

**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 "ЭнергоСтандарт"

ИНН 6325071333

КПП 632501001

Долгосрочный период регулирования:

2022-2026 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	44 871,60	76800,86	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	12 420,07	20831,15	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	32,15	438	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	32,15	438	
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.	0		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	11603,11	18323,72	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	784,81	2069,43	
	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,00</i>		
	<i>услуга связи</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>29,88</i>	<i>94,64</i>	
	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>35,0</i>	<i>51</i>	
	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>		
	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>69,0</i>	<i>69,6</i>	
	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>15,94</i>	<i>270,3</i>	
	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>25,1</i>	
	<i>Расходы на страхование</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0,0</i>	<i>101,61</i>	
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.	635,0	1022,08	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0	435,1	
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	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	33 758,4	55969,71	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3804,1	3992,13	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	25 387,28	43698,79	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 527,35	4230,4	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 039,35	3814,35	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,26	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,0	12,04	
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	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	222	
1,3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1306,840		
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			
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.	330	314	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	122,000	123,746	
2,1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	46,800	48,550	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	339,0318	342,8568	
3,1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		280,233	
3,2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		59,0577	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1187,2	1192,7	
4,1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН уровне напряжения	у.е.	1024,6	1030,10	
5	Длина линий электропередач, всего	км	110,0056	112,7396	
5,1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	86,2770	88,7710	
5,2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	21,671	21,931	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	88,59	92,41	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		285,45934	
7,1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		285,45934	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	4,95	х	х