

**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: ООО "Первая электросетевая компания"
ИНН: 5904254150
КПП: 590201001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	11 074,17	7 818,77	Изменения активов в связи с заключением новых договоров аренды и расторжения действующих договоров аренды.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 415,22	3 300,67	Изменения активов в связи с заключением новых договоров аренды и расторжения действующих договоров аренды.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	716,45	2 132,34	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	110,85	66,50	Экономия затрат за счет того, что работы по техническому обслуживанию ЭСИ выполняются подрядными организациями.
1.1.1.2	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.	605,60	2 065,84	Техническое обслуживание и ремонт выполняется силами подрядных организаций.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	605,60	382,91	Расторжения договоров аренды по обязательствам которых требовалось выполнять ремонты.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 373,52	1 117,65	Экономия затрат за счет того, что работы по техническому обслуживанию ЭСИ выполняются подрядными организациями.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	325,25	28,82	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	108,00	1,10	Транспортные услуги выполнены в объеме технического обслуживания и ремонта.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	217,25	27,72	Факт - удостоверяющий центр, хостинг, интернет, услуги связи, услуги по уборке помещения.
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		21,86	Затраты на РКО.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6 206,76	4 518,10	Изменения активов в связи с заключением новых договоров аренды и расторжения действующих договоров аренды.
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 813,49	3 551,90	Изменения активов в связи с заключением новых договоров аренды и расторжения действующих договоров аренды.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 025,55	339,80	Экономия затрат за счет того, что работы по техническому обслуживанию ЭСИ выполняются подрядными организациями.
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		350,99	Обслуживание заемных средств привлеченных в 2012 году, в связи с тем, что ОАО "МРСК Урала" не оплачивало услуги по передаче электрической энергии по новым объектам.
1.2.6	амортизация	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	17,72		На конец 2015 г. нераспределенный убыток составил 441 тыс. руб.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		3,00	
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	350,00	275,42	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	452,19		Планом предусмотрены выпадающие доходы за прошлый период по содержанию объектов не учтенных в тарифных решениях.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	605,60	382,91	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1 453,20	1 223,89	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,842	0,712	Изменения активов (структуры полезного отпуска) в связи с заключением новых договоров аренды и расторжения действующих договоров аренды.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1 453,20	1 223,89	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	216	134	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	26,58	25,23	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	26,58	25,23	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	195,53	144,28	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	173,67	127,95	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	21,86	16,33	Изменения активов в связи с заключением новых договоров аренды и расторжения действующих договоров аренды.
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	497,7	425,29	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	497,7	425,29	
5	Длина линий электропередач, всего	км	76,45	46,66	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	66,74	37,94	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	9,71	8,72	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	62,20	82,64	Изменение структуры ЛЭП за счет изменения активов.
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,01	х	Приказ Минэнерго России от 27.02.2015 г. № 100

Директор

Н.П. Носков

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.