

Приложение 1
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-р

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

Наименование организации: филиал ОАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго"
ИНН: 6901067107
КПП: 575102001
Долгосрочный период регулирования: 2010-2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	2 678 990	2 558 245	
1.1	Неконтролируемые (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	993 517	1 070 561	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	137 061	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	50 855	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	45 572	
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.	х	40 634	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	25 733	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	631 999	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	15 790	
1.1.2.2	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	301 502	
1.1.2.2.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	4	
1.1.2.2.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	301 498	
1.1.2.2.3	услуги связи, инженерно-технической и пожарной охраны (и коммунального хозяйства)	тыс. руб.	х	52 995	
1.1.2.2.4	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	36 301	
1.1.2.2.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	х	43 743	
1.1.2.2.6	командировки, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	9 133	
1.1.2.2.7	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	17 207	
1.1.2.2.8	прочие прочие расходы	тыс. руб.	х	142 119	
1.2	Неконтролируемые расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	859 339	861 926	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	547 300	559 501	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	14 680	16 912	Превышение обусловлено включением в тарифные решения затрат по аренде имущества в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	153 017	196 145	Рост фактических затрат на оплату труда
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	107 938	62 441	По факту отражается величина распределенного на филиал ОАО "МРСК Центра" налога на прибыль на передачу электроэнергии, включая налога на прибыль от технологического присоединения
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	33 462	26 927	Экономия фактических затрат по налогу на имущество. Причина - фактическое уменьшение вводимых основных средств по сравнению с соответствующей величиной в ТБР
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 943	-	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	2 364	
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 (преисчислены)	тыс. руб.	-	-	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	447 029	390 204	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	447 029	390 204	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	217 748	235 554	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	217 748	-	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	217 443	-	
1.6	Корректировка необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	- 56 086	-	
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 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	х	87 096	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	537 347	476 193	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	301 853	277 844	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	1,78	1,71	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	%	х	5,4	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	1	х	
V	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.	х	143 605	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	2 747	По всем формам собственности
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	1 412	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	414	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	х	921	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	х	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	42 087	41 864	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	1 945	1 927	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	2 203	2 150	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	14 935	15 009	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	22 973	22 778	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	39 321	39 392	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	7 297	7 119	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	9 758	9 641	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	22 266	22 605	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	-	27	
5	Длина линий электропередач, всего	км	28 081	28 158	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 376	1 364	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	1 741	1 735	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	12 974	13 027	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	11 990	12 032	
6	Длина кабельных линий электропередач	км	0,4	0,5	
7	Выход в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	787 516	593 542	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	128 465	164 210	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12,6	х	Норматив технологического расхода потерь указан на 2012 год

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» указывается причина их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

IV формы, причины возникновения отклонений фактических значений

**** 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.