

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирующими деятельность которых  
осуществляется методом доходности инвестированного капитала

Наименование организации: филиал ОАО "МРСК Центра" - "Балгородэнерго"

ИНП: 6901067107

КПП: 312302001

Долгосрочный период

регулирования: 2012-2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат		к	к	к
1	Необходимая валовая выручка на оказание (далее - ППВ)	тыс. руб.	10 165 341	10 801 023	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, исключенные в ППВ	тыс. руб.	2 922 516	3 116 388	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	к	447 766	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	к	330 360	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	к	131 663	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги сторонних организаций (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	к	117 406	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	к	93 191	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	к	1 600 025	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	к	13 393	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	к	1 098 598	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	к	313	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)***	тыс. руб.	к	1 088 285	
1.1.3.2.1	услуги связи, инженерной и пожарной охраны	тыс. руб.	к	67 952	
1.1.3.2.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	к	64 617	
1.1.3.2.3	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	к	71 507	
1.1.3.2.4	командировки, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	к	91 403	
1.1.3.2.5	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	к	26 131	
1.1.3.2.6	другие прочие расходы	тыс. руб.	к	766 676	
1.2	Неподконтрольные расходы, исключенные в ППВ, всего	тыс. руб.	3 868 353	4 110 381	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 171 782	3 214 063	
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.	0	0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	481 876	486 454	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	18 467	239 155	По факту отражается величина распределенного на филиал ОАО "МРСК Центра" налога на прибыль по пересчету электроэнергии, включая налог на прибыль от технологической присоединения
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	196 228	170 709	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.7.1	Справочно: "Количество технологических присоединений"	ед.	к	11 653	
1.2.8	Средства, подлежащие доплате за услуги по результатам вступивших в законную силу решений судов, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решений ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (присоединения)	тыс. руб.	0	0	
1.3	Потрат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 811 285	1 811 285	
1.3.1	в том числе размер средств, направленных на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 811 285	1 811 285	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	3 310 996	1 742 969	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	638 834	562 173	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производное от нечет сглаживания тарифов (%)	тыс. руб.	-1 747 810	к	
1.6	Корректировка необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	0	к	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	к	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0	к	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1.1)	тыс. руб.	к	238 243	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	1 807 820	1 590 724	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	853 300	834 589	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	2,12	1,91	
IV	Порча доходности на инвестированный капитал	%	к	5,2	
1	порча доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	к	
1.1	порча доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11	к	
V	Натуральные (количественные) показатели, позволяющие при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	к	к	к	
1	общее количество точек присоединения на конец года	шт.	к	792 240	
2	Трансформаторная мощность по подстанциям, всего	МВа	к	7 455	По всем формам собственности
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на III уровне напряжения	МВа	к	2 544	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СIII уровне напряжения	МВа	к	951	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СII2 уровне напряжения	МВа	к	7 960	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на III уровне напряжения	МВа	к	к	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	81 127	81 127	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на III уровне напряжения	у.е.	2 742	2 742	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СIII уровне напряжения	у.е.	3 162	3 162	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СII2 уровне напряжения	у.е.	33 580	33 580	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на III уровне напряжения	у.е.	41 643	41 643	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	107 357	107 357	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на III уровне напряжения	у.е.	10 011	10 011	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СIII уровне напряжения	у.е.	13 740	13 740	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СII2 уровне напряжения	у.е.	0	0	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на III уровне напряжения	у.е.	83 606	83 606	
5	Длина линий электропередач, всего	км	49 786	49 786	
5.1	в том числе длина линий электропередач на III уровне напряжения	км	1 925	1 925	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СIII уровне напряжения	км	2 568	2 568	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СII2 уровне напряжения	км	22 504	22 504	
5.4	в том числе длина линий электропередач на III уровне напряжения	км	22 789	22 789	
6	Доля наибольших потерь электроэнергии	%	16	16	
7	Штат электротехнических объектов электросетевой компании на конец года	тыс. руб.	2 634 930	1 533 091	
7.1	в том числе штат на балансе технологического присоединения	тыс. руб.	0	65 367	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго в России ****	%	7,3	к	Норматив технологического расхода потерь, установленный в 2012 году

Примечание:

\* В случае определения базовых значений показателя органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъектах "факт" указывается соответствующее значение. Базовые значения составляются по историческим расходам, раскрытым в отношении расходов, учитываемых регулирующим органом на первом и до истечения периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг приводится на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателя от базовых значений в таблице "Примечание" указывается причины их возникновения. В отношении показателя, нечетных лет в разд. I фактических значений показателя от базовых значений указывается при наличии указанных отклонений в разд. II, превышающем 15 процентов.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ законодательства в области регулирования тарифов (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