

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

**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" - "Смоленскэнерго"

ИНН: 6901067107

КПП: 673102001

Долгосрочный период регулирования: 2011-2017 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.	4 743 046	4 346 306	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, исключенные в НВВ	тыс. руб.	1 774 582	1 809 526	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	332 647	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	255 505	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	95 271	
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	77 142	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	66 931	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 067 981	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	408 897	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	0	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	408 897	
1.1.3.2.1	услуги связи, вневедомственной и пожарной охраны	тыс. руб.	х	85 771	
1.1.3.2.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	46 056	
1.1.3.2.3	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	х	34 013	
1.1.3.2.4	командировки, подготовка кадров, обеспечение нормальных условия труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	13 118	
1.1.3.2.5	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	32 675	
1.1.3.2.6	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	197 264	
1.2	Неподконтрольные расходы, исключенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 563 145	1 539 971	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 043 818	1 041 027	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	62 078	22 984	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	283 249	333 819	Увеличение фактических расходов обусловлено включением расходов по отчислению на социальную защиту по резервам на оплату отпусков и выплату вознаграждения. В ТБР учтен процент налога с учетом регрессивной шкалы
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	83 962	86 725	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.	72 994	55 417	Отклонение факта от ТБР, обусловлено снижением по налогу на имущество, в связи с корректировкой ИПР в течении года от принятой в ТБР, изменением планового состава вводов.
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	17 045	0	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	3 732	
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	0	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	674 320	651 943	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	674 320	651 943	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	915 174	344 866	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	430 035	0	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-102 826	0	
1.6	Корректировка необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-94 933	0	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	13 584	0	
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	162 201	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	1 014 003	964 919	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	586 964	539 280	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	1,73	1,79	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	%	х	2,7	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х	
1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	10	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	248 183	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего в т.ч.	МВа	х	4 913	По всем формам собственности
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	2 124	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	946	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	х	1 843	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	х	х	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	55 890	56 478	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	3 748	3 722	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	4 691	4 713	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	24 288	24 480	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	23 164	23 563	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	92 128	92 905	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	12 589	12 530	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	19 374	19 338	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	60 166	61 022	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	15	
5	Длина линий электропередач, всего	км	40 054	40 372	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	2 567	2 551	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3 768	3 775	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	19 675	19 720	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	14 044	14 325	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,9	5,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 461 636	1 297 127	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	34 800	118 066	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	15,3	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> 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.