

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: МП "ГЭС"

ИНН: 8601005865

КПП: 860101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план 2015	факт 2015	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	300 130,34	329 994,67	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	119 284,19	124 499,32	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 514,93	15 508,77	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	10 212,88	13 160,14	Рост цен в связи с инфляцией
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	218,15	Непредвиденный ремонт объектов, не учтенных в тарифе
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.	302,05	2 130,48	Непринятие в план необх. средств
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	99 547,85	95 798,17	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 266,45	5 229,28	
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.	-	-	
1.1.3.4	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.	тыс. руб.	1 631,47	2 561,10	
1.1.3.4.1	услуги связи	тыс. руб.	369,45	477,74	За счет увеличения числа АИИСКУЭ и роста тарифа
1.1.3.4.2.	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 183,97	1 352,89	Повышение тарифов на коммунальные услуги, пожарную и охранную сигнализацию
1.1.3.4.3.	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1,38	1,91	Увеличение кол-ва нотариальных действий
1.1.3.4.4.	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	76,67	444,73	Непринятие в план необходимых средств

1.1.3.4.5.	транспортные услуги	тыс. руб.	-	213,93	Непринятие в план необходимых средств
1.1.3.4.6.	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	-	69,90	Не учтены в тарифе услуги тех.осмотра, пользование выделенных полос радиочастот.
1.1.3.5	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	115,26	204,26	Выбор оборудования, услуг
1.1.3.6	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	111,15	102,06	
1.1.3.7	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	-	626,18	Обучение по тех.безопасности
1.1.3.8	Расходы на страхование	тыс. руб.	408,57	515,15	Рост стоимости ОСАГО на 30%, рост тарифа на ДМС на 5%
1.1.3.9	Другие прочие расходы	тыс. руб.	-	1 220,52	Непринятие в план необх. средств
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.	4 455,26	5 114,61	
1.1.5.1.	расходы на услуги банков	тыс. руб.	-	169,92	Непринятие в план необх. средств
1.1.5.2.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	4 455,26	4 944,68	Непринятие в план необх. средств
1.1.6.	Электроэнергия на хозяйнужды	тыс. руб.	2 499,70	2 848,49	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	191 524,86	216 174,07	
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.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	22 981,61	25 301,03	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	150 046,98	168 573,27	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 113,82	1 397,49	Увеличение налогооблагаемой базы
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	70,18	116,38	Непринятие в план необх. средств
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.			

1.2.11	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.	17 312,27	20 785,90	
1.2.12.1.	Налог на имущество	тыс. руб.	17 312,27	20 456,86	Непринятие в план необх. средств
1.2.12.2.	Плата за землю	тыс. руб.	-	329,04	Заклучение 21 договора аренды зем.участков от объекта электросетевого хозяйства.
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 10 678,71	- 10 678,71	
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.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		1,14	
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	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	38 215,00	42 279,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	512,12	512,12	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	512,12	512,12	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 864,59	3 850,60	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 10 кВ	у.е.	1 884,97	1 870,98	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.	1 979,62	1 979,62	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	7 606,80	7 606,80	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	7 606,80	7 606,80	
5	Длина линий электропередач, всего	км			
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 10 кВ	км	617,05	604,44	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	880,66	880,66	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	66,38	66,4	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	71 598,82	71 598,82	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	32 219,47	32 219,47	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		х	х

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 № 1178.

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