

**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: ОАО «Михайловскагропромэнерго»
ИНН 2520000498
КПП: 252001001
Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	49550,25	49550,25	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	35202,34	32047,15	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	14127,67	4261,85	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14127,67	4261,85	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	12187	3676	
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	16936,42	24264	Тарифная ставка I разряда установлена Департаментом по тарифам ниже МРОТ
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	9147	13104	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3359,55	3038,4	
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	3359,55	3038,4	
	в том числе: расходы на обучение	тыс. руб.	76,2	45	
	расходы на страхование	тыс. руб.	93,34	97,7	
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.	778,7	482,9	

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	14,47,91	17503,1	
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.	0	60	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5148,69	6621	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1040	1904	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	5100	4420	
1.2.8	налог на доходы при УСН	тыс. руб.	1650,49	1515	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	96,8	98,3	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	315	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	50	47	
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	21334	16780	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	16019	13990	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	7514	6087,7	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,13185	2,298	Цена покупки по факту с НДС
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	2786	2781	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	19	19	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	19	19	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1115	1115	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2/НН уровне напряжения	у.е.	938/177	938/177	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	146	146	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 6/0,4кВ уровне напряжения	у.е.	146	146	
5	Длина линий электропередач, всего	км	128	128	
5.п	в том числе длина линий электропередач на 6/0,4кВ уровне напряжения	км	50/78	50,78	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	21	21	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	460	593	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	16,99	х	х

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.