

**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 "Коммунальные сети"

ИНН: 2505228334

КПП: 250701001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план 2014 г.	факт 2014 г.	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	156736,1	168816,31	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	79432,89	80217,73	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	18575,73	18622,72	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	13187,91	13369,95	
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.	5387,82	5252,77	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	48950,35	50925,67	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	11158,40	9909,54	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	443,39	438,2	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	10715,01	9471,34	
	услуги связи	тыс. руб.	159,45	190,40	не включены в необходимом размере
	вневедомственная охрана и коммунальное хозяйство	тыс. руб.	152,68	169,72	
	юридические и информационные услуги	тыс. руб.	634,34	722,97	
	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	3088,64	423,37	
	командировочные и представительские	тыс. руб.	428,10	634,51	не включены в необходимом размере
	подготовка кадров	тыс. руб.	77,05	98,86	не включены в необходимом размере
	обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	234,86	601,18	не включены в необходимом размере
	расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	105,88	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	1225,24	1528,75	не включены в необходимом размере
	электроэнергия на хозяйды	тыс. руб.	4714,65	4995,70	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	

			Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	748,41	759,8	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	73944,95	88598,58	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	36050,74	32515,6	изменение тарифов и объемов передачи
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	35,83	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	2533,43	по договору аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14880,9	14976,09	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	329	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3537,2	2464,18	в расходах по договору аренды
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	11720	23874	в т.ч. расходы по инвест. программе, приобретены и построены объекты о.с.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3227,9	6437,83	увеличение расходов на кап.вложения
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	730,1	305,62	в расходах по договору аренды
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3798,11	5127	выпадающие за 2013-2014 гг.
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	98	98	
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 расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3358,26		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	39969,801	34139,72	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	22075	21940,31	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	среднегодовая 1,81064	среднегодовая 1,55603	
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.	18	18	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	80	80	

2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	Подготовлено с использованием системы СН1-35 кВ -15,1; СН2-10 кВ-64,9	СН1-35 кВ -15,1; СН2-10 кВ-64,9	КонсультантПлюс
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1184,66	1202,85	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	СН1-13,14; СН2-288,83	СН1-13,14; СН2-288,83	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2209,6	2282,8	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	СН1-180,2; СН2-2102,6	СН1-180,2; СН2-2102,6	
5	Длина линий электропередач, всего	км	621,16	621,16	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН1-9,1; СН2-172,31; НН-439,75	СН1-9,1; СН2-172,31; НН-439,75	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15,26		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	21322,92	21322,92	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	10435,22	10435,22	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	17,3	x	x

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.

Генеральный директор

Лазарев В.Н.

Заместитель генерального директора

Шевчук В.П.

Главный инженер

Бабенко Д.К.