

**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.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	512 409,75	492 237,51	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	380 975,41	377 123,40	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	125 207,83	138 165,63	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	608,35	298,11	В связи с вводом режима экономии материальных затрат
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.	124 599,48	137 867,52	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	24 711,17	49 615,40	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.	231 056,41	189 342,37	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		170,00	Социальная защита персонала
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	231 056,41	189 172,37	
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	221 397,78	148 989,17	В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию и содержанию электросетевого хозяйства
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	131 434,35	115 114,10	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	21 031,55	32 086,49	Затраты на аренду электросетевого хозяйства превышают сумму амортизации и налога на имущество арендуемых средств
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 049,51	11 239,54	В связи с изменением организационной структуры
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	33 493,44	59 401,20	Ввод основных средств, различие в методах списания основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	50 000,00	-7 825,43	В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию и содержанию электросетевого хозяйства
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	12 500,00	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	9 359,85	10 487,25	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		82	

1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		9 725,06	Начисление процентов по займам
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.3.3.)	тыс. руб.	221 397,78	148 989,17	В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию и содержанию электросетевого хозяйства
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	20 104,88	41 894,90	В связи с наличием коммерческих потерь по электросетям г.Кстово, Вачи, Богородска
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8,392	15,98	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 395,64	2 622,46	Фактический рост цены потерь выше, чем запланированный
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.		4 916,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		205,22	
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		123,22	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		726,3	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		255,02	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		471,28	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		4173,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.		260,2	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.		3913,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км		288,61	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		82,22	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		206,39	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		67,85	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		16 961,37	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		8 452,92	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,69	x	x

*Примечание:*

*Фактические данные приведены по состоянию на 19.02.2018г.*

*Плановые значения подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных органом регулирования тарифов.*

*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%.*