

**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 организац ООО "ЭнергоСтандарт"

ИН 6325071333

КП 632501001

Период регулирования:

2022-2026 г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	тыс. руб.	<b>52 453,07</b>	<b>103 270,6</b>	
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	<b>20 067,77</b>	<b>33 488,0</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	51,19	991,18	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	51,19	991,8	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	18 747,80	29 467,50	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	<b>1 268,07</b>	<b>3029,32</b>	
	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс. руб.	0		
	<i>услуга связи</i>	тыс. руб.	48,3	* 108,33	
	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс. руб.			
	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс. руб.	56,6	200	
	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	тыс. руб.			
	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	тыс. руб.	111,5	450,7	
	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	тыс. руб.	25,8	270,5	
	<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	тыс. руб.			
	<i>Расходы на страхование</i>	тыс. руб.	0	187,89	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1026	1131	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0,00	680,9	
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	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>57 405,5</b>	<b>69 782,62</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3989,3	4329,69	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	43314,1	43659,55	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4795,78	7287,72	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5306,27	13143,01	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		242,65	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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.		1120	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-25020,15		
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.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1869,98044	3102,055	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
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.	323	441	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	143,889	161,23	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	68,689	86,03	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	431,4188	567,1668	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	347,1278	463,7347	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	80,7252	99,8661	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1508,6	1720	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1346	1540	
5	Длина линий электропередач, всего	км	140,5276	195,58	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	108,514	154,7474	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	29,956	38,775	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	77,78	77	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,26	х	х