

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: ОАО "Владимирский завод "Электроприбор"

ИНН: 3328100682

КПП: 330250001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2014		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	7184,03	10858,2	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	6875,9	8533,05	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1378,15	1307,43	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	916,95	560,97	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	461,2	746,46	замена 2-х трансформаторов 1000В
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1854,65	2806	Ср. з/п выше чем утв. в тарифе
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9,33	220	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		38,4	затраты на бензин 100л/мес.
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		181,6	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	649,89	2206,37	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	567,52	1569,65	фактический ФОТ выше чем уст.
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	3,75	69,9	расходы по Колдоговорам 279,61 тыс.руб, а утв.ДЦТ 14,99тыс.руб
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	9,04	48,88	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			

1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету 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.			
1.2.9	Амортизация	тыс. руб.	69,57	636,72	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.			
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-341,77		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.			
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	369,098	267,882	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	265,5	153,149	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1390,2	1757	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
I	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%		x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%		x	x
V	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.	12	12	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	28,76	28,76	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	199,67	199,67	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	267,86	267,86	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	63,5	63,5	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,64	x	x

Главный энергетик
Начальник ПЭБ СЭО79



Большаков Р.В.
Балькина О.О.