

**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 "Специнвестпроект"

ИНН: 5261036875

КПП: 526101001

Долгосрочный период регулирования: 2025 - 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025		
			план	факт	
I	Структура затрат	х			
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	695 679,22	887 426,23	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	386 148,00	411 276,52	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	317 684,72	318 320,12	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 771,89	3 623,41	
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.	312 912,83	314 696,71	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	312 912,83	314 696,71	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	45 460,44	63 642,32	отклонение обусловлено возникшей потребностью в дополнительном увеличении числа штатных единиц
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 566,11	8 859,10	
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.	2 566,08	8 859,10	
1.1.3.3.1	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	340,52	1 122,97	
1.1.3.3.2	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	526,76	2 774,91	
1.1.3.3.3	расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	910,67	
1.1.3.3.4	расходы на обеспечение безопасности электрических станций	тыс. руб.	1 161,60	1 106,29	
1.1.3.3.5	иные расходы	тыс. руб.	570,96	2 944,26	отклонение обусловлено изменением потребности в услугах
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.			
1.1.6	Исполнение СО обязательств, предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26.03.2003 №35-ФЗ	тыс. руб.	20 436,73	20 454,98	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	336 913,87	476 149,71	
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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	67 985,10	101 628,41	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 433,71	11 070,47	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	239 610,00	292 224,12	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	70 407,62	п.20 Постановления Правительства РФ от 29.12.2010г. №1178, в ред. Постановления Правительства РФ от 31.08 2023 г. №1416
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	21 495,06	799,17	Федеральный закон от 29.10.2024 № 362-ФЗ
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-5 148,67		
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.			
	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-22 233,98		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	312 912,83	314 696,71	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	211 388,68	147 768,31	отклонение обусловлено изменением цены покупки электрической энергии, а также объема потребляемой услуги относительно планируемого
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	42 222,00	30 676,00	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	5,006	4,816	
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.	-	11142	

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	801,325	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	-	308	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	-	31,2	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	-	462,125	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3061,376	3794,903	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	15,642	15,642	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	7,055	7,055	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	2274,2004	2857,7739	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	764,4786	914,4321	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	9111,4	10644,5	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	1254	1512	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	388,8	388,8	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	7468,6	8743,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1046,337	1270,727	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	8,75	8,75	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	4,15	4,15	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	685,28	851,94	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	348,16	405,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		515 046,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		349 247,04	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,68	4,17	

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.