

**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: 2022-2026гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	48 219,21	69 585,83	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	10 024,60	20 063,63	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	920,60	883,00	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	920,60	883,00	
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.	6 910,60	6 864,29	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 193,40	12 316,33	
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.	1 374,70	4 196,45	выполнены работы по аварийно-восстановительным работам на объектах
21.1.3.3.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	818,70	8 119,88	
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.	38 194,61	49 522,20	
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.	-	1 200,00	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 087,01	1 303,85	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	28 602,30	36 096,73	амортизация по вновь введенным объектам в 2022г.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7 505,30	10 921,62	налог на имущество по новым объектам 2022г.
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.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1 374,70	4 196,45	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	11 577,70	9 058,10	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 091,42	3 760,15	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	11 577,70	9 058,10	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	460,00	538,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	59 860,00	66 440,00	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (10/0,4 кВ)	МВа	59 860,00	66 440,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	238,42	314,04	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 10 кВ	у.е.	131,62	194,61	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач 0,4 кВ	у.е.	106,80	119,43	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	750,90	901,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям 10/0,4 кВ	у.е.	750,90	901,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	77,16	99,83	
5.1	в том числе длина линий электропередач 10 кВ	км	37,61	55,60	
5.2	в том числе длина линий электропередач 0,4 кВ	км	39,56	44,23	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	100,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	41 905,80	263 789,23	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	15,58	11,80	

Директор ООО "ТСП-Сиб"


С.В. Ситников