

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 "Горизонт-Энерго"

ИНН: 6161031473

КПП: 616101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг. (без НДС)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	12750,81	18086	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6647,5	11123	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1975,7	2465	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	908,46	1056	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	908,46	1009	
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.	1067,24	1409	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1067,24	1291	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4149,95	7975	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4149,95	7975	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	521,85	683	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	386,07	488	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	135,78	195	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6254,67	6963	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	450,81	767	
1.2.4	Страховые взносы	тыс. руб.	1244,99	1528	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3232,24	4142	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1203,76	322	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	81	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	39,87	40	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	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)	тыс. руб.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	83	83	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-151,35		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	6125,65	10275	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	10236,75	8283,3	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	2,9981	2,39232	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии (ср./год)	руб. / кВт*ч	3,41	3,46	
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.	4	4	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	35,4	35,4	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СН2)	МВа	35,4	35,4	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	85,86	86,37	
3.п	в т.ч. количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения(СН2)	у. е.	38,06	38,06	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	141,7	141,7	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения(СН2)	у. е.	141,7	141,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	28,6	28,8	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения(СН2)	км	10,875	10,875	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	4339,9	4678,6	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	6,17	X	X