

Приложение 2  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-г

**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: Филиал ОАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго"  
ИПН: 6901067107  
КПП: 575102001  
Долгосрочный период регулирования: 2012 - 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	тыс. руб.	3 924 369	3 855 020	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 177 247	1 273 256	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	165 120	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	53 727	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	73 418	
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	37 974	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	28 476	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	608 732	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	24 480	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	х	499 405	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	55 089	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	1 242	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшивкой)****	тыс. руб.	х	443 074	
1.1.3.3.1	услуги связи, инженерной и пожарной охраны	тыс. руб.	х	27 937	
1.1.3.3.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	35 198	
1.1.3.3.3	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	х	31 073	
1.1.3.3.4	командировки, подготовка кадров, обеспечение нормальных условия труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	31 278	
1.1.3.3.5	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	14 262	
1.1.3.6	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	303 325	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, исключенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 413 534	2 581 764	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 562 672	1 585 170	
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.	8 571	14 495	Рост арендной платы за землю за счет увеличения кадастровой стоимости
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	179 114	190 200	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	79 249	123 340	Увеличение затрат связано с фактическими исполнениями обязательств по кредитным договорам
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	398 869	401 411	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	101 599	43 239	По факту отражается величина распределенного на филиал ОАО "МРСК Центра" налога на прибыль на передачу электроэнергии, включая налога на прибыль от технологического присоединения
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	44 149	41 003	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	39 311	0	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	833	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	0	182 906	Фактически понесенные расходы, не учтенные в ТБР
1.2.12.1	убыток пропавших лет	тыс. руб.	0	21 139	
1.2.12.2	госпошлина, невозмещаемый НДС	тыс. руб.	0	5 129	
1.2.12.3	списание долгов	тыс. руб.	0	50 961	Включены резерв по сомнительным долгам и резерв по оценочным
1.2.12.4	пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	тыс. руб.	0	7 305	
1.2.12.5	прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0	98 171	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/убыток средств, полученный в рассматриваемом периоде регулирования (-)	тыс. руб.	333 589	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	126 374	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	442 572	396 382	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	234 220	218 318	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	1,89	1,82	
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.	х	179 095	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	3 218	По всем формам собственности
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	1 893	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	561	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	х	764	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	х		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	36 638	35 968	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 581	2 581	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	2 181	2 181	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	13 105	12 949	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	18 771	18 256	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	46 331	46 729	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	10 379	10 449	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	9 545	9 617	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	26 407	26 658	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25 393	25 341	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 790	1 790	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	1 754	1 754	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	11 547	11 534	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	10 303	10 263	
6	Доли кабельных линий электропередач	%	0,50	0,60	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	451 323	87 272	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	9 058	28 859	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,8%	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 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.