

Приложение 3
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 экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО "Газпром переработка"
ИНН: 1102054991
КПП: 997250001

№ 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.	75 004,82	4 045,75	Фактическая выручка по договорам с ОАО "ТЭК" (23502,00 тыс.руб.), полученная Обществом за услуги по передаче электрической энергии в 2016 году, за вычетом выплат по договору с ООО "Газпром энерго" по индивидуальному тарифу (19456,25 тыс.руб.) По факту за 2016 год, в соответствии с учетной политикой по виду деятельности "Услуги по передаче электрической энергии" учтены затраты электросетевого хозяйства пропорционально объему полезного отпуска электрической энергии присоединенным потребителям, а так же пропорционально объему чел.час. в части ФОТ и отчислений на соц. нужды.
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	60 733,93	334 456,36	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	30 083,29	67 186,64	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 798,49	2 312,53	
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.	27 284,81	64 874,11	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 642,72	31 308,57	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	20 162,05	147 893,18	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	63,28	2 422,08	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	10 425,32	116 954,46	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 704,96	102 712,21	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	720,36	14 242,25	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	1 226,58	- 310 954,36	Фактически полученные убытки от оказания услуг сторонним организациям. При фактически полученной выручке от ОАО "ТЭК" 23502,00 тыс.руб., себестоимость оказанных услуг по передаче электроэнергии составила 334456,36 тыс.руб.
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	1 226,58	- 310 954,36	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 226,58	-	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	13 044,31	565,12	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-	
1.5	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.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5 642,72	31 308,57	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	191,27	179,38	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	98,02	90,40	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,95	1,98	
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.	28,00	28,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	14,54	14,54	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	14,54	14,54	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	2048,013	2048,013	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	1421,823	1421,823	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	626,19	626,19	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	1460,004	1460,004	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1460,004	1460,004	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	2261,746	2261,746	
5.1	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	927,378	927,378	
5.2	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	1334,368	1334,368	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	66,01	66,01	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	-	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.

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

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