

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации: ООО "Энергосистемы"
ИНН: 5321171381
КПП: 532101001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год			Примечание ***
			план * экономически обоснованные расходы	план* учтено при тарифо- образовании	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	16 053,088	1 950,182	2 964,01	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	15 748,316	1 934,648	11 829,46	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	403,514	20,568	-	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	403,514	20,568		
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 и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	3 628,019	184,926	199,51	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-		
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	10 390,969	529,645	10 390,97	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	1 325,814	1 199,508	1 238,98	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	-	-	4,89	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	1 192,725	1 192,725	1 180,69	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	-	-		
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование	тыс. руб.	-	-		
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	133,090	6,784	53,40	
1.1.4.5.1	Услуги связи	тыс. руб.	45,120	2,300		
1.1.4.5.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	2,491	0,127		
1.1.4.5.3	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	40,712	2,075	10,66	
1.1.4.5.4	Расходы на информационные расходы	тыс. руб.			4,46	
1.1.4.5.5	Расходы на юридические расходы	тыс. руб.			0,18	
1.1.4.5.6	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	7,942	0,405		
1.1.4.5.7	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	15,824	0,807	25,42	
1.1.4.5.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.			12,10	
1.1.4.5.9	Коммунальные расходы	тыс. руб.			0,15	
1.1.4.5.10	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	21,000	1,070	0,42	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	304,773	15,535	- 8 865,45	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	60,955	3,107	-	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	243,818	12,428	- 8 865,45	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	-	-	-	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	-	-	-	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	-	-	-	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	243,818	12,428	-	
1.2.2.4.1	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	243,818	12,428	-	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	-	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-		
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-		

1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-		
1.5	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 ор	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.	-	-	14,51	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	-	-	7,79	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	тыс. руб.	-	-		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			24,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			5,72	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций по диапазонам напряжения					
2.1	среднее второе напряжение СНП	МВа			5,72	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	23,586		24,220	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по диапазонам напряжения					
3.1	среднее второе напряжение СНП	у.е.	18,186		18,060	
3.2	низкое напряжение НН	у.е.	5,400		6,160	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	63,500		349,90	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения					
4.1	среднее второе напряжение СНП	у.е.	63,500		349,90	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	7,200		7,44	
	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения					
5.1	среднее второе напряжение СНП	км	5,200		5,16	
5.2	низкое напряжение НН	км	2,000		2,28	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100,000		100,00	
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 *****	%	-	-	-	

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 зна

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.