

**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 "ТСП-СИБ"

ИН 5402039568

КП 540201001

Долгосрочный период регулирования: 2019-2021гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	28830,09	56611,23	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6764,4	11547,62	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	771,2	857,1	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	771,2	857,1	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3050,2	5708,81	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2943	4981,71	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.3.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	1740,2	2144,81	выполнены работы по аварийно-восстановительным работам на объектах
21.1.3.3.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1202,8	2836,9	
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.	22065,69	45063,61	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	921,2	1105,22	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	15803,74	34827,19	амортизация по вновь введенным в 2021г. объектам
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5340,75	9131,2	налог на имущество по новым 2021г. объектам
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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.			

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		13991	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1740,2	2144,81	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5852,1	9578,9	рост объемов передачи электроэнергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,96	0,653	от роста объемов передачи электроэнергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	5852,1	9578,9	снижение объемов передачи электроэнергии
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	400	443	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	54100	59860	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (10/0,4 кВ)	МВа	54100	59860	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	350,33	245,95	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 10 кВ	у.е.	250,18	135,1	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 0,4 кВ	у.е.	100,15	110,85	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	756	757,1	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям 10/0,4 кВ	у.е.	756	757,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	108,571	79,655	
5.1	в том числе длина линий электропередач 10 кВ	км	71,48	38,599	
5.2	в том числе длина линий электропередач 0,4 кВ	км	37,091	41,056	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	41905,8	41905,8	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,01	х	х

Директор ООО "ТСП-Сиб"



С.В. Ситников