

• 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 «Композит-Энерго»**

ИНН: 7326038595

КПП: 732601001

Долгосрочный период регулирования :2012- 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6151,0	6416,0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4909,0	4235,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	765,0	699,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	765,0	699,0	
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.	-	-	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2402,0	2470,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1721,0	1043,0	
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.	1721,0	1043,0	
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.	21,0	23,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1242,0	2181,0	

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.	500,0	1144,0		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	721,0	750,0		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	-	32,0		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	21,0	255,0		
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.	-	-		
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.	-	-		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1111,0	966,0		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,67	0,60		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1650,0	1628,0		
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.		32		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		8,7		

2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		-		
	ВН			-		
	СН1			-		
	СН2			8,7		
	НН			-		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		169,4		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.		34,4		
	ВН			-		
	СН			-		
	НН			21,1		
	СН2			13,3		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		135,0		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.				
	ВН			-		
	СН1			-		
	СН2			135		
	НН			-		
5	Длина линий электропередач, всего	км		11,6		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км				
	ВН					
	СН1					
	СН2			3,8		
	НН			7,8		
6	Доля кабельных линий электропередач	%		100%		
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*****	%		x	x	