



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**

**ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

27.12.2018

№ 327

**Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Козлова О.А.**

**Председательствовал: Коптин Д.В.**

**В заседании участвовали:**

**от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Денисов И.В., Радько А.В., Власов А.А., Иванова Л.В., Илларионова Е.В., Канивцов Р.А., Солдатов А.В., Халикова Е.А.**

**от Комитета по энергетике и инженерному обеспечению:**

**от ПАО «Ленэнерго»:**

**Повестка дня: Об определении необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2019 год.**

**По обсуждаемому вопросу выступили: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Козлова О.А.**

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 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (их) предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (их) предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», 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», приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»,

приказом ФАС России от 10.10.2017 № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», приказом ФАС России от 19.12.2018 № 1819/18 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», приказом Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.06.2018 № 108 открыто дело о пересмотре индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2019 год методом доходности инвестированного капитала. Рассмотрев расчётные и обосновывающие материалы, представленные публичным акционерным обществом «Ленэнерго» (далее – ПАО «Ленэнерго»), и экспертное заключение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по теме «Определение экономически обоснованной величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2019 год» (приложение к настоящему протоколу),

**правление приняло решение:**

Определить экономически обоснованную годовую величину необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год в размере 49 090 022,95 тыс. руб. (в том числе величину необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» без учета расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС», смежных электросетевых организаций, оплаты потерь электроэнергии в размере 33 131 822,34 тыс. руб.) по следующим статьям:

№ п.п.	Показатель	2019 год
<b>1</b>	<b>Подконтрольные расходы</b>	<b>4 983 313,89</b>
1.1	Материалы	341 072,49
1.2	Работы и услуги производственного характера	153 146,83
1.3	Затраты на оплату труда	2 178 114,47
1.4	Прочие расходы	2 310 980,11
<b>2</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>13 138 569,87</b>
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	6 227 483,60
2.2	Плата за аренду имущества	2 002 814,53
2.3	Налоги	1 198 826,79
2.4	Отчисления на социальные нужды	662 146,80
2.5	Налог на прибыль	3 043 434,95
2.6	Выпадающие доходы от льготного ТП	3 863,19
<b>3</b>	<b>Возврат инвестированного капитала</b>	<b>4 667 735,03</b>
<b>4</b>	<b>Доход на инвестированный капитал</b>	<b>6 670 957,46</b>
<b>5</b>	<b>Корректировка необходимой валовой выручки по итогам за 2016 год</b>	<b>2 593 455,53</b>
<b>6</b>	<b>Изменение необходимой валовой выручки, проводимое в целях сглаживания</b>	<b>7 305 274,17</b>
<b>7</b>	<b>Расходы на компенсацию потерь в сетях ПАО «Ленэнерго»</b>	<b>6 755 733,21</b>
<b>8</b>	<b>Оплата услуг смежных электросетевых организаций, в том числе по следующим организациям:</b>	<b>2 974 983,79</b>
8.1	<b>АО «Санкт-Петербургские электрические сети», в том числе:</b>	<b>455 459,50</b>
	<i>средства на содержание электрических сетей</i>	380 003,00
	<i>расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях</i>	75 456,50
8.2	<b>ООО «Региональные электрические сети», в том числе:</b>	<b>208 453,48</b>
	<i>средства на содержание электрических сетей</i>	205 719,90
	<i>расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях</i>	2 733,59
8.3	<b>ОАО «Объединенная энергетическая компания», в том числе:</b>	<b>262 914,95</b>
	<i>средства на содержание электрических сетей</i>	250 207,59
	<i>расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях</i>	12 707,36

8.4	<b>АО «Курортэнерго», в том числе:</b>	
	средства на содержание электрических сетей	782 211,00
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	608 735,59
8.5	<b>АО «Царскосельская энергетическая компания», в том числе:</b>	173 475,41
	средства на содержание электрических сетей	505 109,90
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	415 710,06
8.6	<b>АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), в том числе:</b>	89 399,83
	средства на содержание электрических сетей	252 497,66
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	172 588,72
8.7	<b>ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», в том числе:</b>	79 908,94
	средства на содержание электрических сетей	330 529,63
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	322 739,11
8.8	<b>ООО «Ижорская энергетическая компания», в том числе:</b>	7 790,53
	средства на содержание электрических сетей	90 068,26
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	63 037,18
8.9	<b>ЗАО «Колпинская сетевая компания», в том числе:</b>	27 031,07
	средства на содержание электрических сетей	8 802,41
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	8 563,35
8.10	<b>Структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «Российские железные дороги», в том числе:</b>	239,06
	средства на содержание электрических сетей	58 645,80
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	45 175,04
8.11	<b>АО «ЛМО», в том числе:</b>	13 470,75
	средства на содержание электрических сетей	20 291,20
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	16 647,92
		3 643,28

Председатель правления  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга

Д.В.Коптин

Члены правления  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга

Г.Г.Сафаров

И.И.Бугославская

Д.А.Герасимов

О.А.Козлова  
(совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ознакомлен от \_\_\_\_\_

Директор по экономике ПАО «Ленэнерго» Сур/2 / Сурякова И.И. /  
(должность) 99/2 99 (подпись)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен от \_\_\_\_\_

Директор по экономике ПАО «Ленэнерго» Сур/2  
(должность) (подпись)  
Своеволие инициатива  
Сур/2