

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: АО "РСК "МиГ"

ИНН: 7714733528

КПП: 997850001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.		31 942,36	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.		27 580,02	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		26 046,35	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		498,31	
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.		25 548,04	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		13 944,83	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		1 533,67	
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.		1 533,67	
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.			
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.		4 362,35	
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.		909,03	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.		2 544,30	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.		909,03	
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.			
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	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.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6,291	6,266	

1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		0,0034	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х		х	х
1.	общее количество точек подключения на конец года	шт.	49	49	
2.	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	104,30	104,30	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	41,10	41,10	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	63,20	63,20	
3.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 861,22	2 861,22	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	360,40	360,40	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	2 500,82	2 500,82	
4.	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 102,60	2 102,60	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	288,70	288,70	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 813,90	1 813,90	
5.	Длина линий электропередач, всего	км	1 042,56	1 042,56	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	102,87	102,87	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	939,69	939,69	
6.	Доля кабельных линий электропередач	%			
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 *****	%	6,24	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.