

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: Акционерное общество "ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области" (АО "ЛОЭСК")

ИНН: 4703074613

КПП: 785150001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4 228 600,5	9 297 809,5	Причины возникновения отклонений приведены ниже по статьям
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 741 198,6	2 346 445,3	Причины возникновения отклонений приведены ниже по статьям
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	490 060,5	612 969,5	Причины отклонений описаны в пунктах 1.1.1.1-1.1.1.3
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	67 549,8	69 944,7	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	83 297,0	60 700,6	Перераспределение между подрядными работами и работами, выполняемыми хоз.способом
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	339 213,7	482 324,2	В установленной НВВ не в полном объеме учтены экономически обоснованные расходы на услуги сторонней организации по формированию балансов и работе с потерями
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	142 852,7	133 453,8	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 045 964,4	1 408 558,8	В установленной НВВ не учтены изменения в Учетной политике Общества
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	35 579,8	23 269,0	Перераспределение между подрядными работами и работами, выполняемыми хоз.способом
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	205 173,7	324 917,1	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	45 868,8	40 174,6	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	159 304,9	284 742,5	
1.1.3.3.1	программное обеспечение	тыс. руб.	28 502,1	25 013,0	
1.1.3.3.2	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7 316,5	5 974,0	Факт на более низком уровне обусловлен периодичностью обучения персонала
1.1.3.3.3	обслуживание подсистем автоматизированных систем учета финансово-хозяйственной деятельности (АСУ ФХД)	тыс. руб.	-	7 147,4	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.1.3.3.4	прочие расходы	тыс. руб.	123 486,4	246 608,1	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	-	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 238 950,5	6 934 340,8	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	117 048,7	119 633,2	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	27 358,7	16 282,1	Фактические расходы отражены с учетом переноса срока исполнения по договору с ПАО "Россети Ленэнерго"
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	116 710,2	209 375,7	В установленной НВВ не в полном объеме учтены экономически обоснованные расходы
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	303 643,5	391 653,4	В установленной НВВ не в полном объеме учтены экономически обоснованные расходы. Причины отклонений описаны в пункте 1.1.2
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 349 585,8	1 890 507,0	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРПК в НВВ Общества при установлении тарифов. Расходы на амортизацию утверждались исходя из расчета по основным средствам, поставленным на баланс на 30.09.2022. Ввод основных средств по инвестиционной программе не учитывался.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	287 705,0	616 182,0	Налог на прибыль в составе установленной НВВ на 2022 год учтен по факту 2020 года, а не рассчитывался исходя из структуры плановой НВВ
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	79 093,4	89 809,5	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	842 278,4	1 091 211,4	Выпадающие доходы учтены ЛенРПК в составе установленной НВВ на 2022 год исходя из факта затрат за 3 предыдущих года, а не исходя из технических условий заключенных договоров на технологическое присоединение со сроком реализации в 2022 году
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	4 526,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	-	-	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	115 526,8	759 336,2	
1.2.12.1	теплоэнергия	тыс. руб.	5 357,7	4 983,6	
1.2.12.2	электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	55 075,7	49 291,6	
1.2.12.3	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	3 200,7	2 969,8	
1.2.12.4	расходы на обеспечение эпидемиологической безопасности	тыс. руб.	-	20 924,6	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.12.5	прочие государственные пошлины	тыс. руб.	-	91,6	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.12.6	% за пользование кредитом	тыс. руб.	-	609 744,2	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.12.7	Прочие расходы	тыс. руб.	12 241,0	16 436,9	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.12.8	расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям [2]	тыс. руб.	39 651,8	54 893,8	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.13	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	1 750 350,4	Резерв обусловлен дебиторской задолженностью ПАО "Россети Ленэнерго" за услуги по передаче электрической энергии
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-751 548,6	17 023,4	Расход обусловлен корректировкой реализации прошлых лет.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) [3]	тыс. руб.	261 729,5	217 423,4	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 617 268,2	1 562 603,5	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	403 753,9	445 183,6	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,01	3,51	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	121 243	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3 587,7	3 814,2	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	818,6	898,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	80,2	98,2	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	2 688,9	2817,44	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	28 728,6	29 325,0	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	383,4	438,6	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	27,4	29,53	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	15 496,9	15 732,4	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	12 820,9	13 124,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	78 546,7	81 631,4	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	2 301,4	2660,8	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	908,4	1058	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	75 336,9	77 912,6	
5	Длина линий электропередач, всего	км	11 784,57	12 033,40	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	154,75	164,14	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	22,64	24,16	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	5 519,47	5 605,40	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	6 087,71	6 239,70	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	53%	53%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 341 796,67	2 177 403,16	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 079 195,33	759 955,13	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** [4]	%		x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

[1] Показатели по столбцу "факт ***" носит предварительный характер, поскольку раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии АО "ЛОЭСК" предваряет отчетность АО "ЛОЭСК" по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики за 2022 год в соответствии с приказом ЛенРЭК от 02.05.2017 №60-п, направляемой в адрес ЛенРЭК в срок не позднее 100 дней после окончания отчетного года (08.04.2023).

[2] Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 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" не отражаются в составе неподконтрольных расходов. Вышеуказанные расходы учитываются в составе НВВ в соответствии с формулой (2) в составе показателя У1. В данной отчетной форме отсутствует пункт для данных расходов, поэтому они отражены по строке 1.2.12.8.

[3] Расходы на ремонт отражены без учета отчислений на социальные нужды. Данные расходы отражены в пункте 1.2.4.

[4] Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не устанавливался.