

Приложение 2

к приказу Федеральной службы по тарифам от «24» октября 2014г. № 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: ООО «ЭнергопромГРУПП»

ИНН: 7327063509

КПП: 732501001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	168 877,41	168 383,18	
1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	123 423,55	94 366,25	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	48 771,47	21 699,50	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	38 791,43	16 037,28	
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.	9 980,04	5 662,22	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	57 810,25	58 535,75	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	15 284,71	11 735,92	
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.		839,35	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 557,12	1 555,73	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	45 453,86	74 016,93	
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.	7 954,65	26 120,59	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 574,32	16 543,20	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 606,48	16 015,79	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	13 778,87	13 599,00	Начисленный и уплаченный за 2018 год
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	539,54	1 738,35	
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.			
I	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	12 739,30	13 981,86	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 225	5 790,54	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,43813	2,41460	
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.		2673	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	171	171	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	32	32	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	139	139	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	296,3	296,3	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.			
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.			
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	195,635	195,635	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	100,665	100,665	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 853,5	5 853,5	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	314,6	314,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.			
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	5538,9	5538,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	180,801	180,801	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км			
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	124,1664	124,1664	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	56,6346	56,6346	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	16,14	16,14	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	7 742,09	-
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	3279,69	-
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. 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.