

**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: АО "МПГЭС"
ИНН: 8905063058
КПП: 890501001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	142 303,81	149 998,39	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	94 549,64	99 084,43	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 938,20	8 936,87	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 654,23	4 345,97	
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.	6 283,97	4 590,90	за счет снижения стоимости привлеченного транспорта
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	72 600,96	75 487,91	за счет создания резерва отпусков
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 818,06	13 537,78	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	4 079,06	4 735,44	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	6 739,00	8 802,34	
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.	192,42	1 121,87	за счет убытков прошлых лет, прочих платежей
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	43 350,74	50 913,96	
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.	1 202,14		в отчетном периоде расходы на аренду имущества не осуществлялись
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	21 780,29	21 407,19	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	12 770,88	15 922,44	плановые значения устанавливались на уровне 2015 г. без учета ввода ОС

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 029,21	539,88	в связи со сложившимся убытком
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 171,57	1 803,37	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	708,31	1 403,50	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		37	
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.	3 688,34	9 837,58	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 403,43		
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.	10209,78	10344,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5062,69	5049,77	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2016,67	2048,52	
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.	1453	1482	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	136,12	136,12	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1	МВа	65,2	65,2	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2	МВа	70,92	70,92	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	759,46	759,46	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1	у.е.	79,91	79,91	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у.е.	292,67	292,67	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	386,88	386,88	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2024,24	2024,24	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1	у.е.	628,9	628,9	

7.11	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	1395,4	1395,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	339,04	339,04	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1	км	33,31	33,31	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2	км	146,99	146,99	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	158,72	158,72	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	54,56	54,56	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		21780,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		855,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,54	х	х

Генеральный директор АО "МПГЭС"

Е.В.Дюжечкин

**РАСШИФРОВКА к форме 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**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 818,06	13 537,78	-
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	4079,06	4735,44	исполнение обязательств согласно локальным нормативным актам
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			-
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	6739,00	8802,34	-
-	услуги связи	тыс. руб.	615,24	474,91	сложившаяся экономия
-	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	301,80	338,11	-
-	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	841,19	644,00	сложившаяся экономия
-	расходы на информационные услуги	тыс. руб.	777,44	1175,51	информационное обеспечение приватизации
-	расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.	80,15	114,29	по факту закупочных процедур
-	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	485,36	671,74	-
-	расходы на командировки	тыс. руб.	396,35	367,31	-
-	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	162,69	421,29	обучение раб-в согласно нормативных актов
-	расходы на страхование	тыс. руб.	53,77	36,75	-
-	электроэнергия на хоз.нужды	тыс. руб.	752,10	559,98	сложившаяся экономия
-	предрейсовый осмотр	тыс. руб.	202,50	243,38	-
-	кадастровые работы	тыс. руб.	1568,59	1395,66	-
-	тех.освидет.ТП	тыс. руб.	304,73	300,10	-
-	расчистка охранных зон	тыс. руб.	-	1162,01	согласно предписания надзорных органов
-	техническое обслуживание	тыс. руб.	-	216,62	плановые значения не устанавливались
-	прочие расходы	тыс. руб.	197,09	680,67	доп.расходы по оценке имущества, связанные с приватизацией
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3688,34	9837,58	-
-	теплоэнергия	тыс. руб.	3637,34	3559,53	-
-	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.		1340,67	плановые значения не устанавливались
-	прочие сборы (гос.регистрация имущества)	тыс. руб.	51,00	4937,38	доп.расходы в связи с приватизацией