Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

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.	2021 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**1 158 095,20**	**1 258 806,59**	
1.1	**Подконтрольные расходы, всего**	**тыс. руб.**	**633 781,29**	**632 238,94**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	75 213,28	78 020,89	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	58 191,38	33 395,29	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	x	27 867,20	
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.	17 021,90	16 758,40	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	10 880,22	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	478 400,51	473 761,11	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	80 167,50	77 197,34	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	36 601,06	28 360,30	примечание 1
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	43 566,44	48 837,04	
	-канцелярские, хозяйственные расходы	тыс. руб.	1 468,15	1 940,30	примечание 2
	- услуги связи	тыс. руб.	3 520,11	3 994,67	
	- услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	1 812,03	4 347,85	примечание 3
	- коммунальные услуги	тыс. руб.	27 213,22	22 714,35	примечание 4
	- информационное и программное обеспечение	тыс. руб.	2 742,80	4 279,49	примечание 5
	-обслуживание оргтехники	тыс. руб.	516,45	1 550,92	примечание 6
	-расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	947,32	655,64	примечание 7
	-расходы на обеспечение безопасных условий труда	тыс. руб.	2 337,35	6 400,07	примечание 8
	- расходы на страхование	тыс. руб.	726,02	865,61	примечание 9
	-прочие расходы	тыс. руб.	2 282,99	2 088,15	
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.		3 259,60	
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**505 064,97**	**626 567,64**	
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.	145 433,76	148 623,69	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	167 603,38	219 237,11	примечание 10
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	97 408,00	97 408,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	36 688,34	54 079,24	примечание 11
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	28 773,40	28 355,47	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	80 619,91	61 677,18	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		2 591	
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.	-64 910,41		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (надежность и качество, расходы на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям и др.)	тыс. руб.	13 448,59	12 267,86	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание
			план	факт	
1.2.13	расходы на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям (У1)			4 919,10	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	19 248,94		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	x	38 747,42	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	762 650,0	695 283,1	
III.I	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	176 705,0	180 914,7	
III.II	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,3	3,8	
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.	183 550,0	183 550,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	581,7	587,2	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	50,0	50,0	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН I уровне напряжения	МВа	8,0	8,0	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН II уровне напряжения	МВа	523,7	529,2	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	9 032,3	9 082,5	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	52,5	52,5	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН I уровне напряжения	у.е.	32,2	32,2	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН II уровне напряжения	у.е.	2 562,8	2 594,3	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	6 384,7	6 403,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	16 905,7	16 923,8	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	204,6	204,6	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН I уровне напряжения	у.е.	84,4	88,6	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН II уровне напряжения	у.е.	16 616,7	16 630,6	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 624,0	5 672,7	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	32,0	32,0	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН I уровне напряжения	км	26,0	26,0	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН II уровне напряжения	км	1 659,1	1 678,9	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	3 906,9	3 935,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,6	10,6	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	19 266,8	80 368,7	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		65 341,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России (протокол заседания правления РТК СК № 74/3 от 24.12.2019г с учетом внесенных изменений 28.12.2021г. № 80)	%	15,38	x	

Примечания:

1 за счет введения антиковидных мер, принятых в связи с коронавирусом (COVID-19)

2 за счет превышения фактического роста цен над принятым при формировании тарифов

3 в связи с переводом охраны объектов в отдельных подразделениях на аутсорсинг

4 за счет экономии фактической цены на электроэнергию на хозяйственные нужды от принятой в тарифе

5 приобретение новых программных продуктов, в соответствии с требованиями законодательства,а также превышение фактического роста цен над принятым при формировании тарифов

6 в связи с недостаточностью средств, принятых в тарифах

7 экономия расходов вызвана ограничениями в связи с короновирусной инфекцией

8 в связи с недостаточностью средств в тарифах (не учтен переход на проведение предрейсовых и послерейсовых медосмотров в лицензированных медицинских учреждениях)

9 в связи с приобретением новых автотранспортных средств по инвестиционной программе

10 Амортизация указана в соответствии с бухгалтерским учетом, на финансирование инвестиционной программы направлено 174 449 тыс. руб.

11 за счет методологии планирования (план принимается на уровне факта отчетного года)