

**Раскрытие 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 "Механический завод"ИНН: 7412008851КПП: 743001001Долгосрочный период регулирования: 2021 — 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022г.		Приме- чание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание с учетом корректировки	тыс. руб.	11324,39	10780,48	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9057,85	8766,11	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3325,94	1189,52	снижение затрат п.11131
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	810,15	93,93	
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.	2515,79	1095,59	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1815,24	833,49	снижение затрат п.11131
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4747,92	6240,53	индексация ФОТ
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	983,99	1326,06	изм. п.1.1.3.2
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	163,14	258,35	увел. аренды трансп. ср.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы, (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	355,03	855,63	
1.1.3.3.1	в т.ч. услуги связи	тыс. руб.	27,15	32,34	
1.1.3.3.2	в т.ч. услуги вневед. охраны и коммун. хоз-ва	тыс. руб.	150,46	122,20	сниж. ст-ти охр. услуг
1.1.3.3.3	в т.ч. юридические и информационные услуги	тыс. руб.	2,78	4,01	
1.1.3.3.4	в т.ч. расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3.5	в т.ч. расходы на обучение персонала (подготовка кад)	тыс. руб.	16,33	103,94	в соотв.с требов. закон-ва
1.1.3.3.6	в т.ч. прочие работы и услуги сторонних организаций	тыс. руб.	158,31	593,14	увеличение затрат ГСМ
1.1.3.4	в том числе электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0	
1.1.3.5	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	465,82	212,08	снижение затрат
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	10	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2752,31	2014,37	изм. п.1.2.3.,1.2.6.,1.2.8
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	41,46	9,27	расторжение договоров а
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1443,37	1421,14	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	426,06	543,72	фактическая амортизации
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	758	0	убыток

1.2.9	прочие налоги, всего, в том числе	тыс. руб.	39,72	39,73	
1.2.9.1.	налог на имущество	тыс. руб.	39,72	39,73	
1.2.9.2.	плата за пользование земельным участком	тыс. руб.			
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрич. сетям, не включенные в плату за тех.присое	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологич.присоед	ед.	0	0	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	43,7	0,51	
1.2.12.1	в т.ч. госпошлины за гос.регр.и соверш.нотариал.дей	тыс. руб.	0	0,51	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств (-) :корректировка НВВ по полезному отпуску, цене потерь и показ.кач. и надежн.	тыс. руб.	-485,77	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1815,24	833,49	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно:Объем технологических потерь (Форма 46Э	МВт·ч	1155,5	1276,17	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии (НВВ потерь)	тыс. руб.	3473,08	4013,055	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее максимальное количество точек подключения на конец года	шт.	22	22	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	32	32	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	32	32	
2.2.	на СН 2 уровне напряжения	МВа			
2.3.	на НН уровне напряжения	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	51,34	51,34	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	15,82	15,82	
3.2.	линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у. е.	35,53	35,53	
3.3.	линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	502,7	502,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.	267,6	267,6	
4.2.	по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у. е.	235,1	235,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	22,32	22,32	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	12,17	12,17	
5.2.	на СН 2 уровне напряжения	км	10,15	10,15	
5.3.	на НН уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	45,49	45,49	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технолог.присоед.	тыс. руб.	0	0	

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (приказ ФАС № 1299/21 ДС11 от 23.11.21г.)	%	5,05	X	X
---	---	---	------	---	---

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Директор ООО Механический завод



Григорьев А.П.