

**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: ФКП "ВГКАЗ"

ИНН: 5005021250

КПП: 500501001

Долгосрочный период регулирования: 2012-2014г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание
			план 2014г.	факт 2014г.	
I.	Структура затрат	х	х	х	х
I.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	10 330,7	11 174,2	
I.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 886,2	8 682,3	Произведено дополнительное премирование работников по итогам работы за квартал (I-IV) и по другим основаниям, предусмотренным системой оплаты труда
I.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		1 424,2	
I.1.1.1.	в том числе на сырьё, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		114,3	
I.1.1.2.	на ремонт	тыс. руб.		10,1	
I.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.		1 299,8	
I.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		690,3	
I.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		4 360,9	
I.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.		1 412,3	
I.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.		2 897,2	
I.1.3.1.	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		598,1	
I.1.3.2.	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		381,3	
I.1.3.3.	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		1 917,8	
I.1.3.3.1	в том числе содержание АУП	тыс. руб.		1 535,5	
I.1.3.3.2	в том числе расходы на страхование	тыс. руб.		242,4	
I.1.3.3.3	в том числе обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.		45,7	
I.1.3.3.4	в том числе работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.		41,3	
I.1.3.3.5	в том числе расходы на обучение	тыс. руб.		33,7	
I.1.3.3.6	в том числе расходы на командировки	тыс. руб.		19,2	
I.1.4.	Расходы на обслуживание операционных звённых средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0,0	
I.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0,0	
I.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 745,9	2 491,9	
I.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	
I.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
I.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,0	0,0	
I.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 019,7	1 319,0	Увеличение фактически начисленного фонда оплаты труда привело к увеличению суммы фактически начисленных страховых взносов по сравнению с их плановым значением

1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	93,3	466,1	Доборудование закрытого распределительного АСКУЭ привело к увеличению суммы амортизационных отчислений
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	73,4	149,5	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	39,6	86,7	После внесения изменений в НК РФ (Фед.закон от 29.11.2012г. № 202-ФЗ) земельные участки, предоставленные для обеспечения обороны, облагаются земельным налогом с 01.01.13г. по ставке 0,3%
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включённые в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учёту 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	0,0	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (расходы на содержание зданий и помещений)	тыс. руб.	519,9	470,6	
I.3.	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1 698,6	0,0	Недополученный по независящим причинам доход (ремонт основных фондов)
II.	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.2. + п. 1.1.2.1. + п. 1.1.1.3.1.)	тыс. руб.		2 112,7	
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	400,2		В 2014 году действовал одноставочный тариф
I.1.	Справочно: Объём технологических потерь	МВт.ч	0,5	0,5	
I.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии				
	I полугодие	руб./кВтч	0,034	0,034	
	II полугодие	руб./кВтч	0,061	0,061	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объёмов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	12	12	
2	трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	24,080	24,080	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	20,000	20,000	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	4,080	4,080	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	20,97	15,37	Изменение схемы электроснабжения
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	20,97	15,37	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	272,4	269,3	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	220,1	220,1	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	52,3	49,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	5,99	4,39	Изменение схемы электроснабжения
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	5,99	4,39	

6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		1 626,6
7.1	в том числе за счёт платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0,0
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%		

Директор завода



П.М. Шавкута