935,63 тыс. рублей.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности составят 2267,45 тыс. руб.

VIII. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для осуществления регулируемого вида деятельности

Наименование показателя	**Единица измерения**	**2017 год**	
		По расчету ООО "Электросетевая транспортная компания"	**По расчету экспертной группы**
1	2	3	4
Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	124,40	93,96
Налоги, сборы, платежи	тыс. руб.	24,90	23,49
Прибыль от товарной продукции	**тыс. руб.**	**149,30**	**117,45**

Экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов прибыль от товарной продукции в сумме 117,45тыс. руб., что соответствует уровню рентабельности, заявленному ООО «Электросетевая транспортная компания».

В результате экспертная группа считает возможным принять на 2017 год: эксплуатационные расходы – 2267,45 тыс. рублей, прибыль – 117,45 тыс. рублей.

Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «Электросетевая транспортная компания» составят 571,76 тыс. рублей.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ООО «Электросетевая транспортная компания», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год составит 2286,2 тыс. руб.

ИТОГО НВВ на содержание сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы

1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	2384,90
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-98,74
3	НВВ на содержание сетей с учетом корректировки (оптимизации)	тыс.руб.	2286,16

IX. Заключение

1. Расчет и формы представления предложений по установлению необходимой валовой выручки ООО «Электросетевая транспортная компания» на 2017 год соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа предлагает установить на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ООО «Электросетевая транспортная компания» в размере 2286,2 тыс. рублей.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Электросетевая транспортная компания» со смежными сетевыми организациями:

с 01.01.2017 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО «КВАНТ»	1062327,70	171,44	1,78968
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО «Самарская сетевая компания»	1062327,70	171,44	1,78971

с 01.07.2017 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО «КВАНТ»	1099927,62	181,79	1,85735
ООО «Электросетевая транспортная компания» - АО «Самарская сетевая компания»	1099927,62	181,79	1,85739

6. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Электросетевая транспортная компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить индивидуальные тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

ВОПРОС № 57

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям на территории Самарской области, выполнен экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

НВВ сетевых организаций региона без учета оплаты потерь, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017год составила 17 423 466,92 тыс. руб.

Расчетная величина перекрестного субсидирования в тарифах на передачу электрической энергии на 2017 год составила 8 150 153,47 тыс. рублей. Распределение указанной величины перекрестного субсидирования по уровням напряжения осуществлено в соответствии с требованиями пункта 81(5) Основ ценообразования.

В связи с вышеизложенным, экспертная группа предлагает принять решение об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год согласно Приложению.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год. Согласно Приложению.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникало.

Результаты голосования:

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А., Маслов В.В., Мокшин Ю.А, Смурыгина Т.О.
«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:

На этом заседание коллегии было объявлено закрытым.

Руководитель департамента регулирования тарифов А.А.Гаршина

*- Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А.Большаков не принимал участие в голосовании в части вопроса «О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области»

Заместителю председателя Правительства
Самарской области – министру энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
С.А. Крайневу

Уважаемый Сергей Александрович!

В соответствии с уведомлением от 16.12.2016 №15/9538 о проведении коллегии министерства 28.12.2016 г. направляю Вам позицию по вопросам повестки:

1. О внесении изменений в приказ министерства от 19.12.2014 №523 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области на долгосрочный период регулирования»
2. О внесении изменений в приказ министерства от 28.11.2014 №406 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования»,
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области»,

голосую «против», так как:

не представлены проекты решений, экспертные заключения, расчеты.

4. О внесении изменений в приказ министерства от 28.11.2014 №404 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области» - не принимаю участия в голосовании.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим письмом, голосую «против» принятия каких-либо решений.

Прошу отразить мою позицию в протоколе и учесть при подсчете голосов.

27 декабря 2016 года

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» А.А. Большаков

Заместителю председателя коллегии,
руководителю департамента
регулирования тарифов
А.А. Гаршиной

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

На 28.10.2016 г. назначено заседание коллегии, в связи с невозможностью присутствовать на заседании коллегии прошу учесть мое мнение при принятии решения по следующему вопросу:

«Установление тарифов на 2017 г.

1. ОАО "Авиакор-авиционный завод":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

2. ОАО "АВТОВАЗ":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

3. ООО "Авиаспецмонтаж":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

4. ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ" (ООО "АВК"):

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

5. АО "Арконик СМЗ":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

6. ООО "Газпром энерго" Саратовский филиал:

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год;

- установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя.

7. ООО "Долина-Центр-С":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.;

8. ООО "ЖЭУ 110"А":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

9. ПАО "Завод имени А.М.Тарасова":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

10. ООО "Завод приборных подшипников":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

11. ООО "Засамарская сетевая компания":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

12. АО "КВАНТ":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

13. ООО "Компания Стрейд":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2021 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.;

14. ПАО "КУЗНЕЦОВ":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

15. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго:

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

16. ПАО "Международный аэропорт"Курумоч":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

17. ООО "Поволжская сетевая компания":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

18. АО "Похвистневоэнерго":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

19. филиал "Приволжский" АО "Оборонэнерго":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

20. АО "ПК Автокомпонент Сызрань":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

21.ООО "Региональные электрические сети":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

22. ПАО "САЛЮТ":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

23. АО "Самарская Кабельная Компания":

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

24. АО "Самарская сетевая компания":

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год»

за вышеперечисленные вопросы голосую «ЗА»;

Член коллегии
руководитель управления экономического
мониторинга и анализа департамента экономики
и планирования инвестиций Винокурова Н. В.

Приложение №1

Расчет расходов по RAB (2011-2017 гг.)

Самарская область

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2010	2011	I полугодие 2012	II полугодие 2012	2012	2013	2014	2015	2016	2017
			ПАО "МРСК Волги"									
Расчет коэффициентов индексации												
0.1	инфляция	%	1,00%	6,50%	0,00%	11,00%	5,50%	7,10%	5,60%	5,50%	6,40%	4,00%
0.2	индекс эффективности операционных расходов	%	0,00%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	3,00%	3,00%	1,00%	1,00%	1,00%
0.3	количество активов, всего	у.е.	107 623,82	108 128,00	108 956,40	108 956,40	108 956,40	109 056,00	111 967,11	112 255,59	113 034,64	114 223,08
0.3.1	ВН	у.е.	26 373,61	26 514,29	26 727,10	26 727,10	26 727,10	26 754,60	27 831,42	27 113,63	27 152,98	27 380,42
0.3.2	СН1	у.е.	18 943,03	18 855,06	18 878,10	18 878,10	18 878,10	18 924,20	19 223,12	19 183,50	19 234,65	19 218,12
0.3.3	СН2	у.е.	44 120,27	44 597,34	45 246,20	45 246,20	45 246,20	45 302,70	46 746,20	47 526,91	48 003,15	48 716,97
0.3.4	НН	у.е.	18 186,90	18 161,31	18 105,00	18 105,00	18 105,00	18 074,50	18 166,37	18 431,55	18 643,87	18 907,58
0.4	коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
0.5	индекс изменения количества активов	%		0,35%			0,57%	0,07%	1,09%	0,18%	0,52%	0,79%
0.6	итого коэффициент индексации			1,042	0,975	1,082	1,035	1,040	1,035	1,046	1,059	1,038
0.7	количество активов, всего (КОРР)	у.е.	107 623,82	108 673,45			109 963,82	110 362,00	111 967,11			
Расчет подконтрольных расходов												
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	93 554,7	100 130,0								
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	82 211,7	88 706,0								
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	11 343,0	11 424,0								
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб	810 908,9	907 353,9								
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	454 909,0	465 586,8								
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб	152 347,7	148 449,0								
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних	тыс.руб	48 253,1	52 065,1								
1.3.2.1	услуги связи	тыс.руб	10 225,7	11 033,5								
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб	23 884,5	25 771,4								
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	3 713,6	4 007,0								
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	0,0	0,0								
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб	0,0	0,0								
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	10 429,3	11 253,2								
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	9 273,7	10 006,4								
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	5 725,2	6 177,5								
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике	тыс.руб	0,0	0,0								
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб	60 607,9	53 074,0								
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб	178 701,4	195 814,9								
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	1 359 372,6	1 473 070,6	761 971,9	761 971,8	1 523 943,7	1 584 264,8	2 034 072,4	2 155 820,7	2 282 675,1	2 368 725,0
	ИТОГО подконтрольные расходы (КОРР)	тыс.руб		1 795 777,70			1 523 943,74	1 964 351,07	2 060 091,80			
Расчет неподконтрольных расходов												
2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	2 728 020,8	3 527 550,1	1 683 045,5	2 046 836,3	3 729 881,8	3 885 008,6	3 766 758,7	3 506 817,1	3 451 735,2	3 766 569,7
2.2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб	77 461,6	83 581,1	43 712,9	43 712,9	87 425,8	78 175,7	47 074,9	6 601,6	36 028,4	31 500,0
2.3	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб	34 359,6	56 193,0	33 808,5	33 808,5	67 617,0	87 959,3	155 532,3	168 350,2	191 069,2	229 658,3
2.3.1	Плата за землю	тыс.руб	5 561,2	6 000,5	3 138,3	3 138,3	6 276,6	6 723,1	11 767,6	11 606,8	13 375,5	17 173,7
2.3.2	Налог на имущество	тыс.руб	24 044,0	45 062,5	27 987,3	27 987,3	55 974,5	50 488,5	136 383,0	148 868,3	168 618,5	204 254,0
2.3.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб	4 754,4	5 130,0	2 683,0	2 683,0	5 366,0	6 747,7	7 381,7	7 875,1	9 075,2	8 230,6
2.4	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс.руб	209 506,0	308 500,3	140 803,5	140 803,5	281 606,9	292 753,5	343 133,6	349 901,8	385 071,2	399 595,6
2.5	Налог на прибыль	тыс.руб	18 501,0	269 765,3	81 705,7	81 705,7	163 411,4	249 857,3	111 768,3	0,0	31 176,0	87 060,9
2.6	Расходы по судебным решениям, решениям ФАС России о рассмотрении разногласий и досудебного урегулирования споров	тыс.руб	0,0	0,0			0,0	0,0		347 258,5		
2.7	Выпадающие доходы от льготного ТП	тыс.руб	196 090,2	-495 204,7	1 261,4	1 261,4	2 522,8	17 131,5	23 729,9	0,0	18 946,3	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	3 263 939,2	3 750 385,1	1 984 337,5	2 348 128,3	4 332 465,8	4 585 880,9	4 447 997,8	4 378 929,1	4 114 026,3	4 524 384,5
СПРАВОЧНО												
Расходы, выплачиваемые из прибыли [illegible]												
3.1	Амортизация	тыс.руб	807 326,5	926 467,0	546 556,2	546 556,2	1 093 112,4	1 180 247,1	1 330 000,0	1 510 577,3	1 658 585,9	1 866 842,0
3.2	Проценты за кредит	тыс.руб	26 836,7	52 514,3	170 896,1	153 491,9	324 388,0	357 810,1	294 604,5	491 284,0	255 142,8	279 483,2
3.3	Прибыль на развитие	тыс.руб	0,0	568 638,1	309 751,5	460 449,0	770 200,4	608 007,3	384 000,7	-476 451,3	-969 091,3	-883 844,0
3.4	Возврат тела кредита	тыс.руб	0,0	490 958,1	0,0	0,0	0,0	178 982,4	0,0	0,0	1 061 415,3	579 751,4
3.5	Дивиденды	тыс.руб	58 808,0	3 065,9	1 533,0	1 533,0	3 065,9	3 216,5	3 216,5	3 367,7	3 526,0	3 667,0
3.6	Расходы социального характера из прибыли	тыс.руб	15 198,0	16 399,0	8 576,7	8 576,7	17 153,4	17 996,1	20 545,1	24 499,5	25 942,2	18 281,9
3.7	ИТОГО расходов	тыс.руб	908 167,2	2 058 042,4	1 037 313,5	1 170 606,2	2 207 920,1	2 346 259,5	2 032 366,8	1 553 277,3	1 935 519,3	1 654 181,5
3.8	НВВ всего	тыс.руб	5 531 479,0	7 281 498,1	3 783 622,8	4 280 706,8	8 064 329,6	8 516 405,3	8 514 436,9	8 088 027,1	8 332 220,6	8 447 340,9
3.9	НВВ ВСЕГО (в соответствии с принятыми региональными органами регулирования тарифными решениями об установлении долгосрочных параметров регулирования)	тыс.руб	5 531 479,0	7 281 498,1								
Дополнительные данные												
4.1	Инвестиции (без техприсоединения) по освоению - план	тыс.руб		1 495 105,1								
4.2	фактический (плановый) ввод	тыс.руб		1 328 387,0								
4.3	Норма доходности на "новый" капитал (НПР)	%		12,00%								
4.4	Величина корректировки НВВ в связи с неисполнением ИПР (штраф со знаком "+")	тыс.руб		0,0								
4.5	Период возврата	лет		35,0								
4.7	Величина краткосрочных (текущих) активов регулируемой организации в соответствии с данными бухгалтерской отчётности на начало года, предшествующему началу долгосрочного периода регулирования в году i0	тыс.руб	523 995,8									
4.8	Величина краткосрочных (текущих) пассивов регулируемой организации в соответствии с данными бухгалтерской отчётности на конец года, предшествующему началу долгосрочного периода регулирования в году i0	тыс.руб	514 827,2									
4.9	Чистый оборотный капитал	тыс.руб		9 264,6	5 150,8	5 150,9	10 301,7	11 033,1	11 650,9	12 291,7	13 078,4	13 601,5
4.10	Чистый оборотный капитал в % доле от НВВ	%					0,14%	0,14%	0,14%	0,14%	0,16%	0,14%
5.1	Сглаживание	тыс.руб		-300 000,0			335 439,2	523 237,8	987 324,5	-1 037 395,3	255 271,4	0,0
												977 395,1
5.1.1	Норма доходности на новый капитал			12,00%			12,00%	11,00%	11,00%	12,00%	11,00%	
5.2	Полная величина инвестированного капитала	тыс.руб		40 299 222,1								
5.3	Размер инвестированного капитала - РИК	тыс.руб		11 094 220,1								
5.4	Физический износ - ИИК	%		72,47%								
5.5	Возврат новых инвестиций в:											
5.5.3	2011	тыс.руб			18 977,0	18 976,9	37 953,9	37 953,9	37 953,9	37 953,9	37 953,9	37 953,9
5.6	Накопленный возврат старого капитала, учтенный при регулировании тарифов в предыдущие периоды регулирования			1 108 689,1			1 108 689,1					
Расчет норматива потерь												
6.1	Поступление в сеть	млн.кВтч	19 808,0	20 571,4	11 270,3	10 951,7	22 221,95	21 741,0	20 037,6	18 081,1	17 563,9	17 437,6
6.2	Норматив технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	5,86%	4,90%	4,51%	4,51%	4,51%	4,44%	4,54%	4,78%	4,70%	4,79%
6.3	Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии	млн.кВтч	1 160,0	1 008,0	508,3	493,9	1 002,21	965,0	908,8	864,5	840,8	836,0
6.4	Тариф покупки потерь, в том числе:	руб/МВтч	1 151,3	1 324,1	1 397,9	1 626,7	1 510,65	1 602,8	1 882,9	2 089,3	2 098,5	2 230,9
6.4.1	цена на покупку	руб/МВтч	1 100,0	1 262,2	1 336,7	1 559,7	1 446,5	1 510,2	1 684,8	1 830,0	1 826,2	1 833,1
6.4.2	сбытовая надбавка	руб/МВтч	51,3	59,0	59,0	64,8	61,9	90,3	195,6	256,6	269,5	395,0
6.4.3	инфраструктурные платежи	руб/МВтч	0,0	2,9	2,1	2,2	2,2	2,3	2,6	2,6	2,8	2,7
6.5	Затраты на покупную электроэнергию, приобретенную в целях компенсации потерь	тыс.руб	1 335 452,3	1 334 669,0	710 530,6	803 462,5	1 513 993,0	1 646 721,9	1 711 204,2	1 805 908,7	1 764 328,7	1 865 089,3
7.1	Величина технологического расхода (потерь) электроэнергии	%		-15,10%			-0,57%	-3,71%	-5,82%	-4,84%	-2,70%	-0,57%
7.2	Тариф покупки потерь, в том числе:	%		15,01%			14,09%	6,10%	17,48%	10,96%	0,44%	6,31%
7.2.1	цена на покупку	%		14,75%			14,60%	4,40%	11,56%	8,62%	-0,21%	0,38%
7.2.2	сбытовая надбавка	%		14,99%			4,97%	45,80%	116,57%	31,22%	5,03%	46,58%
7.2.3	инфраструктурные платежи	%		0,00%			-24,04%	7,24%	10,74%	2,27%	6,86%	-3,39%
7.3	Затраты на покупную электроэнергию, приобретенную в целях компенсации потерь	%		-0,06%			13,44%	2,26%	10,63%	5,59%	-2,36%	5,71%

Приложение № 16

Расчет НВВ по RAB (2011-2017 гг.)

Самарская область

№ п/п	Показатель	Единица измерения	ПАО "МРСК Волги" I полугодие 2012	II полугодие 2012	2012	2013	2014	2015	2016	2017
1	**НВВ Всего (без ТСО)**	тыс.руб	3 922 172,4	4 142 157,2	8 064 329,6	8 553 748,0	8 553 748,0	8 211 113,0	9 602 326,3	9 331 184,9
2	Подконтрольные расходы	тыс.руб	761 971,9	761 971,8	1 523 943,7	1 584 264,8	2 034 072,4	2 155 820,7	2 282 676,1	2 368 775,0
3	Неподконтрольные расходы	тыс.руб	1 984 337,5	2 348 128,3	4 332 465,8	4 585 880,9	4 447 997,8	4 378 929,1	4 114 026,3	4 524 384,5
4	Возврат капитала	тыс.руб	594 680,1	594 680,1	1 189 360,3	1 219 625,4	1 270 178,6	1 314 377,1	1 331 232,5	1 346 415,3
5	Доход на капитал	тыс.руб	273 173,3	273 173,3	546 346,7	759 375,4	1 082 270,0	1 307 631,6	1 316 621,3	1 331 948,9
6.1	Корректировка доходности инвестированного капитала	тыс.руб			0,0					
6.2	Корректировка на основе фактических данных	тыс.руб	68 387,0	68 387,0	136 774,0	-235 251,8	208 958,0		429 582,8	
6.3	Корректировка по исполнению инвестиционной программы	тыс.руб			0,0	11 423,7	38 284,6	91 749,8	-428 107,2	-240 338,7
7.1	Экономия операционных расходов	тыс.руб			0,0				164 972,1	
7.2	Экономия от снижения технологических потерь	тыс.руб			0,0	105 191,9	39 311,0		136 052,1	
8	Сглаживание	тыс.руб	239 622,6	95 816,6	335 439,2	523 237,6	-567 324,5	-1 037 395,3	255 271,4	
9	**ВОЗВРАТ И ДОХОД НА КАПИТАЛ**	тыс.руб	867 853,5	867 853,5	1 735 706,9	1 979 000,8	2 352 448,6	2 622 008,7	2 647 853,9	2 678 364,1
10.0	Остаточная стоимость капитала, инвестированного до перехода на регулирование методом RAB с учетом возврата и выбытия - ОРИК	тыс.руб				8 600 756,7	7 328 204,7	6 199 321,0	5 094 832,8	3 995 710,5
10.1	Размер инвестированного капитала - РИК	тыс.руб	11 094 220,1							
10.2	Первоначальная стоимость инвестированного капитала - ПИ	тыс.руб	66 419,4	1 261 967,7	1 328 387,0	3 261 587,8	5 801 682,7	7 500 590,5	8 123 858,3	8 655 253,4
10.3	Расходы на финансирование инвестиционной программы	тыс.руб	938 731,4	1 379 428,5	2 318 159,9	2 154 719,0	1 618 940,5	663 656,6	589 494,0	682 998,0
10.4	Стоимость фактически введенных объектов в каждом году	тыс.руб	100 417,0	1 832 783,8	1 933 200,8	2 540 094,9	1 598 907,8	623 267,8	531 395,1	635 884,1
10.5	Физический износ - ИИК	%	72,47%							
10.6	Период возврата	лет	35							
10.7	Период возврата с учетом ИИК	лет	9,6							
11	**Расчет возврата капитала, в том числе**	тыс.руб	594 680,1	594 680,1	1 189 360,3	1 219 625,4	1 270 178,6	1 314 377,1	1 331 232,5	1 346 415,3
11.1	Возврат "старого" капитала	тыс.руб	575 703,2	575 703,2	1 151 406,3	1 126 437,2	1 104 416,3	1 100 074,5	1 099 122,3	1 099 122,3
11.2.3	выбытие объектов год 2011	тыс.руб								
11.2.4	выбытие объектов год 2012	тыс.руб	240 587,1							
11.2.5	выбытие объектов год 2013	тыс.руб	212 179,6							
11.2.6	выбытие объектов год 2014	тыс.руб	41 834,5							
11.2.7	выбытие объектов год 2015	тыс.руб	9 174,7							
11.2.8	выбытие объектов год 2016	тыс.руб								
11.2	Возврат "новых" инвестиций (согласно ИПР)	тыс.руб			37 953,9	93 188,2	165 762,4	214 302,6	232 110,2	247 293,0
12	***Параметры для расчета дохода на капитал***									
12.1	Остаточная величина инвестированного капитала - ОИК	тыс.руб	66 419,4	1 261 967,7	1 328 387,0	3 223 633,9	5 670 540,5	7 203 686,0	7 612 651,2	7 911 936,0
12.2	Чистый оборотный капитал - ЧОК	тыс.руб	72 814,96	72 815,00	145 629,96	161 286,59	171 074,96	175 276,91	188 134,20	200 979,47
12.3	Норма доходности на "старый" капитал	%	3,7%	3,7%	3,7%	4,5%	6,0%	8,0%	9,0%	11,0%
12.4	Норма доходности на "новый" капитал	%	12,0%	12,0%	12,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%
13	**Расчет дохода на капитала, в том числе:**	тыс.руб	273 173,3	273 173,3	546 346,7	759 375,4	1 082 270,0	1 307 631,6	1 316 621,3	1 331 948,9
13.1	доход на "старый" капитал	тыс.руб	184 732,3	184 732,3	369 464,6	387 034,1	439 692,3	495 945,7	458 534,9	439 528,2
13.2	доход на "новый" капитал и оборотный капитал	тыс.руб	88 441,0	88 441,0	176 882,0	372 341,3	642 577,7	811 685,9	858 086,4	892 420,7

РАСЧЕТНЫЕ ДАННЫЕ

	Расчет налога на прибыль									
1	**Доходы**	тыс.руб	1 107 476,1	963 670,1	2 071 146,1	2 502 238,3	2 071 677,8	1 676 363,2	3 158 417,7	2 439 025,5
1.1	Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов	тыс.руб			0,0		286 553,6	91 749,8	255 292,4	-240 338,7
1.2	Возврат капитала	тыс.руб	594 680,1	594 680,1	1 189 360,3	1 219 625,4	1 270 178,6	1 314 377,1	1 331 232,5	1 346 415,3
1.3	Доход на капитал	тыс.руб	273 173,3	273 173,3	546 346,7	759 375,4	1 082 270,0	1 307 631,6	1 316 621,3	1 331 948,9
1.4	Сглаживание	тыс.руб	239 622,6	95 816,6	335 439,2	523 237,6	-567 324,5	-1 037 395,3	255 271,4	0,0
2	**Расходы**	тыс.руб	708 750,2	708 750,2	1 417 500,4	1 538 057,3	1 624 604,5	2 001 861,3	1 813 728,1	1 846 325,2
2.1	Амортизация учитываемая в целях налогообложения	тыс.руб	546 556,2	546 556,2	1 093 112,4	1 180 247,1	1 330 000,0	1 510 577,3	1 558 585,3	1 566 842,0
2.1.1	амортизация текущего года	тыс.руб	546 556,2	546 556,2	1 093 112,4	1 180 247,1	1 330 000,0	1 510 577,3	1 558 585,3	1 566 842,0
2.1.2	амортизация, не учитываемая в целях налогообложения	тыс.руб			0,0					
3	Проценты за кредит	тыс.руб	162 194,0	162 194,0	324 388,0	357 810,1	294 604,5	491 284,0	255 142,8	279 483,2
4	**Налогооблагаемая база**	тыс.руб	408 528,5	408 528,5	817 057,1	1 205 226,4	558 841,6	0,0	1 680 861,9	739 625,3
5	**Ставка налога на прибыль**	%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
6	**Налог на прибыль**	тыс.руб	81 705,7	81 705,7	163 411,4	249 852,3	111 768,3	0,0	31 176,0	97 060,9
	Расчет доступных средств на инвестиции									
1	**Возврат и доход на капитал - всего**	тыс.руб			1 735 706,9	1 979 000,8	2 352 448,6	2 622 008,7	2 647 853,9	2 678 364,1
2	**Расходы из возврата и дохода на капитал**	тыс.руб			344 607,3	979 022,7	318 366,1	519 151,3	284 610,0	291 432,1
2.1	Прибыль на прочие цели	тыс.руб			17 153,4	17 996,1	20 545,1	24 499,5	25 941,2	8 281,9
2.2	Дивиденды	тыс.руб			3 065,9	3 216,5	3 216,5	3 367,7	3 526,0	3 667,0
2.3	Проценты за кредит с начала года	тыс.руб			324 388,0	357 810,1	294 604,5	491 284,0	255 142,8	279 483,2
3	**Возврат и доход на капитала - на инвестиции**	тыс.руб			1 391 099,7	1 599 978,1	2 034 082,5	2 102 857,4	2 363 243,9	2 386 932,0
4	Амортизация на ИПР	тыс.руб			1 093 112,4	1 180 247,1	1 330 000,0	1 510 577,3	1 558 585,3	1 566 842,0
5	Объем сглаживания, корректировка	тыс.руб			472 213,2	299 409,5	-320 081,9	-945 645,5	256 746,9	-240 338,7
6	**Доступные средства на инвестиции**	тыс.руб			770 200,4	719 140,4	384 000,7	0,0	1 061 405,5	579 751,4
	Источники финансирования ИПР									
1	**ИПР всего**	тыс.руб			2 318 159,9	1 788 254,4	2 144 000,0	1 034 126,0	589 494,0	682 998,0
2	**Источники RAB**	тыс.руб			2 318 159,9	1 788 254,4	2 144 000,0	1 034 126,0	589 494,0	682 998,0
2.1	Возврат и доход на капитала - на инвестиции	тыс.руб			1 863 312,8	1 788 254,4	1 714 000,7	1 034 126,0	589 494,0	682 998,0
2.2	Заемные средства на инвестиции	тыс.руб			454 847,1	0,0	429 999,3	0,0	0,0	0,0
3	**Бухгалтерские источники финансирования ИПР**	тыс.руб			2 318 159,9	1 788 254,4	2 144 000,0	1 034 126,0	589 494,0	682 998,0
3.1	Амортизация	тыс.руб			1 093 112,4	1 180 247,1	1 330 000,0	1 034 126,0	589 494,0	682 998,0
3.2	Прибыль	тыс.руб			770 200,4	608 007,3	384 000,7	-476 451,3	-969 091,3	-883 844,0
3.3	Заемные средства на инвестиции	тыс.руб			454 847,1	0,0	429 999,3	476 451,3	969 091,3	883 844,0
	Расчет процентов за кредиты кредитного плеча									
1	**Сумма заемных средств на конец года**	тыс.руб			2 990 599,0	2 972 903,2	3 555 410,7	3 730 687,6	2 669 272,3	2 290 500,4
1.1	Заемные средства на конец предыдущего периода	тыс.руб			2 415 868,0	2 990 599,0	2 972 903,2	3 555 410,7	3 730 687,6	2 669 272,3
1.2	Заемные средства на инвестиции с учетом сглаживания и корректировок	тыс.руб			429 101,0	0,0	411 432,6	0,0	0,0	0,0
1.3	Заемные средства на ЧОК	тыс.руб			145 630,0	161 286,6	171 075,0	175 276,9	0,0	200 979,5
	Справочно:									
1.4	Погашение заемных средств	тыс.руб			0,0	178 982,4	0,0	0,0	1 061 415,3	579 751,4
	Расчет процентов за кредит с начала года									
2	Ставка за пользование кредитом на начало года	%			12,0%	12,0%	9,0%	13,5%	8,0%	11,3%
3	Величина кредита на начало года	тыс.руб			2 415 868,0	2 990 599,0	2 972 903,2	3 555 410,7	3 730 687,6	2 669 272,3
4	**Проценты за пользование кредитом с начала года**	тыс.руб			289 904,2	358 871,9	268 317,6	479 465,5	297 457,5	300 827,0
	Расчет процентов за кредит в течение года									
5	Ставка за пользование кредитом, привлеченного в середине года	%			6,0%	6,0%	4,5%	6,7%	4,0%	5,6%
6	Величина кредита	тыс.руб			574 731,0	-17 695,8	582 507,5	175 276,9	-1 061 415,3	-378 771,9
7	**Проценты за пользование кредитом в течение года**	тыс.руб			34 483,9	-1 061,7	26 286,9	11 818,5	-42 314,7	-21 343,8
8	**ИТОГО Проценты за кредит всего**	тыс.руб			324 388,0	357 810,1	294 604,5	491 284,0	255 142,8	279 483,2
	Расчет кредитного плеча									
9	Размер инвестированного капитала - РИК	тыс.руб			11 094 220,1	11 094 220,1	11 094 220,1	11 094 220,1	11 094 220,1	11 094 220,1
10	**Кредитное плечо**	%			27,0%	26,8%	32,0%	33,6%	24,1%	20,6%
11	**Доля займов на финансирование инвестпрограммы**	%			18,5%	0,0%	19,2%	0,0%	0,0%	0,0%
12	**Долг/Прибыль до налогообложения**				1,34	1,08	1,87	2,35	0,91	0,83

Заместителю председателя коллегии,
руководителю департамента
регулирования тарифов

А.А. Гаршиной

Служебная записка

На 29.12.2016 назначено заседание коллегии министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области. В связи с невозможностью присутствовать на заседании коллегии прошу учесть мое мнение при принятии решений по следующим вопросам:

1. Установление тарифов на теплоноситель для ООО «ГОТЭ», на 2017 год. – **голосую «ЗА»;**

Руководитель управления
энергетики В.В.Маслов

КАНЦЕЛЯРИЯ

МИНЭНЕРГО И ЖКХ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОЛУЧЕНО 28 ДЕК 2016 вх№
тел. (846) 332-24-41

Исх № 123630пр 28.12.2016

Министру энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области

С.А. Крайневу

Особое мнение к делу по установлению тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2017 год

Уважаемый Сергей Александрович!

Ознакомившись 27.12.2016 с материалами дела по установлению необходимой валовой выручки (далее – НВВ) Акционерного общества «Самарская сетевая компания» (АО «ССК») на 2017 год, выражаем свое несогласие по следующим статьям затрат:

1. С величиной корректировки НВВ в сторону уменьшения на 511244,48 тыс.руб. в связи с неосвоением инвестиционной программы 2015 года. В течение 2015 года АО «ССК» неоднократно обращалось в Министерство энергетики и ЖКХ Самарской области с просьбой указать статьи расходов, за счет которых произведен секвестра НВВ в размере 532 688,13 тыс.руб. (исх.2290 от 15.06.2015, исх.2432 от 25.06.2015, исх.5565 от 17.08.2015). По причине безадресности секвестра АО «ССК» воспользовалось правом определить секвестр самостоятельно. Ввиду невозможности снижения расходов за счет надежности и качества энергоснабжения Компания осуществила «оптимизацию» за счет мероприятий по развитию энергосетевого комплекса.

2. В соответствии п. 30 Правил государственного регулирования орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 7 дней со дня принятия решения об установлении тарифов доводит указанное решение, а также протокол до организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, и представляет в Федеральную антимонопольную службу заверенную копию этого решения, а также информацию о составе тарифов, показателях, использованных при расчете тарифов, о территориальных сетевых организациях, в отношении которых установлены (пересмотрены) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования. На основании вышеизложенного, АО «Самарская сетевая компания» просит указать полную расшифровку структуры статей расходов НВВ с указанием адресности секвестра, в размере 210 282,07 тыс. руб.

3. Выражаем несогласие с определенной величиной подконтрольных расходов на 2017 год. Экономически обоснованные расходы АО «ССК» были рассчитаны путем индексации на 4% принятых в НВВ расходов на 2016 год (заключительный год первого долгосрочного периода

регулирования). Кроме того, применение в расчете эффективного уровня подконтрольных расходов в составе (11), (13) формул Методических указаний №421-э от 18.03.2015 не фактического значения подконтрольных расходов, а расходов определенных расчетным способом путем индексации базового уровня подконтрольных расходов 2012 года на фактически сложившиеся значения инфляции и условных единиц, дополнительно уменьшило эффективный уровень подконтрольных расходов на 206 074,76 тыс. руб. (или 7% к установленной величине подконтрольных расходов на 2017 год).

4. В составе подконтрольных расходов учтены расходы Общества на электрическую энергию (хозяйственные нужды). В силу п.11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ №98-э от 17.02.2012 «расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций» являются неподконтрольными и ежегодно определяются методом экономически обоснованных расходов.

5. В составе обосновывающих материалов АО «ССК» по статье прочие неподконтрольные расходы заявляло расходы на оплату услуг по обязательному энергетическому обследованию (статья 16 ФЗ-261 "Об энергосбережении") в размере 85 265,65 тыс. руб. А также расходы на резерв по сомнительным долгам в размере 112 996,57 тыс. руб. Министерством энергетики и ЖКХ Самарской области указанные расходы учтены не были.

6. Не учтены в составе НВВ на 2017 год фактически понесенные расходы за 2015 год 13132,44 тыс.руб. от технологического присоединения заявителей от 15 до 150 кВт, 1192,34 тыс.руб. - выпадающие доходы в результате использования заявителями права беспроцентной рассрочки, 4395,93 тыс.руб. выпадающие доходы в результате перерасчета объема услуг по передаче с гарантирующим поставщиком ввиду смены собственника электросетевого имущества (ООО «Самарасеть»).

Генеральный директор В.С. Мухаметшин

Сухомлина Е.В. (846)3425920

РОССЕТИ
МРСК ВОЛГИ
Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» – «Самарские распределительные сети»
443068, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 106, корп. 133
Телефон: (846) 339-33-59 факс: (846) 339-32-82
e-mail: office@samara.mrsk-volgi.ru www.mrsk-volgi.ru

Смуряковой Т.О.
Для работы 29.12.16

29.12.2016 № ИПВ/КЗ/54.02/11165

На _____ от _____

Министру энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области

С.А. Крайневу

Особое мнение
филиала ПАО «МРСК Волги»-«Самарские распределительные сети» по вопросу пересмотра установленных на 2017 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области и необходимой валовой выручки филиала, рассматриваемому на заседании коллегии Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.12.2016г.

Филиал ПАО «МРСК Волги»- «Самарские распределительные сети» (далее Филиал) 27.12.2016г. ознакомился с Экспертным заключением Министерствам энергетики и ЖКХ Самарской области (далее Министерство) по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала, а также проектами приказов об установлении в регионе на 2017 год единых котловых и индивидуальных тарифов и выражает особое мнение по данному вопросу, фиксируя следующее.

Филиал не согласен с предложениями Министерства в части корректировки (снижения) НВВ филиала на 2017 год.

Согласно представленному на ознакомление шаблону «Предложения об установлении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъекту Российской Федерации на 2017 год» Министерство исключило из НВВ филиала в полном объеме:

- корректировку необходимой валовой выручки года на основании фактических данных за 2015 год в размере – 410 702,1 тыс.руб.;
- экономию операционных расходов в размере – 163 273,4 тыс.руб.;
- экономию от снижения технологических потерь в сумме 170 350,0 тыс.руб.;
- величину изменения необходимой валовой выручки, производимую в целях сглаживания тарифов в размере – 977 356,2 тыс.рублей.

* 61204 *

Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
ВХОДЯЩИЕ
№ 14154 дата 29.12.16
Подпись

Сертифицировано Русским Регистром

Таким образом, Министерством при расчете необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Волги» в нарушение положений Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ от 30.03.2012г. №228-э, неправомерно были исключены из состава необходимой валовой выручки филиала на 2017 год средства в сумме 1 721 681,7 тыс.рублей, а также не были учтены понесенные расходы по судебным решениям в сумме 83 316,8 тыс.руб. и выпадающие доходы от льготного ТП в сумме 37 413,8 тыс.рублей.

ПАО «МРСК Волги» выражает крайнюю обеспокоенность по поводу принимаемых Министерством на протяжении последних ряда лет дефицитных тарифных решений в отношении филиала «Самарские РС», которые приводят к снижению финансовой устойчивости деятельности крупной государственной дочерней сетевой компании «Россети» и оставляет за собой право выступить инициатором по обращению в ФАС России о необходимости приведения решений Минэнерго в соответствие с действующим законодательством.

Учитывая особую значимость вышеперечисленных проблем, прошу Вас данное особое мнение филиала считать неотъемлемой частью протокола коллегии Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.12.2016г

Заместитель директора по экономике
и финансам

И.М.Калинин

Борисова Ирина Викторовна (тарифный отдел)
339-33-15

Закрытое Акционерное Общество
«ЭНЕРГЕТИКА И СВЯЗЬ СТРОИТЕЛЬСТВА»
ИНН 6320005633
р/с 40702810854280100104 в АКБ ЦО СБРФ № 4257 г. Тольятти
БИК 043601607 к/с 30101810200000000607
ПОВОЛЖСКИЙ БАНК СБЕРБАНКА РФ г. Самара
Адрес: 445020, г.Тольятти,, ул. Белорусская, 33
e-mail: office@zeiss.net.ru т/ф (8482) 637666, 696 073

Исх. № 212 от «28» 12 2016г.

на № _____ от «___» _____ 2016г.

Министру
Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области

С.А. Крайневу

Особое мнение к проектам Приказов
Об установлении единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Самарской области на 2017 год

Министерство энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
ВХОДЯЩИЕ
№ 14044 дата 28.12.16
Подпись_____

Уважаемый Сергей Александрович!

Ознакомившись с проектами приказов Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2017 год ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» просит приобщить к Протоколу заседания коллегии 28.12.2016 г. следующее обращение.

При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в необходимой валовой выручке ЗАО «Энергетика и Связь Строительства» в нарушение положений п. 34 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 не были приняты в расчет суммы выпадающих расходов от предоставления льгот по технологическому присоединению заявителей до 15 кВ и от 15 до 150 кВт в сумме 3730,4 тыс.руб.

Расходы на аренду земельных участков для эксплуатации линий электропередач признаны только в сумме земельного налога, что на 2350 тыс.руб. меньше по итогам фактических затрат в 2015 году и на 2432,6 тыс.руб. меньше по плановым затратам на 2016 год по заключенным договорам. Невключение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на

имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, признано не соответствующим статье 1 Гражданского кодекса РФ, статьям 6, 23 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ и недействующим решением ВАС РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13.

В нарушение положений п. 28 и п.18 Постановления Правительства №1178 от 29.12.2011 г. в выпадающих расходах не было учтены суммы обязательных налоговых платежей, не учтенных при регулировании на 2015 год, а именно: 1364,9 тыс.руб. - налог на землю, 18168 тыс.руб. - налог на имущество; 848,3 тыс.руб. - плата за предельно-допустимые выбросы; 4748,8 тыс.руб. - налог на прибыль; 32366,3 тыс. руб. - отчисления на социальные нужды.

Оставляем за собой право обжаловать эти решения в суде и ФАС России.

Генеральный директор **В.В. Богряков**

Для работы
28.12.16

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЭЛЕКТРОСЕТЬ - ВОЛГА»

ИНН 6313539056 КПП 631301001 ОГРН 1116313001507 ОКПО 92429484
Р/с 40702810803000000116 в Приволжском филиале ПАО «Промсвязьбанк»,
г. Нижний Новгород к/с 30101810700000000803 БИК 042202803

Юридический адрес:
РФ Самарская обл., 443112,
г. Самара, ул. 8 Марта, д. 6, стр. 1

Почтовый адрес:
РФ Самарская обл., 443011,
Самара, пер. Парковый, д. 5
тел./факс (846) 379-04-99
E-mail: k065kk@mail.ru

Исх. № 1059 «28» 12 2016 г.

Министерство энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
ВХОДЯЩИЕ
№ 14097 дата 28.12.16
Подпись

Заместителю председателя
коллегии, руководителю
департамента регулирования
тарифов
Министерства энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства
Самарской области
Гаршиной А.А.

Акционерное общество "Электросеть-Волга" имеет особое мнение по вопросу корректировки необходимой валовой выручки на 2017 год, а именно:

1. Постановлением апелляционной инстанции по проверке законности и обоснованности решения арбитражного суда 15 сентября 2016 года было принято решение по делу №А55-649/2016 об урегулировании разногласий, возникших при заключении договора об осуществлении технологического присоединения ООО "Региональные электрические сети" №5-ТП2015 от 26.10.2015г. Кроме того, заключен договор об осуществлении технологического присоединения №3-ТП-2016 от 24.08.2016г. для заявителя АО "ЭР-Телеком Холдинг". Обязательным условием исполнения данных договоров со стороны сетевой организации является перекладка существующей линии электропередачи 6 кВ от ПС "Центральная-3" до РП-3 в связи с полной загруженностью кабельной линии и отсутствием технической возможности пропуска дополнительной мощности. По обоим заявителям АО "Электросеть-Волга" были направлены в Министерство энергетики и ЖКХ Самарской области заявления об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту. В обоих случаях получен отказ в

открытии дела в связи с тем, что плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается при отсутствии технической возможности, а также при технологическом присоединении заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8900 кВт. В настоящее время ООО "Региональные электрические сети" имеют незаконное технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Электросеть-Волга", что может привести к возникновению аварийных ситуаций и полному погашению всех потребителей, запитанный от РП-3. В дополнении к вышеизложенному следует добавить, что в адрес нашей организации от Управления Федеральной антимонопольной службы по Самарской области поступают предупреждения о прекращении действий (бездействия), которые содержат признаки нарушения антимонопольного законодательства. Данные предупреждения сопровождаются наложением штрафов. В соответствии с п.17 Правил технологического присоединения и п.2. ст.23.2 Федерального закона РФ от 06.03.2003 №35-ФЗ "Об электроэнергетике" включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1, также не предусмотрена возможность включения в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры (за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики). Таким образом, в соответствии с вышеуказанными нормативными правовыми актами и п.34 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, включаются операционные расходы, расходы, связанные с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, расходы по оплате

услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 Следовательно, расходы сетевых организаций, связанные с развитием существующей инфраструктуры учитываются при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Во исполнении своих обязательств по законному технологическому присоединению АО "Электросеть-Волга" направило в тарифном пакете предложения по созданию возможности осуществления технологического присоединения. Экспертной группой не были включены данные затраты при осуществлении корректировки НВВ на 2017 год. Неисполнение обязательств по договорам технологического присоединения грозит наложением штрафов на сетевую организацию и новыми судебными процессами.

Ввиду отсутствия в НВВ средств на реконструкцию кабельной линии прошу Вас разъяснить дальнейшие действия сетевой организации АО "Электросеть-Волга" в части исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения.

2. В ходе проведения анализа финансового состояния АО "Электросеть-Волга" за 2014 год экспертной группой был выявлен дополнительный доход, возникший у организации вследствие взыскания стоимости объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление. В соответствии с .81 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 экспертной группой был исключен дополнительный доход в сумме 4921 тыс.руб. из расчета необходимой валовой выручки на 2016 год. Однако, п.81 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 гласит: " Дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования. Под дополнительными доходами в настоящем пункте понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для

определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Однако, экспертная группа полностью сняла стоимость бездоговорного потребления, не уменьшив ее на величину услуг по передачи вышестоящей сетевой организации и не компенсировав потери сетевой организации. В тарифном пакете на 2017 год эти расходы были поданы как выпадающие доходы сетевой организации, но не приняты в расчет НВВ экспертной группой.

Прошу включить выпадающие доходы при корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год.

3. Заседанием коллегии Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области 25.06.2015 года была произведена корректировка необходимой валовой выручки АО "Электросеть-Волга". В результате произведенной корректировки образовались выпадающие доходы сетевой организации в связи с оплатой аренды электросетевого оборудования. Министерство энергетики и ЖКХ Самарской области письмом от 01.12.2016 №15/9097 запросило реестр платежных поручений по оплате договоров аренды электросетевого оборудования за 2015 и 9 месяцев 2016 года. АО "Электросеть-Волга" представило всю необходимую информацию. Указанные выпадающие доходы при установлении НВВ на 2017 год не учтены.

Прошу включить выпадающие доходы при корректировке необходимой валовой выручки на 2018 год.

Генеральный директор В.П.Бобров

Исп. Чиркова Е.В.

Смуругиной
Для работы
28.12.16

ОБОРОНЭНЕРГО
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
филиал «Приволжский»

Комсомольская ул., д. 27 А
Самара, 443099
Тел.: +7(846) 202-10-25,202-10-26,
202-10-27,202-32-46
E-mail: info@pv.oen.su
http://www.oboronenergo.su
ОКПО 61702070, ОГРН 1097746264230,
ИНН/КПП 7704726225/631743001

28.12.2016 № ПРВ/030/2307

На №_____ от _____

О направлении особого мнения

Руководителю Министерства
энергетики и ЖКХ
Самарской области
С.А. КРАЙНЕВУ

ул. Самарская, 146А,
г. Самара, 443010

Министерство энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
ВХОДЯЩИЕ
№ 14073 дата 28.12.16
Подпись_____

Особое мнение филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» к заседанию Коллегии Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области

По предоставленным материалам к заседанию Коллегии Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее Министерство) по вопросу об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, котловых тарифов, а также необходимой валовой выручки для филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» (далее Филиал) в границах Самарской области считаем необходимым выразить свое несогласие по следующим пунктам:

I. В расчетах Министерства используется индекс потребительских цен в размере 4% (прирост цен на конец периода 2017г.), в то время как среднегодовой ИПЦ в соответствии с прогнозом Министерства экономического развития РФ составляет 4,7%.

II. Оптимизацию расходов, предлагаемую Министерством в размере 2 517,70 тыс. руб. считаем необоснованной и не соответствующей Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. N 98-э.

III. При корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год не учтены выпадающие доходы по подконтрольным и неподконтрольным расходам за 2015 год, а также не в полном объеме учтены, лизинг и капитальные вложения и прочие расходы в составе неподконтрольных расходов на 2017 год.

1. Корректировка подконтрольных расходов.

На основании абзаца 10 п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования».

Общество просит применить корректировку подконтрольных расходов на 2017 год на величину отклонения фактических подконтрольных расходов за 2015 год от утвержденных в сумме 42 981,33 тыс. руб. Фактические расходы Общества за 2015 год подтверждаются документами (данными бухгалтерского учета, договорами и т.п.), находящимися в материалах тарифного дела.

Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утв. Мин-во 2015 г.	Факт. 2015г.	Отклонение
1.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	16 380,77	35 521,84	19 141,07
2.	Ремонт основных средств	тыс.руб.	957,10	4 158,44	3 201,34
3.	Расходы ЦИА (управляющая организация)	тыс.руб.	0,00	2 497,34	2 497,34
4.	Расходы из прибыли на социальное развитие	тыс.руб.	1 829,80	2 720,38	890,58
	Итого корректировка подконтрольных расходов по результатам 2015 года	тыс.руб.	**19 167,67**	**39 680,28**	**25 730,33**

Обоснования необходимости принятия корректировки по статьям подконтрольных расходов представлены ниже.

1.1. Расходы на оплату труда.

Фактические расходы на оплату труда за 2015 год в границах Самарской области по виду деятельности «услуги по передаче электроэнергии» составили 35 521,84 тыс. руб. при принятых Министерством 16 380,77 тыс. руб. Выпадающий доход составил 19 141,07 тыс. руб.

Фактический фонд оплаты труда формировался в соответствии с утвержденным штатным расписанием филиала, а также с учетом положений отраслевого тарифного соглашения, и потому на основании п. 26 Основ ценообразования Общество считает данные расходы экономически обоснованными и просит учесть в корректировке подконтрольных расходов на 2017 год в сумме 19 141,07 тыс. руб.

1.2. Ремонт основных средств

Ремонтные работы в 2015 году были проведены в соответствии с утвержденной программой капитального ремонта оборудования электрических сетей, зданий и сооружений филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» и сметными расчетами. Фактическая стоимость выполненных работ составила 4 158,44 тыс.руб. при принятых Министерством 957,10 тыс.руб.

Выпадающий доход по статье составил 3201,34 тыс.руб.

1.3. Расходы центрального исполнительного аппарата (управляющая организация).

Затраты по статье «Другие прочие расходы», предлагаемые к включению в необходимую валовую выручку за 2015 год в размере 2 497,34 тыс. руб. состоят из затрат центрального исполнительного аппарата (далее ЦИА).

Расходы на содержание центрального аппарата управления (счет 26 бухгалтерского учета) были рассчитаны в соответствии с учетной политикой АО «Оборонэнерго» прямо пропорционально выручке за 2015 год. Общество просит учесть при корректировке НВВ на 2017 год затраты ЦИА в размере 2 497,34 тыс. руб., принимая во внимание следующее обоснование.

Функции ЦАУ:

- организация взаимодействия Общества с акционерами, советом директоров, Министерством Обороны Российской Федерации, регулирующими и контролирующими органами: ФАС России, ФСФР России, ФНС России и иными государственными органами;
- определение общекорпоративной стратегии Общества (принятие решений о размере и направлении инвестиций, определение конкурентной стратегии);
- утверждение бюджетов;
- обеспечение общего финансового контроля над деятельностью филиалов, разработка и внедрение единой системы учета, формирование и сдача в органы налогового учета РФ бухгалтерской и налоговой отчетности;

- создание и поддержание единого информационного пространства, охватывающего все филиалы;

- закрытие вакансий, отбор и развитие топ-менеджеров филиалов,

а также системы их мотивации и вознаграждения;

- использование единой системы закупок с последующим распределением по филиалам;

- выполнение собственных административно-хозяйственных функций.

С целью обеспечения филиалов Общества необходимыми материально-техническими ценностями ЦАУ осуществляет мероприятия, связанные

с размещением заказов и выбором поставщика услуг. Расходы, связанные

с приобретением материально-технических ценностей учитываются

в филиалах Общества.

Кроме того, ЦАУ осуществляет финансирование мероприятий, направленных на создание единой информационной системы и техническое обеспечение:

- приобретение программного обеспечения;

- закупка вычислительной техники, средств для модернизации серверного оборудования;

- затраты, связанные с сопровождением программных продуктов,

их адаптацией к условиям организации.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, затраты, связанные с деятельностью ЦАУ, учитываются Обществом в смете расходов на содержание электросетевого хозяйства.

Таким образом, затраты на содержание центрального исполнительного аппарата являются экономически обоснованными, позволяющими сократить себестоимость передачи электрической энергии, и их исключение из состава НВВ недопустимо.

1.3. <u>Расходы из прибыли на социальное развитие.</u>

Фактический фонд выплат из прибыли на социальное развитие сформировался в соответствии с утвержденным Положением о выплатах социального характера АО «Оборонэнерго» от 19 февраля 2015 года, а также с учетом положений отраслевого тарифного соглашения, и потому на основании п. 26 Основ ценообразования Общество считает данные расходы экономически обоснованными и просит учесть в корректировке подконтрольных расходов на 2017 год в сумме 890,58 тыс. руб., запланированных по фактическим данным 2015 года.

В соответствии с п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями. АО «Оборонэнерго» является членом Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (с изменениями на 20 ноября 2014 года) (редакция, действующая с 7 ноября 2014 года) (действие продлено с 1 января 2016 года

до 31 декабря 2018 года включительно). В соответствии с п.6 «Дополнительные льготы, гарантии и компенсации» данного соглашения, Работодатели обеспечивают предоставление работникам ряд льгот, гарантий и компенсаций в порядке и на условиях, определяемых непосредственно в Организациях, в том числе:

6.1.1. Выплату единовременного пособия (материальной помощи) в случаях:

а) гибели работника на производстве на каждого его иждивенца в размере годового заработка погибшего;

б) установления инвалидности в результате увечья по вине работодателя или профзаболевания;

6.1.2. Доплату к трудовой пенсии:

а) по инвалидности - неработающему инвалиду, получившему инвалидность в результате увечья по вине работодателя;

б) по случаю потери кормильца - детям погибшего на производстве работника (несовершеннолетним детям, а также детям, обучающимся по очной форме в образовательных учреждениях всех типов и видов независимо от их организационно-правовой формы, до окончания ими такого обучения, но не дольше, чем до достижения ими возраста 23 лет);

6.1.3. Выплату единовременной материальной помощи:

а) при регистрации брака (если брак регистрируется впервые);

б) при рождении ребенка;

в) семье работника в связи со смертью работника Организации;

г) на организацию похорон ветеранов Организации (порядок отнесения лиц к категории ветеранов определяется непосредственно в Организациях);

д) работнику в связи со смертью его близких родственников (супруга(и), детей, родителей);

6.1.4. Предоставление единовременной выплаты при уходе работника в ежегодный основной оплачиваемый отпуск.

6.1.5. Добровольное медицинское страхование работников;

6.1.6. Негосударственное пенсионное обеспечение работников в соответствии с программой негосударственного пенсионного обеспечения, принятой в Организации;

6.1.7. Выплату единовременной материальной помощи при увольнении работника из Организации по собственному желанию после установления трудовой пенсии по старости (с учетом стажа работы и периода увольнения после наступления пенсионного возраста).

2. Корректировка неподконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний корректировка неподконтрольных расходов проводится, исходя из фактических значений по следующей формуле:

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

где:

$HP_{i-2}^{расх.факт}$, $HP_{i-2}^{расх.план}$ - фактическая и плановая величины неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Обоснования необходимости принятия корректировки по статьям неподконтрольных расходов представлены ниже.

Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утв. Комитет 2015 г.	Факт. 2015г.	Отклонение
1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 784,81	10 693,15	6 908,34
2.	Коммунальные услуги	тыс. руб.	177,66	710,84	533,18
3.	Налог на прибыль	тыс. руб.	304,88	2 899,22	2 594,34
	Итого корректировка неподконтрольных расходов по результатам 2015 года	тыс. руб.	**4 267,35**	**14 303,21**	**10 035,86**

Обоснования необходимости принятия корректировки по статьям неподконтрольных расходов представлены ниже.

2.1 Отчисления на социальные нужды.

Согласно Федеральному закону от 24 июля 2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» с 01 января 2011 г. применяются следующие тарифы страховых взносов:

- Пенсионный фонд РФ – 22,0%;
- Фонд социального страхования РФ – 2,9%;
- Фонд обязательного медицинского страхования – 2,1%;
- Территориальные фонды обязательного медицинского страхования – 3,0%.

Ставка отчислений на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,56% ФОТ. Согласно Федеральному закону от 22 декабря 2005 г. № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», рассматриваемый вид деятельности относится к 3-му классу профессионального риска. Данному классу профессионального риска соответствует страховой тариф в размере 0,56% к начисленной оплате труда по всем основаниям (доходу) застрахованных работников.

Таким образом, общий размер страховых взносов составляет 30,56% от расходов на оплату труда.

В связи с тем, что базой для начисления отчислений на социальные нужды являются расходы на оплату труда, расходы по отчислениям на социальные нужды являются экономически обоснованными. На данном основании просим учесть сумму отклонения от утвержденного значения в размере 6 908,33 тыс. руб. в расчете величины корректировки неподконтрольных расходов на 2017 год.

2.2. Коммунальные услуги.

В расчетных и обосновывающих материалах тарифного дела, представленных АО «Оборонэнерго», сумма затрат по статьям «Водоснабжение», «Теплоснабжение», «Электроэнергия», «Прочие коммунальные услуги» за 2015 год составила 710,84 тыс. руб., Министерством были утверждены расходы по данной статье в размере 177,66 тыс.руб. В связи с этим, просим включить в необходимую валовую выручку на 2017 год затраты на коммунальные услуги в размере 533,18 тыс. руб., в том числе по договорам:

- ОАО "Славянка" №24-ПРВ-2015 от 01.01.2015
- ОАО "РЭУ" №30-ПРВ-2015 от 09.12.2014
- ОАО "РЭУ" №28-ПРВ-2015 от 29.12.2014
- ОАО "РЭУ" №29-ПРВ-2015 от 29.12.2014
- ОАО "РЭУ" №34-ПРВ-2015 от 29.12.2014
- ОАО "РЭУ" №27-ПРВ-2015 от 29.12.2014
- МУП "Жилищно-эксплуатационная служба" №25-ПРВ-2015 от 01.01.2015
- ОАО "РЭУ" №5-ПРВ-2015 от 18.12.2014.

2.3. Налог на прибыль за 2015 год.

В АО «Оборонэнерго» бухгалтерский учет расходов ведется в разрезе видов деятельности в следующем порядке:

- доходы и расходы, непосредственно связанные с производством продукции (работ, услуг), относимые на конкретный вид производимой продукции (работ, услуг) распределяются по соответствующим видам деятельности (п.п. 1, 2, 4 Приложения «Расчет величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго» за 2015 год с учетом требований п. 20 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178»);

- доходы и расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг), распределяются по видам деятельности пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности (п.п. 6-13 Приложения «Расчет величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго» за 2015 год с учетом требований п. 20 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178»).

Коэффициент за 2015 год указан в графе 4 таблицы 1. Приложение «Расчет величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго» за 2015 год с учетом требований п. 20 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178».

В связи с тем, что налог на прибыль рассчитывается по данным налогового учета, показатель текущего налога на прибыль соответствует данным налоговой декларации по налогу на прибыль.

Особенности распределения суммы текущего налога на прибыль по видам деятельности.

При расчете налога на прибыль за 2015 год включен доход от безвозмездной аренды объектов электросетевого хозяйства, который в полном объеме относится на вид деятельности «передача электроэнергии» в сумме 90 594 тыс. руб. (включен в п. 13.4 постоянные налоговые обязательства (активы) – 310 514 тыс. руб.). Прочие постоянные налоговые обязательства рассчитываются пропорционально выручке (с применением коэффициентов) (таблица 2 Приложение «Расчет величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго» за 2015 год с учетом требований п. 20 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178»).

Согласно п. 2 ст.288 НК РФ:

«1. Налогоплательщики – российские организации, имеющие обособленные подразделения, исчисление и уплату в федеральный бюджет сумм авансовых платежей, а также сумм налога, исчисленного по итогам налогового периода, производят по месту своего нахождения без распределения указанных сумм по обособленным подразделениям.

2. Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится налогоплательщиками – российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения каждого из ее обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 настоящего Кодекса, в целом по налогоплательщику».

АО «Оборонэнерго» производит расчет сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов РФ, исходя из доли прибыли, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества (таблица 3 Приложение «Расчет величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго» за 2015 год с учетом требований п. 20 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178»).

По итогам 2015 года сумма налога на прибыль, подлежащего зачислению в доходную часть бюджета Самарской области с учетом

федеральной составляющей налога на прибыль, подлежащей уплате в Федеральный бюджет РФ, определена в размере 2 899,22 тыс. руб., исходя из доли прибыли, приходящейся на Самарскую область в размере 0,01195429504988 и величины налога на прибыль, которые относятся по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 242 525 тыс. руб. в том числе величина налога на прибыль по виду детальности по оказанию услуг по передаче электрической энергии – 30 115 тыс. руб. и величина налога на прибыль по виду детальности технологического присоединения к электрическим сетям – 212 410 тыс. руб. Данная величина налога на прибыль содержит федеральную составляющую налога на прибыль, подлежащую уплате в Федеральный бюджет РФ.

Таким образом, считаем правомерным учесть корректировку неподконтрольных расходов в части налога на прибыль в размере 2 594,34 тыс. руб. Данная величина налога на прибыль содержит федеральную составляющую налога на прибыль, подлежащую уплате в Федеральный бюджет РФ.

Распределяемые затраты согласно учетной политике расходов по Филиалу «Приволжский» АО «Оборонэнерго» по передаче электроэнергии за 2015 год, тыс. руб.

ОБЛАСТИ	Доля прибыли (из Расчета величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго»)	Сумма текущего налога на прибыль, тыс. руб.	Налог на прибыль из расчета 20% (тыс. руб.)
		242 525	налог на прибыль 20% (тыс. рублей)
Филиал ПРВ, в т. ч.	0,04095370212857	9 932,30	9 932,30
Самарская область	0,01195429504988	2 899,22	2 899,22
Саратовская область	0,01157583793909	2 807,43	2 807,43
Оренбургская область	0,00983349696274	2 384,87	2 384,87
Пензенская область	0,00395472259437	959,12	959,12
Республика Мордовия	0,00049184463683	119,28	119,28
Ульяновская область	0,00314350494566	762,38	762,38

3. Неподконтрольные расходы на 2017 год

В соответствии с п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ № 98-э от 17 февраля 2012 г. (далее

Методические указания) неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов.

Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	проект Мин-во 2017 г.	План 2017г.	Отклонение
1.	Капитальные вложения производственного характера	тыс. руб.	0,00	6 757,00	6 757,00
2.	Лизинг	тыс. руб.	312,70	1 067,00	754,3
3.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2679,70	7 278,13	4 598,43
	Итого корректировка неподконтрольных на 2017 год	тыс. руб.	**2 992,40**	**15 102,13**	**12 109,73**

3.1. Капитальные вложения производственного характера.

Прибыль на капитальные вложения в размере 6 757,00 тыс. руб. на 2017 год полностью исключена из расчета НВВ. Инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» на 2016-2019 годы утверждена Приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 01.11.2016 № 279. Исключение суммы на капитальные вложения приведет к невозможности исполнения инвестиционной программы в 2017 году.

3.2. Лизинг.

Размер суммы лизинга на 2017 год также определен действующей инвестиционной программой 2016-2019 гг., а также договором лизинга от 13 марта 2014 года №12-2014.

3.3. Прочие неподконтрольные расходы.

Расходы по данной статье запланированы на 2017 год в размере 7 278,13 тыс. руб., Министерством предлагается включить сумму 2 679,70 тыс. руб. Исключены расходы по следующим статьям:

1) Расходы на проведение обязательного энергетического обследования в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» определены в размера 1927,12 тыс. руб. Для исполнения требования ФЗ-261 от 23.11.2009 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности», энергетическое обследование организаций осуществляющие регулируемые виды деятельности, проводится не реже одного раза в пять лет. Планирование осуществлялось на основании заключенного договора с НП «Союз Энерго Аудит» от 27.10.10 №142/14.

2) Расходы на организацию центра обслуживания потребителей АО «Оборонэнерго» в границах Самарской области определены в размере 1219,36 тыс. руб. Планирование осуществлялось в соответствии с требованием стандартов обслуживания сетевыми организациями потребителей, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 №186.

3) Расходы на регистрацию прав собственности в размере 1 452,00 тыс. руб. на оплату государственной пошлины для регистрации 66 объектов.

Таким образом, считаем правомерным включить неподконтрольные расходы в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 в сумме 12 109,73 тыс. руб.

В связи с вышеизложенным, просим Вас учесть в необходимой валовой выручке филиала «Приволжский» АО «Оборонэнерго» на 2017 год расходы в размере **47 875,92** тыс. руб. (без НДС).

Невключение указанных затрат в необходимую валовую выручку на 2017 год негативно скажется на финансовом состоянии предприятия и осуществлении текущей эксплуатации при выполнении задач по бесперебойному энергоснабжению объектов военной инфраструктуры Самарской области.

Директор филиала В.И. Павлов

Исп. Уланова Н.В.
8 (846) 202-10-25 доб. 116