

**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 "ВВЭК"
ИНН: 5261056945
КПП: 526101001
Долгосрочный период регулирования: 2014 - 2016 гг.
по состоянию на 21.03.2016г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	433 951,86	433 552,44	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	338 191,50	266 792,53	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	108 667,84	97 653,89	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	766,82	767,87	В связи с ростом цен
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.	107 901,02	96 886,02	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	21 399,45	51 984,21	В связи с изменением организационной структуры
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	208 124,21	117 154,43	
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.	200 043,35	151 896,73	
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	200 000,00	151 896,73	В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию электросетевого хозяйства
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	99 598,13	166 759,91	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		42 542,10	Проведение конкурсных процедур после утверждения тарифа
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 505,43	10 622,52	В связи с изменением организационной структуры
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	28 805,18	26 614,51	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	45 284,64	47 351,99	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	11 321,16	7 239,23	В связи со снижением фактической доходности
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7 681,72	7 162,95	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		33,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		25 226,61	Начисление процентов по займам

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-3 837,78		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.3.3)	тыс. руб.	200 000,00	151 896,73	В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию электросетевого хозяйства
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	18 169,69	31 751,46	В связи с наличием коммерческих потерь по г.Кстово
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8,07	12,78	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 250,40	2 483,88	
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.		3 070,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		197,02	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		115,02	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа		82,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		598,63	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		184,71	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		413,92	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		4 176,40	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.		383,20	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.		3 793,20	
5	Длина линий электропередач, всего	км		234,15	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		56,32	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		177,83	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		70,26	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		184 647,45	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		184 177,37	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,69	x	x

Плановые значения подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

Фактические значения показателей указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью и отдельным учетом затрат.

Причины отклонений указываются в отношении показателей, по которым отклонение составило более 15%.