

**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: ПАО "Волгоградблэктро"

ИНН: 3443029580

КПП: 344301001

Долгосрочный период регулирования: 2015-2019гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2017 год			Примечание ***
			план *	факт **		
I	<b>Структура затрат</b>		х	х		х
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>т.р.</b>	<b>2 005 413,60</b>	<b>2 196 226,66</b>	<b>110</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>т.р.</b>	<b>918 467,01</b>	<b>1 007 831,08</b>	<b>110</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	т.р.	166 186,16	226 560,29	136	дополнительные затраты по консолидированным сетям
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	т.р.	58 837,26	80 576,97	137	дополнительные затраты по консолидированным сетям; увеличение стоимости ГСМ выше планового индекса-дефлятора
1.1.1.2	на ремонт	т.р.	107 348,90	145 983,32	136	дополнительные затраты по консолидированным сетям
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)	т.р.	0,00	0,00		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	т.р.	0,00	0,00		
1.1.2	Фонд оплаты труда	т.р.	570 436,85	572 477,49	100	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	т.р.	4 592,90	4 592,90	100	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	т.р.	161 674,97	190 162,48	118	необходимость охраны материальных ценностей в соответствии с заключенными договорами на охрану баз
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	т.р.	0,00	0,00		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	т.р.	0,00	0,00		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	т.р.	161 675,01	190 162,48	118	необходимость охраны материальных ценностей в соответствии с заключенными договорами на охрану баз
	Услуги связи	т.р.	5 583,09	5 285,99	95	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	т.р.	1 926,34	19 698,50	в 10 р.	необходимость охраны материальных ценностей в соответствии с заключенными договорами на охрану баз
	Прочие услуги сторонних организаций	т.р.	5 896,59	4 951,08	84	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	т.р.	3 923,91	4 424,29	113	
	Типографские расходы	т.р.	401,67	360,43	90	
	Электроэнергия на хоз. нужды	т.р.	83 565,25	87 754,46	105	
	Текущий ремонт подрядом	т.р.	0,00	7 642,75		дополнительные затраты по консолидированным сетям
	Содержание и обслуж. оргтех.	т.р.	1 466,77	1 855,51	127	увеличение стоимости расходного материала выше индекса-дефлятора, учтенного в плане
	Межевание земли под энергообъектами, регистрация договоров аренды земли	т.р.	7 404,38	7 539,37	102	
	Термокомплекты для защиты от электрической дуги	т.р.	23 574,42	23 155,00	98	
	Охранные зоны	т.р.	17 364,09	17 311,94	100	
	Техническое освидетельствование зданий, сооружений и энергооборудования	т.р.	0,00	238,68		
	Услуги банка	т.р.	1 872,90	1 902,06	102	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	т.р.	0,00	0,00		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	т.р.	20 169,03	18 630,82	92	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>т.р.</b>	<b>1 086 946,59</b>	<b>1 188 395,58</b>	<b>109</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	т.р.	26 607,50	20 546,56	77	изменение договорной мощности
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	т.р.	312 437,53	328 739,54	105	
1.2.3	Плата за аренду имущества	т.р.	3 663,60	77 409,39	в 21 р.	в соответствии с заключенными договорами краткосрочной аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	т.р.	167 862,70	174 033,16	104	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	т.р.	0,00	0,00		
1.2.6	амортизация	т.р.	288 866,40	320 729,86	111	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	т.р.	137 439,30	137 565,30	100	
1.2.8	налог на прибыль	т.р.	96 895,80	55 226,00	57	формирование налоговой базы для расчета налога на прибыль - в соответствии с гл.25 НК РФ часть2; план-сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период - в соответствии с п.20 ППРФ №1178
1.2.9	прочие налоги	т.р.	46 495,91	46 935,92	101	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	т.р.	0,00	20 532,00		источник по расходам, связанным с технологическим присоединением в соответствии с п.87 ПП РФ №1178, в уровне тарифов 2017 года не формировался
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	шт.	1 288	1 288	100	
1.2.11	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)	т.р.	0,00	0,00		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	т.р.	6 677,85	6 677,85	100	
	дивиденды	т.р.	0,00	0,00		

	лизинг	т.р.	6 677,85	6 677,85	100	
	прочие расходы из прибыли	т.р.	0,00	0,00		
<b>1.3</b>	<b>недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	<b>т.р.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		
<b>II</b>	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)		111 941,80	150 576,22	135	проведение ремонтных работ по консолидированным сетям
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>т.р.</b>	<b>425 225,1</b>	<b>442 495,7</b>	<b>104</b>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн.кВтчас	187,489	188,884	101	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтчас	2,27	2,34	103	
<b>IV</b>	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	302 854	313 864	104	
<b>2</b>	<b>Трансформаторная мощность подстанций, всего</b>	<b>МВа</b>	<b>809,7</b>	<b>825,6</b>	<b>102</b>	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110кВ	МВа	62,6	62,6	100	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35кВ	МВа	20,0	20,0	100	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	727,1	743,0	102	
<b>3</b>	<b>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</b>	<b>у.е.</b>	<b>13 202,6</b>	<b>13 423,1</b>	<b>102</b>	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110кВ	у.е.	1,9	1,9	100	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	у.е.	3045,1	3204,3	105	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	у.е.	10155,6	10216,9	101	
<b>4</b>	<b>Количество условных единиц по подстанциям, всего</b>	<b>у.е.</b>	<b>23 589,0</b>	<b>24 242,4</b>	<b>103</b>	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110кВ	у.е.	456,2	288,2	63	в плане учтены масляные выключатели на ВН
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35кВ	у.е.	79,2	92,0	116	на ПС"Центральная" фактически стоят два вакуумных выключателя, которые не учтены в плане
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6-10кВ	у.е.	23 053,6	23 862,2	104	
<b>5</b>	<b>Длина линий электропередач, всего</b>	<b>км</b>	<b>6 588,4</b>	<b>6 903,4</b>	<b>105</b>	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110кВ	км	1,0	1,0	100	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 35кВ	км	0,0	0,0		
5.3.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	км	1 614,1	1 688,3	105	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	км	4 973,3	5 214,1	105	
<b>6</b>	<b>Доля кабельных линий электропередач</b>	<b>%</b>	<b>13,35</b>	<b>13,49</b>	<b>101</b>	
<b>7</b>	<b>Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>328 197,9</b>	<b>496 350,9</b>	<b>151</b>	Превышение плановых показателей по вводу объектов электросетевого комплекса связано с вводом в работу объектов ранних лет и объектов, построенных в 2017 году
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.	0,0	41 517,6		Ввод объектов по технологическому присоединению не планировался
<b>8</b>	<b>норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****</b>	<b>%</b>	<b>16,51</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.