

**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: ГУП СК "Ставэлектросеть"

ИНН: 2635244268

КПП: 263501001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 483 922,47	1 576 587,64	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	834 528,25	828 178,60	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	100 428,84	91 440,20	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	74 994,08	38 257,52	План расходов учитывает расходы по стр. 1.1.1.1. и по стр.1.1.1.2.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	28 137,25	План расходов учтен по стр. 1.1.1.1.
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.	25 434,76	25 045,43	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	12 604,24	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	651 935,53	654 615,66	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	392 769,40	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	82 163,88	82 122,74	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты), в т.ч.	тыс. руб.	28 843,35	28 842,65	
1.1.3.1.1.	материальное поощрение и расходы на соцразвитие (без учета страховых взносов)	тыс. руб.		23 927,30	
1.1.3.1.2.	страховые взносы (на материальное поощрение из прибыли)	тыс. руб.		4 915,36	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	53 320,53	53 280,09	
	-канцелярские, хозяйственные расходы	тыс. руб.	2 327,02	2 566,48	
	- услуги связи	тыс. руб.	4 763,72	5 689,77	примечание 1
	- услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	5 171,79	5 780,96	
	- коммунальные услуги (с учетом э/э на хозяйнужды)	тыс. руб.	26 992,28	21 760,06	примечание 2
	- информационное и программное обеспечение	тыс. руб.	4 148,02	7 253,04	примечание 3
	-обслуживание оргтехники	тыс. руб.	1 690,49	1 709,93	
	-расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 232,52	960,80	примечание 4
	-расходы на обеспечение безопасных условий труда	тыс. руб.	3 768,27	4 404,52	примечание 5
	- расходы на страхование	тыс. руб.	920,69	715,68	примечание 6
	-прочие расходы	тыс. руб.	2 305,73	2 438,84	
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.	681 752,45	748 409,04	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	198 188,40	196 917,81	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	211 898,75	250 368,13	примечание 7
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	127 814,70	111 400,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	54 079,24	70 303,43	примечание 8
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	28 307,64	28 660,76	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план	факт	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	67 902,18	72 000,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		1 024	
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.	-18 839,10	x	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (надежность и качество, экономия потерь и др.), в том числе	тыс. руб.	12 400,64	18 758,92	
	-экономии расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс. руб.	12 400,64	x	
	-надежность и качество	тыс. руб.	0,00	0,00	
	отчисления собственнику имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	
	-процентные расходы (составляющая часть арендной платы за землю)	тыс. руб.		1 714,75	
	-аварийно-восстановительные работы	тыс. руб.		218,94	
	- фонд оплаты труда	тыс. руб.		76,27	
	- страховые взносы	тыс. руб.		32,37	
	- материалы	тыс. руб.		103,19	
	- амортизация	тыс. руб.		7,114	
	-расходы на содержание безхозных сетей	тыс. руб.		68,78	
	-резерв сомнительных долгов	тыс. руб.			
	-регистрация и оформление объектов недвижимости, в том числе	тыс. руб.		409,94	
	расходы по изготовлению документов техучета (инвентаризация) объектов	тыс. руб.		248,84	
	расходы по оформлению кадастровых дел на земельные участки			161,10	
	- (убыток) прошлых лет, выявленные в отчетном период, в том числе			483,01	
	- за счет корректировок объема передачи и категорий потребителей			483,01	
	-прочие выплаты из прибыли	тыс. руб.	0,00	15 863,49	примечание 9
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-32 358,23	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	x	433 510,89	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	939 004,69	859 094,12	
III.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	181 128,00	174 808,86	
III.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,0052	0,0049	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
V	Общее количество точек подключения на конец года	шт.		191 888	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	0,00	582,55	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа		50,00	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН I уровне напряжения	МВа		8,00	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН II уровне напряжения	МВа		524,55	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	9 202,14	9 320,40	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	52,54	52,54	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН I уровне напряжения	у.е.	32,21	32,21	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план	факт	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН II уровне напряжения	у.е.	2 629,67	2 651,68	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	6 487,72	6 583,97	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	17 027,89	17 157,39	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	204,60	204,60	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН I уровне напряжения	у.е.	88,60	88,60	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН II уровне напряжения	у.е.	16 734,69	16 864,19	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0000	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 744,88	5 826,70	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	32,00	32,00	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН I уровне напряжения	км	26,00	26,00	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН II уровне напряжения	км	1 696,48	1 708,33	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	3 990,40	4 060,37	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,62	10,56	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	48 168,85	194 541,94	примечание 10
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	155 496,67	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (постановление РТК СК № 74/3 от 24.12.2019г.)	%	15,30	x	

Примечания:

- 1 в связи с подключением дополнительных sim-карт для обеспечения сбора данных с интеллектуальных приборов учета э/э,
- 2 за счет фактически сложившихся более высоких среднесуточных температур в осенне-зимний период, что привело к
- 3 за счет приобретения новых программных продуктов в соответствии с требованиями законодательства, а также превышения
- 4 экономия за счет проведения онлайн-вебинаров
- 5 за счет более высоких цен на проведение предрейсовых и послерейсовых медосмотров над принятыми при
- 6 в результате учета персональной скидки (КБМ) за безаварийную езду
- 7 за счет ввода новых объектов в результате выполнения инвестиционной программы, утвержденной приказом Министерства
- 8 за счет увеличения прибыли до налогообложения
- 9 за счет отчислений собственнику за пользование имуществом 5 %
- 10 в основном за счет выполнения технологических присоединений