

**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.	2023		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4 854 395,2	9 013 370,9	Причины возникновения отклонений приведены ниже по статьям
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 831 263,3	2 223 898,9	Причины возникновения отклонений приведены ниже по статьям
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	515 409,2	485 682,4	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.	71 043,9	65 747,4	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	87 605,6	40 387,2	Заниженный ЛенРТК объем утвержденных расходов и применение неправомерных отрицательных корректировок в составе НВВ при тарифном регулировании привело к отсутствию средств в АО «ЛОЭСК» для расчета с контрагентами. В следствие это произошли задержки поставок материалов и оборудования по причине несвоевременной оплаты авансирования и окончательного расчета
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.	356 759,7	379 547,7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	150 241,9	69 316,7	Заниженный ЛенРТК объем утвержденных расходов и применение неправомерных отрицательных корректировок в составе НВВ при тарифном регулировании привело к отсутствию средств в АО «ЛОЭСК» для расчета с контрагентами. В следствие это произошло расторжение договоров с подрядными организациями по причине неоплаты авансов и выполненных работ за 2023 год
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 100 067,6	1 480 011,9	ЛенРТК в нарушение постановления Правительства РФ от 14.11.2022 №2053 не пересмотрел уровень подконтрольных расходов, что привело к занижению плановых расходов на 2023 год
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	37 730,1	17 252,6	Причины отклонений по проведению ремонтов хозяйственным способом указаны в пункте 1.1.1.2
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	215 786,5	258 204,6	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	48 241,3	35 552,8	В целях экономии расходов были приостановлены выплаты социального характера (материальная помощь, премии к юбилейным датам) кроме выплат по случаю рождения ребенка, смерти членов семьи и прочих чрезвычайных случаев.
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги [2]	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	167 545,1	222 651,8	
1.1.3.3.1	Услуги связи	тыс. руб.	17 988,3	17 057,1	
1.1.3.3.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	21 674,3	24 272,9	
1.1.3.3.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	7 694,9	5 986,9	Факт на более низком уровне обусловлен периодичностью обучения персонала
1.1.3.3.4	прочие расходы	тыс. руб.	120 187,7	175 334,9	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК 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 [3]	тыс. руб.	4 492 204,8	5 632 605,9	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	104 407,4	109 666,2	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	1 232,2	665,3	Фактические затраты на услуги смежных сетевых организаций по технологическому присоединению в 2023 году понесены меньше плановых значений по причине отклонений от условий графиков платежей в том числе ввиду неготовности мероприятий, реализуемых смежными сетевыми организациями для технологического присоединения электросетевых объектов АО «ЛОЭСК»
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	108 184,4	266 480,6	В установленной НВВ не в полном объеме учтены экономически обоснованные расходы
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	334 420,6	421 445,2	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.	-	1 340 019,0	Факт погашения заемных средств по передаче электрической энергии обусловлен окончанием действий кредитных траншей со сроком погашения в 2023 году. Данные расходы будут предъявлены и подлежат компенсации в рамках установления тарифов на 2025 год.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 889 777,0	2 027 405,4	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов. Расходы на амортизацию утверждались исходя из расчета по основным средствам, поставленным на баланс на 30.09.2023. Ввод основных средств по инвестиционной программе не учитывался.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	210 000,0	-	Отсутствие доступных источников финансирования инвестиционной программы, обеспеченных денежным потоком.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	221 616,4	-	Налог на прибыль в составе установленной НВВ на 2023 год учтен на уровне факта 2021 года в соответствии с тарифным законодательством

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	90 955,9	87 268,3	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	850 348,3	403 685,2	Выпадающие доходы учтены ЛенРТК в составе установленной НВВ на 2023 год исходя из факта затрат за 3 предыдущих года, а не исходя из технических условий заключенных договоров на технологическое присоединение со сроком реализации в 2023 году
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	x	2 145,0	
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) [4]	тыс. руб.	-	-	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	681 262,6	975 970,6	
1.2.12.1	Теплоэнергия	тыс. руб.	5 934,6	5 798,3	
1.2.12.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	54 713,8	53 648,2	
1.2.12.3	% за пользование кредитом	тыс. руб.	259 492,0	831 531,1	% за пользование кредитом в составе установленной НВВ на 2023 год учтены по факту 2021 года, а не рассчитывались исходя из структуры плановой НВВ
1.2.12.4	Прочие расходы	тыс. руб.	11 462,5	8 347,5	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.12.5	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 [5]	тыс. руб.	40 287,5	76 645,6	Экономически обоснованные, понесенные Обществом расходы, не учтенные ЛенРТК в НВВ Общества при установлении тарифов
1.2.12.6	Расчетная предпринимательская прибыль [6]	тыс. руб.	309 372,3	-	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1 469 072,9	1 156 866,1	По факту отражена корректировка дохода по договору с ПАО "Россети Ленэнерго", признанная постановлением Тринадцатого арбитражного апелляционного суда от 25.12.2023 по делу №А56-8402/2022 и не учтенная ЛенРТК при установлении тарифов, а также корректировка реализации за 2022 год, произведенная согласно уведомлению гарантирующего поставщика
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1) [8]	тыс. руб.	275 577,6	126 956,5	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 642 431,1	1 613 954,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	457 806,0	443 853,3	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,59	3,64	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	128 485	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 138,8	4 031,9	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	1 138,6	1058,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	93,4	93,4	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	2 906,8	2879,88	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего *****	у.е.	29 200,9	29 483,6	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	438,6	438,6	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	29,5	29,53	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	15 667,9	15 801,8	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	13 064,9	13 213,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего *****	у.е.	81 347,1	82 425,9	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	2 660,8	2 809,4	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	1 058,0	1 058,0	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	77 628,3	78 558,5	
5	Длина линий электропередач, всего *****	км	11 984,1	12 093,3	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	164,1	164,1	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	24,2	24,2	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	5 584,0	5 626,1	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	6 211,8	6 278,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	53%	53%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	8 894 275,37	1 012 358,96	Отсутствие доступных источников финансирования инвестиционной программы, обеспеченных денежным потоком.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт ** [1]	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 766 223,35	702 992,05	Отсутствие доступных источников финансирования.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** [8]	%		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.

***** На конец отчетного периода (на 31.12.2023).

***** 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 2023 год в соответствии с приказом ЛенРПК от 02.05.2017 №60-п, направляемой в адрес ЛенРПК в срок не позднее 100 дней после окончания отчетного года (08.04.2024).

[2] Транспортные услуги отражены в составе расходов по строке 1.1.1.3. в соответствии с принятым тарифно-балансовым решением ЛенРПК.

[3] В состав неподконтрольных расходов включены расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и расчетная предпринимательская прибыль.

[4] Корректировка по решению Ленинградского областного суда от 04.10.2021 №3а-264/2021 не вошли в состав неподконтрольных расходов, отражены в п. 1.3. в соответствии с принятым тарифно-балансовым решением ЛенРПК.

[5] 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-з "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 1.2.12.5.

[6] Расчетная предпринимательская прибыль не отражаются в составе неподконтрольных расходов. В данной отчетной форме отсутствует пункт для данных расходов, поэтому они отражены по строке 1.2.12.6.

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

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