

**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: ООО "Региональная сетевая компания"

ИНН: 2463064830

КПП: 246301001

Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	464 821,73	538 620,38	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	164 760,28	195 977,00	Рост затрат на обслуживание электрических зарядных станций, рост кадастровых услуг при оформлении электросетевых объектов в собственность
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	250 250,89	342 643,38	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	50 482,39	58 552,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	27 997,24	86 916,00	Рост затрат в связи с принятием на обслуживание новых объектов электросетевого хозяйства
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	27 462,14	16 836,00	Экономия за счет применения пониженного тарифа для субъектов МП
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	45 457,92	81 645,00	Рост затрат в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	34 213,90	34 647,38	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	49 927,84	51 025,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	11 397,00	13 022,00	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	45,00	

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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 312,46	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	49 810,56	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	46 245,98	36 323,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 748,21	6 112,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	923,470	1 075,691	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	1 893,090	5 681,929	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2 556	3 929	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	528,174	561,624	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:				
2.1	ВН	МВа	285,600	285,600	
2.2	СН1	МВа	21,600	21,600	
2.3	СН2	МВа	220,974	254,424	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1207,520	988,790	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения:				
3.1	ВН	у.е.	1,960	1,000	
3.2	СН1	у.е.	45,670	45,670	
3.3	СН2	у.е.	863,610	683,560	
3.4	НН	у.е.	296,280	258,560	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	9156,200	9539,800	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения:				
4.1	ВН	у.е.	5069,000	5573,000	
4.2	СН1	у.е.	1321,500	1321,500	
4.3	СН2	у.е.	2765,700	2645,300	
4.4	НН	у.е.	0,000	0,000	
5	Длина линий электропередач, всего	км	406,760	341,210	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения:				
5.1	ВН	км	1,030	0,530	
5.2	СН1	км	26,160	26,160	

5.3	СН2	км	269,340	218,360	
5.4	НН	км	110,230	96,160	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	83	80	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	128 515	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	37 861	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	х

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.

Директор



Морозов М.А.
(Фамилия, имя, отчество)