

**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: 7412008851

КПП: 743001001

Долгосрочный период регулирования: 2016 — 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание с учетом корректировки	тыс. руб.	12414,38	12053,88	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9837,16	9377,379	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4063,65	2855,963	п.1.1.1.3
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	111,32	77,05	
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.	3952,33	2778,913	сниж. объемов работ и услуг
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3151,12	2496,117	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4522,1	5211,71	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	938,747	1299,206	п.1.1.3.2
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.		368,5	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы, (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	476,294	416,744	
1.1.3.3.1	в т.ч. услуги связи	тыс. руб.	35,93	27,64	
1.1.3.3.2	в т.ч. услуги вневед. охраны и коммун. хоз-ва	тыс. руб.	195,99	119,31	
1.1.3.3.3	в т.ч. юридические и информационные услуги	тыс. руб.	37,47	45,14	
1.1.3.3.4	в т.ч. расходы на служебные командировки	тыс. руб.	23,11	2,8	
1.1.3.3.5	в т.ч. расходы на обучение персонала	тыс. руб.	25,79	13,559	
1.1.3.3.6	в т.ч. прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	158,00	208,295	
1.1.3.4	в том числе электроэнергия на хоз.нужды	тыс. руб.	112,60	0	
1.1.3.5	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	349,85	513,962	
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.	312,66	10,5	сниж. рс
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2352,16	2676,503	
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.	527,12	549,29	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1374,72	1576,48	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	275,85	275,85	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	78,99	220	к уплате
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	57,18	52,183	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электр. сетям, не включенные в плату за тех.присоед.	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.	38,3	2,7	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств (-) : корректировка НВВ по полезному отпуску и цене потерь	тыс. руб.	225,06	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3151,12	2496,117	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5548,43	6515,36	
1.1	Справочно:Объем технологических потерь	МВт·ч	2803,5	2949,49	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	-	-	
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 количество точек подключения на конец года	шт.	41	41	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	32	32	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	32	32	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	49,64	49,64	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	11,97	11,97	
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.	2,14	2,14	
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	23,54	23,54	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	12,6	12,6	
5.2.	на СН 2 уровне напряжения	км	10,15	10,15	
5.3.	на НН уровне напряжения	км	0,79	0,79	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	46,47	46,47	
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, установленный Минэнерго России ⁵ (приказ Минэнерго № 276 от 27.05.13г.)	%	9,99	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.



(Handwritten signature)