

**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 "Электросети"

ИНН: 5256113940

КПП: 525601001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	320 740,28	339 716,04	
1.1	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	256 687,45	255 156,72	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	58 833,08	123 446,75	Перераспределение расходов по статьям 1.1.1, 1.1.2 и 1.1.3 в связи с изменением способа выполнения работ (хоз.способ на подряд)
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 899,08	305,99	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	55 934,00	123 140,76	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	81 272,71	45 432,07	Перераспределение расходов по статьям 1.1.1, 1.1.2 и 1.1.3 в связи с изменением способа выполнения работ (хоз.способ на подряд)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	116 581,66	86 277,90	Перераспределение расходов по статьям 1.1.1, 1.1.2 и 1.1.3 в связи с изменением способа выполнения работ (хоз.способ на подряд)
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	224,10	Расходы не были учтены в тарифной выручке
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	116 581,66	86 053,80	
	Расшифровка: Ремонт основных фондов	тыс. руб.	103 832,13	77 097,25	
	Расходы на обеспечение коммерческого учета	тыс. руб.	8 553,56	3 044,79	
	Услуги связи	тыс. руб.	136,59	499,75	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 121,85	398,96	
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	522,71	575,16	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	252,94	276,43	
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.			
	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	84,04	Расходы не были учтены в тарифной выручке

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	226,67	147,84	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 395,87	94,49	
	Расходы на страхование	тыс. руб.	33,00	760,59	
	Другие прочие расходы	тыс. руб.	0,00	2 242,36	Расходы не были учтены в тарифной выручке
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	506,35	487,23	
	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	173,36	Расходы не были учтены в тарифной выручке
	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00	171,56	Расходы не были учтены в тарифной выручке
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.	83 345,25	84 559,32	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		50,58	Расходы не были учтены в тарифной выручке
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 001,05	4 794,94	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	21 414,51	12 693,37	В связи с изменением способа выполнения работ (хоз.способ на подряд)
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	22 102,87	23 547,95	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	26 347,00	25 897,70	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6 586,75	4 228,47	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 423,53	2 534,24	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	469,54	108,40	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	16	10	Данный показатель не поддается точному прогнозу
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.	0,00	10 703,67	Расходы не были учтены в тарифной выручке
	в том числе: % за пользование кредитом	тыс. руб.	0,00	9 962,02	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	0,00	507,61	
	сертификация качества электрической энергии (проведение испытаний и инспекционный контроль за сертифицированной электрической энергией на соответствие требованиям гост 32144-2013	тыс. руб.	0,00	174,00	
	прочие неподконтрольные расходы (штрафы)	тыс. руб.	0,00	60,04	
1.3	<b>недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	тыс. руб.	-19 292,42		При утверждении тарифа на 2023год (план) учтены корректировки по итогам 2021 года: 1) подконтрольных расходов, (ΔPРi); 2) неподконтрольных расходов (ΔНРi); 3) в связи с изменением полезного отпуска и цен (ΠOi); 4) с учетом достижения планового значения КНКi; 5) в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (Vi корр. ИП)
<b>II</b>	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)</b>	тыс. руб.	<b>103 832,13</b>	<b>77 097,25</b>	
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>42 145,77</b>	<b>29 601,61</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9 522	7 712	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт.ч.	4,4261	3,8386	
<b>IV</b>	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	3 532	3 906	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	103,91	128,22	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	103,91	128,22	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 138,82	1 244,51	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	24,12	24,12	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	780,08	862,17	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	334,63	358,21	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 371,60	2 606,80	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.			
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.			
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	2 371,60	2 606,80	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	459,68	493,79	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	20,10	20,10	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	275,81	299,27	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	163,76	174,42	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	53	55	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	37 555,00	137 210,60	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		99 851,44	Мероприятия осуществляются по факту поступления заявки и заключения договора о технологическом присоединении
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,021	х	х