



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

**ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

29.12.2021

№ 244

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

Председательствовал: Коптин Д.В.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Колбас А.С., Радько А.В., Власов А.А., Павлушов Е.А., Малерчук И.В., Солдатов А.В.

Повестка дня: Об определении необходимой валовой выручки публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2022 год.

Заседание правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга проведено в заочном формате.

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 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 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 25.12.2020 № 1282/20 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Россети Ленэнерго»

на территории Санкт-Петербурга с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1429/21 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», приказом Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.05.2021 № 84 открыто дело о пересмотре тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» (далее – ПАО «Россети Ленэнерго») на территории Санкт-Петербурга на 2022 год методом доходности инвестированного капитала.

Рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, представленные ПАО «Россети 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 «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год»,

**правление приняло решение:**

Признать экономически обоснованной годовую величину необходимой валовой выручки ПАО «Россети Ленэнерго» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2022 год в размере 52 556 075,11 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 36 552 814,26 тыс. руб.) по основным статьям расходов с указанием оснований, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ПАО «Россети Ленэнерго», согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

**Председатель правления  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**

**Члены правления  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга**

**Г.Г.Сафаров**

**Е.О.Анонен**

**Д.А.Герасимов**

**С.В.Костылев**

**Н.Ю.Кучиева**  
(совещательный голос)

«уменьш»  
исх. от 29.12.21 № 1429/21  
вх. от 29.12.21 № 01-14-3469/21-00  
Решение согласовано  
(исх. от 07.12.21 № 51347/21-02)  
вх. от 29.12.21 № 01-13-2981/21-00

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ПАО «Россети Ленэнерго» ознакомлено: письмо исх. от « \_\_\_\_\_ » декабря 2021 № \_\_\_\_\_ ;  
вх. от « \_\_\_\_\_ » декабря 2021 № \_\_\_\_\_ .

Величина необходимой валовой выручки, принятая при пересмотре долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества "Россети Ленэнерго" на территории Санкт-Петербурга на 2022 год  
(в соответствии с пунктом 28 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178)

№ п.п.	Наименование статьи	Ед. изм.	Применение регулируемой организации на 2022 год, тыс. руб.	Привито при установлении тарифов на 2022 год, тыс. руб.	Изучено (исключено) при пересмотре тарифов, тыс. руб. (ст.5-6)	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией
1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Подконтрольные расходы (2021 год - базовый)</b>						
1	Материальные затраты	тыс. руб.	6 926 031,76	6 926 028,75	-2,98	
1.1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	875 414,95	875 414,57	-0,38	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	436 037,35	436 037,16	-0,19	
1.1.2.	Прочие вспомогательные материалы	тыс. руб.	436 037,35	436 037,16	-0,19	
1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	тыс. руб.	439 377,41	439 377,41	-0,19	
3	Прочие расходы	тыс. руб.	4 015 397,15	4 015 395,41	-1,74	
3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 035 219,65	2 035 218,77	-0,86	
3.2.	Работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	770 893,14	770 892,80	-0,33	
3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	275 485,62	275 485,50	-0,12	
3.2.2.	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	43 147,26	43 147,24	-0,02	
3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	176 253,22	176 253,14	-0,08	В соответствии с п. 11 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утв. приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э
3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	821,67	821,67	0,00	
3.2.5.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	54 372,70	54 372,68	-0,02	
3.2.6.	Транспортные услуги	тыс. руб.	183,40	183,40	0,00	
3.2.7.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	707,37	707,37	0,00	
3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	21 419,01	21 419,00	-0,01	
3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	10 211,45	10 211,44	-0,01	
3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	16 155,71	16 155,70	-0,01	
3.6.	Расходы на строительство	тыс. руб.	31 063,29	31 063,28	-0,01	
3.7.	Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3.8.	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3.9.	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	856 493,04	856 492,67	-0,37	
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	13 103 966,35	9 988 984,07	-3 114 982,28	
4	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	6 136 679,03	6 161 085,27	24 406,24	На основании утвержденного баланса эл. энергии и мощности (протокол рабочего совещания от 28.12.2021 № 202-1С), утвержденных ставок на оплату услуг ПАО "ФСК ЕЭС" (приказ ФАС России от 14.12.2021 № 1410/21) и данных, опубликованных НП «Совет рынка»
7	Плата за аренду имущества и лиценз	тыс. руб.	42 722,36	10 919,61	-31 802,75	
7.1.	Лиценз	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
7.2.	Арендная плата электросетевого оборудования	тыс. руб.	42 722,36	10 919,61	-31 802,75	Недостаточное экономическое обоснование
7.3.	Арендная плата зданий и помещений	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
7.4.	Арендная плата за землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
7.5.	Арендная плата прочая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
8	Налог на имущество	тыс. руб.	2 532 519,44	300 080,00	-2 232 439,43	
8.1.	Плата за землю	тыс. руб.	2 335,95	2 219,00	-116,95	Недостаточное экономическое обоснование
8.2.	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
8.3.	Налог на имущество	тыс. руб.	2 522 748,13	292 954,28	-2 229 793,85	Недостаточное экономическое обоснование
8.4.	Другие налоги и сборы	тыс. руб.	7 435,36	4 906,73	-2 528,63	Недостаточное экономическое обоснование
9	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 220 680,73	1 220 680,20	-0,53	Исходя из величины расходов на оплату труда на 2022 год и страховых взносов 30,4%
12	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 245 131,52	2 245 131,52	0,00	
13.2.	Выплаченные доходы по ТП текущего периода	тыс. руб.	926 233,27	51 087,45	-875 145,82	Недостаточное экономическое обоснование
3.	Возврат инвестированного капитала	тыс. руб.	6 409 877,67	6 409 113,23	-764,44	Отделены исходя из требований Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утв. приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э
4.	Доход инвестированного капитала	тыс. руб.	14 452 464,39	14 550 252,97	97 788,59	
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 879 920,09	0,00	-2 879 920,09	Не предусмотрено действующим законодательством
6.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	8 415 075,64	4 839 520,51	-3 575 555,13	Учтена часть корректировки, определенной в соответствии с протоколом рабочего совещания от 25.11.2021 № 92-ЕА
7.	Изменение необходимой валовой выручки, проводимое в целях сглаживания	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
8.	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	52 187 335,90	42 713 899,53	-9 473 436,37	
9.	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	8 290 986,03	7 850 179,73	-440 806,30	На основании утвержденного баланса эл. энергии и мощности (протокол рабочего совещания от 28.12.2021 № 202-1С) и прогнозных ставок на оплату потерь в сетях
10.	Расчет необходимой валовой выручки	тыс. руб.	60 478 321,93	50 564 079,26	-9 914 242,67	
11.	Оплата услуг смежных сетевых организаций, в том числе по следующим организациям:	тыс. руб.		1 991 995,85		
11.1.	ПАО "Россети Ленэнерго" ДУ, в том числе:	тыс. руб.		589 028,69		
	средства на содержание электрических сетей	тыс. руб.		518 941,15		
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	тыс. руб.		70 087,53		
11.2.	ООО "Сетевое предприятие "Резерв"	тыс. руб.		543 884,29		
	средства на содержание электрических сетей	тыс. руб.		529 710,00		
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	тыс. руб.		14 174,29		
11.3.	АО "Образинерг" (филиал "Север-Западный"), в том числе:	тыс. руб.		245 970,75		
	средства на содержание электрических сетей	тыс. руб.		165 592,48		
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	тыс. руб.		80 378,27		
11.4.	ОАО "Объединенная энергетическая компания", в том числе:	тыс. руб.		161 311,73		
	средства на содержание электрических сетей	тыс. руб.		147 833,00		
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	тыс. руб.		13 478,73		
11.5.	АО "Регулируемые электрические сети", в том числе:	тыс. руб.		216 719,88		
	средства на содержание электрических сетей	тыс. руб.		208 884,85		
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	тыс. руб.		7 834,83		
11.6.	Структурное подразделение Транснефть – филиал ОАО «Российские железные дороги», в том числе:	тыс. руб.		78 285,78		
	средства на содержание электрических сетей	тыс. руб.		44 224,73		
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	тыс. руб.		34 061,05		
11.7.	ООО "Иванская энергетическая компания", в том числе:	тыс. руб.		56 014,24		
	средства на содержание электрических сетей	тыс. руб.		12 220,85		
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	тыс. руб.		43 793,38		
11.8.	АО "Квадратные сетевые компании", в том числе:	тыс. руб.		85 395,54		
	средства на содержание электрических сетей	тыс. руб.		83 716,62		
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	тыс. руб.		1 678,92		
11.9.	АО "ЛЮМО", в том числе:	тыс. руб.		15 385,16		
	средства на содержание электрических сетей	тыс. руб.		11 412,91		
	расходы на компенсацию технологического расхода (потерь) в сетях	тыс. руб.		3 972,25		
12.	ИТОГО необходимая валовая выручка от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО "Россети Ленэнерго"	тыс. руб.		52 556 075,11		