

**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: Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод»

ИНН: 6155010796

КПП: 615501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Год 2019		Примечание ***
			план (на сторону) *	факт (на сторону) **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7169,44	14343,54	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6563,32	7023,79	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1589,88	1675,95	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в том числе на ремонт	тыс. руб.	400,55	439,55	
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), в том числе на ремонт	тыс. руб.	1189,33	1236,41	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда, в том числе на ремонт	тыс. руб.	4727,34	4786,75	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	246,10	561,09	
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.	-	561,09	
1.1.3.3.1	Услуги связи	тыс. руб.	-	7,09	
1.1.3.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	-	406,77	
1.1.3.3.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	-	5,40	
1.1.3.3.4	Канцтовары	тыс. руб.	-	4,94	
1.1.3.3.5	ГСМ	тыс. руб.	-	42,97	
1.1.3.3.6	Расходы на командировки и представительские услуги	тыс. руб.	-	38,40	
1.1.3.3.7	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	-	22,14	

1.1.3.3.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	-	0,74	
1.1.3.3.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	-	2,79	
1.1.3.3.10	Арендная плата за землю	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3.11	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	-	0,36	
1.1.3.3.12	Расходы, связанные с оформлением правоустанавливающих документов		-	24,14	
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.	-	5,34	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2984,91	7319,75	
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.	669,54	1164,38	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1479,66	1503,04	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,00	3572,57	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	571,39	591,27	
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.	-	3	
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.	264,33	488,48	
1.2.12.1	Услуги в сфере энергоменеджмента	тыс. руб.	-	-	
1.2.12.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	264,33	488,48	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)*****	тыс. руб.	227,50	-	

II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3291,46	3989,95	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт•ч	1240,00	1276,86	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии		2,65	3,12	
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.	-	44	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	55,31	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	-	26,3	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН	МВа	-	29,01	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	-	43,39	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	-	0,16	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у.е.	-	42,17	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	-	1,06	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	489,82	502,87	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	-	143,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у.е.	-	359,27	
5	Длина линий электропередач, всего	км	11,02	16,868	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	-	0,1	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН	км	-	16,063	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	-	0,705	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95,0	60,5	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	1,725	x	Постановление РСТ по РО № 64/1 от 28.11.2017 г.

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

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

***** Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)

Управляющий

Н.В. Геркен

Исполнитель Глехова Е.А.
Тел.: 8(863) 204-17-88 (202)

