

**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.	2022 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 193 449,15	1 467 995,40	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	600 337,97	670 049,29	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	71 043,61	81 626,90	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	55 441,13	32 794,34	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	30 205,41	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.	15 602,48	18 627,15	примечание 1
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	11 266,60	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	473 048,64	510 057,27	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	306 034,36	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	56 245,72	68 544,51	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	36 191,61	37 516,91	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	20 054,11	31 027,60	
	-канцелярские, хозяйственные расходы	тыс. руб.	1 451,72	1 858,04	примечание 2
	- услуги связи	тыс. руб.	3 381,37	5 508,32	примечание 3
	- услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	1 791,76	5 397,29	примечание 4
	- коммунальные услуги (без э/э на хознужды)	тыс. руб.	3 117,63	3 853,33	примечание 5
	- информационное и программное обеспечение	тыс. руб.	2 845,90	4 269,00	примечание 6
	-обслуживание оргтехники	тыс. руб.	1 159,56	1 940,63	примечание 7
	-расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	936,73	668,09	примечание 8
	-расходы на обеспечение безопасных условий труда	тыс. руб.	2 311,20	4 888,34	примечание 9
	- расходы на страхование	тыс. руб.	717,89	736,95	
	-прочие расходы	тыс. руб.	2 340,35	1 907,61	примечание 10
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, из них	тыс. руб.		9 820,62	
1.1.5.1.	процентные расходы (составляющая часть арендной платы за землю)			2 346,17	
1.1.5.2.	аварийно-восстановительные работы	тыс. руб.		249,20	
	- фонд оплаты труда	тыс. руб.		74,40	
	- страховые взносы	тыс. руб.		20,20	
	- материалы	тыс. руб.		145,50	
	- амортизация	тыс. руб.		9,10	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	618 856,50	797 946,11	
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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	143 806,79	152 456,05	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	209 813,53	218 261,13	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	124 305,00	124 305,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	25 055,37	43 314,04	примечание 11
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	28 616,03	26 701,02	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	52 181,44	187 012,51	примечание 12
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		2 541	
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 (надежность и качество и др.)	тыс. руб.	35 078,34	45 896,35	примечание 13
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-25 745,32		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	x	347 506,37	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	784 677,56	740 917,90	
III.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	174 909,00	176 122,58	
III.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,0045	0,0042	
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.		189 157	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		559,89	
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		501,89	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	9 072,92	9 195,88	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
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	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН II уровне напряжения	у.е.	2 584,97	2 624,34	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	6 403,21	6 486,79	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	16 880,29	17 043,69	
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.	84,40	88,60	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН II уровне напряжения	у.е.	16 591,29	16 750,49	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 662,73	5 741,36	
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	км	26,00	26,00	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН II уровне	км	1 672,20	1 692,23	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	3 932,53	3 991,13	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,60	10,61	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	55 873,03	268 122,38	примечание 14
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		216 567,54	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (протокол заседания правления РТК СК № 80 от 28.12.2021г)	%	15,41	x	

Примечания:

- 1 за счет недостатка средств в тарифах, а также роста расходов на ремонт грузоподъемной техники, техобслуживание и технический осмотр автотранспорта, на инспекционные испытания показателей качества электрической энергии
- 2 за счет превышения фактического роста цен над принятым при формировании тарифов
- 3 в связи с подключением дополнительных sim-карт для обеспечения сбора данных с интеллектуальных приборов учета э/э, вводимых в эксплуатацию
- 4 в связи с переводом охраны объектов на аутсорсинг
- 5 за счет увеличения объема вывоза негабаритного груза (веток) специализированными компаниями
- 6 за счет приобретения новых программных продуктов, а также превышения фактического роста цен над принятым при формировании тарифов за обслуживание
- 7 за счет превышения фактического роста цен над принятым при формировании тарифов
- 8 экономия расходов связана с проведением ОНЛАЙН вебинаров
- 9 переход на проведение предрейсовых и послерейсовых медосмотров в лицензированных медицинских учреждениях
- 10 в основном, за счет экономии по командировочным расходам (в связи с проведением селекторных совещаний, онлайн вебинаров и т.д.)
- 11 за счет увеличения прибыли до налогообложения
- 12 увеличение количества технологических присоединений с большими объемами строительства
- 13 за счет отчислений собственнику за пользование имуществом 5 %
- 14 выполнение инвестиционной программы, утвержденной приказом Министерства энергетики, промышленности и связи Ставропольского края за счет дополнительного источника финансирования, не учтенного при планировании (плата за технологические присоединения)