

**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 «Уралвермикулит»  
ИНН: 7413010437  
КПП: 741301001  
Долгосрочный период регулирования: 2013 - 2015 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание <***>
			план 2014	факт 2014	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	754,7		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	534,9		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	174,63		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	128,89		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	45,75		
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.	146,08		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	146,08		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	146,08		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	124,31		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.	124,31		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	40,95		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	48,92		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	219,81		
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0		

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	45,58		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	162		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	12,23		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0		
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		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	320,71		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	131,48		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	72		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,82619		
IV	Натуральные (количественные) показатели,	X	X	X	X

	используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	4		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1830		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	1830		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	32,9		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	32,9		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	13,8		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	13,8		
5	Длина линий электропередач, всего	км	20,8		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	20,8		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%		X	X