

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**Наименование организации: ООО "Сургутские городские электрические сети"

ИНН: 8602015464

КПП: 860201001

Долгосрочный период регулирования: 2024 - 2027 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	2 052 814,73	2 064 800,26	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	642 506,45	602 025,25	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	214 466,87	155 394,21	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	23 318,35	35 161,44	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	11 664,37	17 873,93	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе	тыс. руб.	191 148,52	120 232,77	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	71 709,17	11 405,17	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	366 960,66	372 077,77	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	61 078,93	74 553,27	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги, ремонт ОС	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	61 078,93	74 553,27	
	услуги связи	тыс. руб.	5 052,12	6 587,14	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	41 774,01	29 494,94	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	2 230,97	12 342,84	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	308,41	284,71	
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1 053,55	1 671,07	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	716,22	952,43	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике	тыс. руб.	3 527,86	4 310,59	
	расходы на страхование	тыс. руб.	311,21	3 348,49	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	6 104,58	15 561,06	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	425 156,44	474 324,12	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	90 129,46	92 767,22	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	58 847,16	72 111,74	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	93 729,60	105 264,03	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	115 729,80	121 976,70	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	66 720,42	81 172,02	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		1 032,41	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		99	
1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам	тыс. руб.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	250 932,43	251 612,65	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных	тыс. руб.	250 932,43	251 612,65	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	742 379,45	744 998,29	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных	тыс. руб.	449 254,24	448 574,02	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях	тыс. руб.	- 275 627,47	- 275 627,47	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных	тыс. руб.	257 507,09	257 507,09	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	9 960,33	9 960,33	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт	тыс. руб.	83 373,54	29 279,10	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	411 545,61	444 314,77	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	113,64	127,97	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях	тыс. руб.	3 621,61	3 472,13	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	х	х	х	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%			
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного	%			
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		29 931	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1 403,55	1 428,54	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	80,00	80,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	40,00	40,00	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	1 283,55	1 308,54	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	6 031,16	6 107,28	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	5,44	5,44	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	24,04	24,04	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	3 815,16	3 866,06	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	2 186,53	2 211,75	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 232,10	14 430,00	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	241,60	241,60	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	277,00	277,00	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	13 713,50	13 911,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2 230,29	2 260,02	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	2,86	2,86	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	13,35	13,35	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	1 207,72	1 218,28	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	1 006,36	1 025,52	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	71,75	71,40	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	777 640,21	831 091,98	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии,	%	7,30%	х	х