



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

Р. 11 2020

№ 133

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Анонен Е.О., Герасимов Д.А., Костылев С.В., Варданян Э.О.

Председательствовал: Коптин Д.В.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Денисов И.В., Илларионова Е.В., Власов А.А., Дубовикова А.Ф., Колбас А.С., Глазунова О.С., Солдатов А.В.

Повестка дня: О пересмотре долгосрочных параметров регулирования деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год и о пересмотре структуры необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2020 год.

По обсуждаемому вопросу выступили: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Анонен Е.О., Герасимов Д.А., Денисов И.В., Илларионова Е.В., Власов А.А., Колбас А.С., Солдатов А.В.

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.07.2012 № 181-р установлены согласованные приказом ФСТ России от 12.07.2012 № 472-э долгосрочные параметры регулирования деятельности публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» (далее – ПАО «Россети Ленэнерго»), применяющего метод доходности инвестированного капитала (РАВ) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2012-2020 годы.

14.05.2020 в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о завершении реорганизации ПАО «Россети Ленэнерго» в форме присоединения к нему АО «Курортэнерго», АО «Санкт-Петербургские электрические сети», АО «Царскосельская энергетическая компания», АО «Петродворцовая электросеть».

В соответствии с пунктом 36 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в случае перехода от одного лица к другому права собственности на объекты электроэнергетики в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации в порядке универсального правопреемства долгосрочные параметры, установленные на долгосрочный период

регулирующего, в течение которого осуществлен указанный переход, пересматриваются в отношении организации-правопреемника.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ РФ от 30.03.2012 г. № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», приказом Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.05.2019 № 73, рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, представленные ПАО «Россети Ленэнерго», и рассмотрев дополнение к заключению экспертной группы Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по теме «Определение экономически обоснованных составляющих, формирующих тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год с применением метода доходности инвестированного капитала»,

правление приняло решение:

1. Пересмотреть долгосрочные параметры деятельности ПАО «Россети Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год, установив их согласно приложению к настоящему протоколу.

2. Пересмотреть структуру необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год в размере 51 602 937,41 тыс. руб. (в том числе величину необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» без учета расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС», смежных электросетевых организаций, оплаты потерь электроэнергии в размере 36 578 804,37 тыс. руб.) по следующим статьям:

№ п.п.	Показатель	2020 год
1	Подконтрольные расходы	6 108 325,93
1.1	Материалы	422 448,47
1.2	Работы и услуги производственного характера	308 845,31
1.3	Затраты на оплату труда	3 557 684,39
1.4	Прочие расходы	1 819 347,76
2	Неподконтрольные расходы	11 307 786,71
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	5 910 946,91
2.2	Плата за аренду имущества	47 584,99
2.3	Налоги	2 089 195,63
2.4	Отчисления на социальные нужды	746 843,50
2.5	Налог на прибыль	2 455 932,46
2.6	Выпадающие доходы от льготного ТП	57 283,23
3	Возврат инвестированного капитала	5 417 323,27
4	Доход на инвестированный капитал	11 598 360,79
5	Корректировка необходимой валовой выручки по итогам за прошедшие периоды	4 584 111,11
6	Изменение необходимой валовой выручки, проводимое в целях сглаживания	3 473 843,48
7	Расходы на компенсацию потерь в сетях ПАО «Россети Ленэнерго»	7 545 282,32
8	Оплата услуг смежных электросетевых организаций, в том числе по следующим организациям:	1 567 903,81
8.1	АО «Санкт-Петербургские электрические сети», в том числе:	565 779,48
	<i>средства на содержание электрических сетей</i>	479 306,33
	<i>расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях</i>	86 473,15
8.2	АО «Региональные электрические сети», в том числе:	54 671,04
	<i>средства на содержание электрических сетей</i>	42 035,71
	<i>расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях</i>	12 635,33
8.3	ОАО «Объединенная энергетическая компания», в том числе:	153 088,08
	<i>средства на содержание электрических сетей</i>	141 440,83
	<i>расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях</i>	11 647,25
8.4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), в том числе:	274 426,05
	<i>средства на содержание электрических сетей</i>	197 625,14
	<i>расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях</i>	76 800,92
8.5	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», в том числе:	345 164,46
	<i>средства на содержание электрических сетей</i>	337 742,66
	<i>расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях</i>	7 421,80
8.6	ООО «Ижорская энергетическая компания», в том числе:	48 480,95
	<i>средства на содержание электрических сетей</i>	10 846,46
	<i>расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях</i>	37 634,49
8.7	ЗАО «Колпинская сетевая компания», в том числе:	39 901,03
	<i>средства на содержание электрических сетей</i>	38 450,18
	<i>расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях</i>	1 450,85
8.8	Структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги», в том числе:	72 928,46
	<i>средства на содержание электрических сетей</i>	52 496,82
	<i>расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях</i>	20 431,64

№ п.п.	Показатель	2020 год
8.9	АО «ЛОМО», в том числе:	13 464,25
	средства на содержание электрических сетей	10 031,59
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	3 432,66

Председатель правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

Члены правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга



Д.В. Коптин

отлучка (примечание)
от 28.09.2020
5 376 - 2)

Г.Г. Сафаров



Е.О. Анонен



Д.А. Герасимов

(письмо от 11.11.2020
8/4) против

С.В. Костылев

решение согласовано
(письмо СВБ УРАЕ
России от 20.10.2020
5 48/33059/20)

Э.О. Варданян
(Совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен:

письмо ЗАО «Россети Ленэнерго» от
20.10.2020 5 13/14-20/446, вх. от 20.10.2020

5 01-14-2846/20-0-Р ПАО «Россети Ленэнерго»

(должность)

(подпись)

Приложение
к протоколу заседания правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от *02.11.20* № *133*

Долгосрочные параметры регулирования для публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) ¹	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности реализуемых товаров и услуг	Уровень качества реализуемых товаров и услуг
						НДi	НД					
		млн руб.	%	млн руб.	млн руб.	%			%	лет		
1	2020	6 108,33 ¹	1,00%	49 129,43	807,68	11,00%	11,00%	0,75	13,09%	35	0,017675373	1,0102

¹ В ценах 2020 года.