

**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 "Волгоградская ГРЭС"

ИНН: 3461056522

КПП: 346101001

Долгосрочный период регулирования: 2021-2025гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат		х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	9 236,06	19 803,19	214,4
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 843,55	14 176,16	242,6
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	523,88	2 781,66	531,0
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	29,61	#ДЕЛО/!
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	523,88	2 752,05	525,30
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 958,63	9 213,93	232,8
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛО/!
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 361,04	2 180,56	160,2
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	32,15	40,24	125,2
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1 328,89	2 139,48	161
	Услуги связи и и нтернет	тыс. руб.	47,71	173,58	363,8
	расходы на страхование имущества	тыс. руб.	25,58	89,51	349,9
	поверка приборов учета	тыс. руб.	0,00	229,89	#ДЕЛО/!
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	913,90	1 000,90	109,5
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛО/!
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	200,20	208,48	104,1
	расходы по обеспечению коммерческого расхода электроэнергии (№522-ФЗ)	тыс. руб.	6,68	0,00	0
	Расходы на юридические и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛО/!
	Расходы на программное обеспечение	тыс. руб.	71,74	196,26	273,6
	Услуги банка	тыс. руб.	48,69	93,57	192,20
	Другие прочие расходы	тыс. руб.	14,39	147,30	1023,6
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛО/!
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛО/!
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 678,05	5 627,03	153,0
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛО/!
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛО/!
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 766,06	1 825,93	103,4
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 042,77	1 955,07	187,5
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			#ДЕЛО/!
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	679,28	1 350,24	198,8
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛО/!
1.2.9	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	189,94	495,79	261,0
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	#ДЕЛО/!
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	#ДЕЛО/!
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)	т.р.	0,00	0,00	#ДЕЛО/!
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	т.р.	0,00	0,00	#ДЕЛО/!

1.2.12.1	коммунальные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.2.12.2	дивиденды	т.р.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	Приказ Минтруда и соцзащиты РФ от 24.07.2013г. №328-н "Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок"
	лизинг	т.р.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
	прочие расходы из прибыли	т.р.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	т.р.	-285,54		0,0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)		523,88	2 752,05	525,32	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	т.р.	6 160,2	8 444,3	137,1	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн.кВтчас	1,94	2,58	133,2	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтчас	3,18	3,27	102,9	
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.	29	29	100,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	109,79	109,79	100,00	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110кВ	МВа	80	80	100,00	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35кВ	МВа	0,0	0,0	#ДЕЛ/0!	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	29,79	29,79	100,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	38,63	38,63	100,00	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110кВ	у.е.	0,0	0,0	#ДЕЛ/0!	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	у.е.	33,37	33,37	100,00	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	у.е.	5,26	5,26	100,00	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	399,70	399,70	100,00	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110кВ	у.е.	260,6	260,60	100,00	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35кВ	у.е.			#ДЕЛ/0!	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6-10кВ	у.е.	139,1	139,10	100,00	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 0,4кВ	у.е.			#ДЕЛ/0!	
5	Длина линий электропередач, всего	км	21,75	21,75	100,00	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110кВ	км	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35кВ	км	0,0	0,0	#ДЕЛ/0!	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	км	19,80	19,80	100,00	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	км	1,95	1,95	100,00	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	31,2	31,2	100,08	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс.руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	0,0	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.