

**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 "ВВЭЖ"

ИНН: 5261056945

КПП: 526101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	561 663,89	608 512,38	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс. руб.	427 960,69	409 570,69	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	137 208,81	227 504,95	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	666,66	1 326,51	В связи с ростом цен и потребности в материальных затратах
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.	136 542,15	226 178,44	В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию и содержанию электросетевого хозяйства
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	27 079,70	41 198,15	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.	263 672,18	140 867,60	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	263 672,18	140 867,60	
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	253 087,78	118 402,78	В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию и содержанию электросетевого
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	151 344,95	198 941,69	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	4 127,72	4 144,56	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	26 906,82	38 858,61	Затраты на аренду электросетевого хозяйства превышают сумму амортизации и налога на имущество арендуемых средств
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 232,23	10 481,99	В связи с изменением организационной структуры
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	37 946,96	55 385,34	Различие в методах списания основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	50 000,00	50 000,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	12 500,00	12 500,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	11 121,13	11 332,19	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		77	

1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	510,09	16 239,01	Начисление процентов по займам, обследование объектов на предмет капитростроительства
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.3.3.)	тыс. руб.	253 087,78	118 402,78	В связи с ростом текущих расходов по обслуживанию и содержанию электросетевого хозяйства
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	40 560,62	75 359,05	В связи с наличием коммерческих потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	13,43	22,06	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 020,69	3 415,48	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	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		10 636,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		322	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа		112	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		210	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		1667,92	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач нВН уровне напряжения	у.е.		1,15	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		694,58	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		972,19	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		3933	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.		429,80	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.		3503,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км		733,82	
5.0	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км		0,05	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		255,43	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		478,34	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		47,49	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		43 749,21	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		43 749,21	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,69	х	х

**Примечание:**

Фактические значения показателей указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью и раздельным учетом  
Причины отклонений указываются в отношении показателей, по которым отклонение составило более 15%.