

**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 "ВГЭС"

ИНН: 4703005850

КПП: 470301001

Долгосрочный период регулирования:

2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	298 982,86	300 814,51	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	97 133,45	101 513,30	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	18 763,10	24 490,37	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14 606,25	7 657,73	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 837,77	2 402,44	указан текущий ремонт, дополнительно - капитальный ремонт (постановка на ОС) (факт 2022 года) - 1275,53 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.	319,08	14 430,20	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	72 569,59	67 930,83	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 800,76	9 092,10	
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.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	17 900,00	1 471,67	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	260 846,61	199 301,20	
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.	2 206,81	264,18	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	7 563,68	4 227,86	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	21 886,99	20 132,52	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	80 093,82	90 884,15	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	17 900,00	1 471,67	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	17 046,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	500,37	665,97	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение.	тыс. руб.	119 604,85	53 351,24	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	486	486,00	

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.	11 090,09	11 257,61	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-58 997,20	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 837,77	2 402,44	указан текущий ремонт, дополнительно - капитальный ремонт (постановка на ОС) (факт 2022 года) - 1275,53 тыс. руб.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	231 674,86	276 905,27	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	56 815,00	81 450,00	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00408	0,00340	
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	252,13	252,13	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 107,15	2 152,72	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 663,40	4 725,30	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	937,95	955,54	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	35,80%	35,14%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	240 830,00	86 770,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	17,48	x	x

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.

Приложение 4  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования**

Наименование  
организации МП "ВГЭС"  
ИНН: 4703005850  
КПП: 470301001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	1 556 935,38	1 556 935,38	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	240 830,00	84 531,07	
		МВА	9,76	1,40	
		км	49,66	10,42	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	---	---	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	240 830,00	84 531,07	
		МВА	9,76	1,40	
		км	49,66	10,42	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	55 120,00	13 780,00	
		МВА	0,65	0,65	
		км	12,84	0,48	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	44 230,00	7 780,00	
		МВА	2,00	0,00	
		км	5,89	2,06	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	380,00	0,00	
		МВА	---	---	
		км	---	---	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	916,50	916,50	
		МВА			
		км			
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	1 796 848,88	1 640 549,95	

Примечание:

\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.