

**Раскрытие 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 "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ"

ИНН: 3662990355

КПП: 366201001

Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	36 886,72	65 233,22	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31 986,70	27 518,83	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	11 738,70	14 477,63	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, части, инструмент, топливо;	тыс. руб.	4 966,50	5 956,88	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4 444,86	4 291,00	
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.	2 327,34	4 229,75	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	18 878,24	11 261,27	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 369,76	1 779,93	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	128,64	124,37	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	1 241,12	1 655,56	
1.1.3.3.1	Услуги связи		180,13	490,04	Заключение новых договоров с операторами для обслуживания систем АСКУЭ
1.1.3.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	244,39	409,15	Увеличение объектов энергосетевого хозяйства, нуждающихся в охране
1.1.3.3.3	Расходы на юридич. и информац. услуги	тыс. руб.	176,65	208,00	Оформление ввода новых объектов
1.1.3.3.4	Расходы на аудит. и консультационные услуги	тыс. руб.	103,05	382,35	Оформление прав собственности в связи с приобретением и строительством основных средств
1.1.3.3.5	Расходы на командировки и предств.	тыс. руб.	93,87	8,40	Отклонение возникло в связи с сокращением количества аварийных ситуаций
1.1.3.3.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	240,19	81,29	Перенос некоторых мероприятий обеспечения нормальных условий труда и техники безопасности на 2023 год, вследствие изменения количества производственного персонала
1.1.3.3.7	Расходы на страхование	тыс. руб.	114,60	60,22	Выгодные условия страхования
1.1.3.3.8	Другие прочие расходы	тыс. руб.	88,24	16,11	Отсутствие непредвиденных расходов производственной необходимости

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, в НВВ, всего	тыс. руб.	20 644,10	37 682,35	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического соединения к сетям смежной сетевой	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 553,83	23 077,62	Увеличение расходов в связи с появлением новых объектов аренды, а также вследствие переоценки рыночной стоимости аренды имущества
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 852,25	2 364,76	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 443,63	6 898,45	Показатель превосходит плановый в связи с вводом новых ОС
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5 380,72	3 307,90	Налог УСН, транспортный, земельный налог, НДС налогового агента при аренде муниципального имущества
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	413,67	1 888,39	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		101,00	
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.			
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		145,23	
1.2.12.1	услуги банка, госпошлина			145,23	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-15 744,08	32,04	Расходы на содержание объектов, не включенных в тариф 2022 года
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	28 846,57	21 067,66	Отклонение связано с сокращением поступления в сеть электроэнергии, выполнением программы экономии потерь.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	9 114,30	5 657,88	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	3,17	3,72	

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.	612,00	710,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	192,104	200,98	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	MVA	103,00	103,00	
	подстанций на СН1 уровне		20,00	20,00	
	подстанций на СН2 уровне		69,10	77,98	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	419,56	488,05	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	5,48	6,14	
	на СН1 уровне напряжения	у.е.	4,76	4,76	
	на СН2 уровне напряжения	у.е.	342,34	395,62	
	на НН уровне напряжения	у.е.	66,99	81,53	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1317,00	1436,60	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.	156,90	156,90	
	по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	92,00	92,00	
	по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1068,10	1 187,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	138,57	158,94	
5.п	в том числе длина линий на ВН уровне напряжения	км	2,99	3,34	
	на СН1 уровне напряжения	км	2,64	2,64	
	на СН2 уровне напряжения	км	107,46	122,67	
	на НН уровне напряжения	км	25,48	30,29	
6	Доля кабельных линий	%		87,40	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		48 765,97	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		9,96	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, Минэнерго России <sup>5</sup>	%		X	X

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.