

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 за 2023 год**

Наименование организации : ООО «ГИП-Энерго»

ИНН: 0278185097

КПП: 027801001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	40 808,03	46 725,11	причины указаны ниже (постатейно)
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	20 622,78	21 953,31	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 490,08	1 559,45	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 490,08	1 559,45	увеличение объема ремонтных работ, проведение ТО
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.	84,77	629,51	данные расходы не были учтены ГКТ РБ в полном объеме на плановый период
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	14 520,70	14 604,39	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 309,49	4 838,08	увеличение объема ремонтных работ, проведение ТО
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	164,73	259,49	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	36,85	28,43	оптимизация расходов
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	4 107,91	4 809,65	производств. необходимость
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.	53,01	62,39	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	14 508,81	19 182,22	причины указаны ниже (постатейно)
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.	3 424,49	3 767,53	данные расходы не были учтены ГКТ РБ в полном объеме на плановый период
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 399,77	2 833,06	оптимизация расходов
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	208,83	выполнение мероприятий программы энергосбережения, а также тербований Ф3522
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 570,05	2 946,24	ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	2 900,00	3 857,73	выполнение мероприятий программы энергосбережения, а также тербований Ф3522
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	725,00	4 429,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	454,60	617,77	данные расходы не были учтены ГКТ РБ в полном объеме на плановый период
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 804,25	5 589,58	выполнение мероприятий по тех.присоед-ю потребителей, согласно поданным заявкам на ТПП, а также тербований Ф3522
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		7,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	34,90	522,06	производств. необходимость
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	5 676,44		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	2 257,89	2 791,76	увеличение объема ремонтных работ, проведение ТО

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергетики	тыс. руб.	17 373,51	3 297,81	выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 640	1 097	выполнение мероприятий программы энергосбережения
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,08	3,08	
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.		2 235	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		60,64	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	388,55	405,64	
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.	877,65	963,95	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	168,62	175,05	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49	50	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	7 704,25	17 794,18	выполнение мероприятий по
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 804,25	5 589,00	тех.присоед-ю потребителей, согласно поданным заявкам на ТПП
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,19	11,19	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.

***** В связи с тем, что бухгалтерская отчетность за 2023 года на дату предоставления информации не сформирована, указанные в таблице показатели предварительные.