

**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: АО "ВВЭК"

ИНН: 5261056945

КПП: 526101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	439 929,10	433 608,23	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	354 204,28	281 499,01	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	113 813,08	139 586,02	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	803,13	1 587,04	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.	113 009,95	137 998,99	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22 412,68	42 079,33	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.	217 978,52	99 833,66	
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.	209 469,66	95 757,03	
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	209 469,66	95 757,03	В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию электросетевого хозяйства
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	101 215,01	152 109,22	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 395,98	39 492,32	Затраты на аренду электросетевого хозяйства превышают сумму амортизации и налога на имущество арендуемых средств
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 822,39	10 020,92	В связи с изменением организационной структуры
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	28 805,18	45 141,29	Ввод основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	47 343,01	33 777,64	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	11 835,75	8 444,41	В связи с ростом фактических расходов
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7 012,70	8 972,96	В связи с ростом налога на имущество

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		24	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		6 259,68	Начисление процентов по займам
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.3.3.)	тыс. руб.	209 469,66	95 757,03	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	23 906,19	43 310,60	В связи с наличием коммерческих потерь по электросетям г.Кстово, Вачи, Богородска
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8,85	16,63	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 700,64	2 511,70	
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.		5 153,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		226	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа		82	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		144	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		853,48	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		300,88	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		552,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		4958,1	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.		288,2	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.		4670	
5	Длина линий электропередач, всего	км		341,14	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		98,61	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		242,53	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		94	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		179 820,37	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,69	х	х

Примечание:

Фактические данные приведены по состоянию на 17.02.2017г.

Плановые значения неподконтрольных 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%.