

Приложение 1
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 доходности инвестированного капитала на 2016 г.

Наименование организации: АО "ЮРЭСК"

ИНН: 8601045152

КПП: 862450001

Долгосрочный период регулирования: 2013 - 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 г.		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	2 903 968,24	3 338 730,60	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 231 042,52	1 258 802,81	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	760 137,49	578 831,31	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	21 104,64	65 227,72	
1.1.1.2	в том числе 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.	739 032,85	513 603,59	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	240 188,53	513 819,85	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы всего, в том числе	тыс. руб.	230 716,50	166 151,65	
1.1.3.1	транспортные услуги	тыс. руб.	63,58	1 985,66	
1.1.3.2	ремонт основных фондов	тыс. руб.	152 146,20	48 383,88	
1.1.3.3	оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	15 117,83	31 580,17	
1.1.3.4	расходы на командировки, подготовку кадров и представительские	тыс. руб.	10 765,03	10 638,63	
1.1.3.6	расходы на страхование	тыс. руб.	9 745,73	21 361,33	
1.1.3.7	другие прочие расходы	тыс. руб.	42 878,13	49 005,17	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, в том числе:	тыс. руб.	342 053,18	379 433,68	
1.2.1	оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	12 222,23	11 744,88	
1.2.2	расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	плата за аренду имущества	тыс. руб.	77 181,56	91 713,19	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	136 960,15	144 331,55	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	115 523,69	125 945,61	
1.2.7	прочие неподконтрольные	тыс. руб.		5 215,12	
1.2.7	расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	165,55	483,34	
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.8	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	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	360 344,60	99 616,59	

1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	851 565,77	235 413,76	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	118 962,18	0,00	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.			
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	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.	206 000,49	248 965,67	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	105 391,7	109 502,10	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,95462	1,97219	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	9	x	x
V	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, в том числе:	MВа	1 737,50	1 857,13	
2.1	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	MВа	834,90	841,20	
2.2	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	MВа	131,60	155,00	
2.3	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	MВа	771,00	860,93	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач всего, в том числе:	у.е.	10 307,43	10 452,52	
3.1	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	497,69	497,69	
3.2	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	612,64	632,65	
3.3	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	4 119,38	4 227,48	
3.4	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	5 077,72	5 094,70	
4	Количество условных единиц по подстанциям всего, в том числе:	у.е.	17 620,17	18 994,97	
4.1	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	3 761,0	2 301,77	
4.2	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	1 870,0	1 590,10	
4.3	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	11 989,17	15 103,10	
5	Длина линий электропередач всего, в том числе:	км	5 426,11	5 472,14	
5.1	длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	283,62	283,62	
5.2	длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	398,42	402,67	
5.3	длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	2 209,89	2 231,27	
5.4	длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 534,18	2 554,58	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	26,3	28,00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 428 343,98	2 891 996,83	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		229 701,10	

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	6,3	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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I – II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

**** 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.