

**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: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Год 2020		Примечание ***
			план (на сторону) *	факт (на сторону) **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	10318,85	12392,17	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7225,50	5553,79	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1799,69	1585,62	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в том числе на ремонт	тыс. руб.	396,51	191,66	
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.	1403,18	1393,96	
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.	4877,98	3601,01	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	547,83	367,16	
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.	-	367,17	
1.1.3.3.1	Услуги связи	тыс. руб.	-	2,60	
1.1.3.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	-	302,11	
1.1.3.3.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	-	8,07	
1.1.3.3.4	Канцтовары	тыс. руб.	-	2,78	
1.1.3.3.5	ГСМ	тыс. руб.	-	25,62	
1.1.3.3.6	Расходы на командировки и представительские услуги	тыс. руб.	-	9,78	
1.1.3.3.7	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	-	6,78	
1.1.3.3.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	-	0,30	
1.1.3.3.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	-	1,22	
1.1.3.3.10	Арендная плата за землю	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3.11	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	-	0,00	
1.1.3.3.12	Расходы, связанные с оформлением правоустанавливающих документов		-	0,00	
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.	-	7,90	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего	тыс. руб.	4682,62	6838,38	
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.	2992,00	2378,98	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1644,46	1130,72	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	18,92	2962,13	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	27,24	22,73	
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	
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.	-	343,82	
1.2.12.1	Услуги в сфере энергоменеджмента	тыс. руб.	-	-	
1.2.12.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	343,82	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)*****	тыс. руб.	1005,36	-	
1.4	Корректировка НБВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс. руб.	140,16		
1.5	Расходы по статье "Амортизация основных средств"	тыс. руб.	-2734,79		
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.	4996,62	2975,26	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	1570,00	928,66	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии		3,18	3,20	

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.	-	0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	0	18,81 до 08.10.2020г. до расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	-	0	0
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН	МВа	-	0	18,81 до 08.10.2020г. до расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	-	0	31,945 до 08.10.2020г. до расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	-	0	0,16 до 08.10.2020г. до расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у.е.	-	0	30,725 до 08.10.2020г. До расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	-	0	1,06 до расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	405,72	0	173,983 до расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	-	0	31,783 до 08.10.2020г. До расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у.е.	-	0	173,983 до 08.10.2020г. До расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"

5	Длина линий электропередач, всего	км	16,982	0	20,577 до 08.10.2020г. до расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	-	0	0,1 до расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН	км	-	0	19,772 до 08.10.2020г. До расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	-	0	0,705 до 08.10.2020г. До расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
6	Доля кабельных линий электропередач	%	63,1	0,0	17,96 до 08.10.2020г. до расторжения договора оказания услуг по передаче эл.эн. №6120171022291/06-15/530от 30.11.2017г. с ПАО "Россети Юг"
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*****	%	2,18	x	Постановление РСТ по РО № 71/34 от 26.12.2019 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 (-)

Исполнительный директор

А.В.Визнер

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