

**Раскрытие 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 "Волгоградоблэлектро"

ИНН: 3443029580

КПП: 344301001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2 087 858,61	2 452 007,32	117,4
I.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 010 485,19	1 109 839,60	109,8
I.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	182 835,77	207 561,27	113,5
I.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	64 731,96	87 410,93	135,0
I.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	118 103,81	120 150,34	101,7
I.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) и в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
I.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
I.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	627 587,18	690 184,68	110,0
I.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 864,80	6 174,07	105,3
I.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	175 812,00	186 485,79	106,1
I.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
I.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
I.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴ (в соответствии с п.28 Основ ценообразования)	тыс. руб.	175 812,00	186 485,79	106,1
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера	тыс. руб.	148 614,82	135 535,48	91,2
	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера	тыс. руб.	15 237,14	38 669,28	253,8
	услуги связи	тыс. руб.	6 142,44	4 454,83	72,5
	вневедомственная охрана и коммунальные услуги	тыс. руб.	2 119,33	2 130,82	в 10,0р.
	юридические, информационные аудиторские и консультационные	тыс. руб.	95,16	1 076,75	1131,6
	иные услуги	тыс. руб.	392,87	1 880,40	478,6
	командировочные и представительские	тыс. руб.	6 487,35	9 950,48	153,4
	обучение персонала	тыс. руб.	1 420,30	1 696,84	119,5
	расходы на страхование	тыс. руб.	543,56	1 303,19	239,8
	содержание и облуж. оргтех.	тыс. руб.	5 594,05	4 715,65	84,3
	проведение мероприятий по соблюдению общих экологических требований	тыс. руб.	1 613,72	1 761,09	109,1
	иные услуги	тыс. руб.	455,22	487,51	107,1
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	2 333,18	2 316,75	99,3
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
I.2	Неподконтрольные расходы, включенные в ИВВ, всего	тыс. руб.	24 250,23	25 607,86	105,6
I.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	1 064 029,06	1 342 167,71	126,1
I.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	34 053,65	32 965,55	96,8
I.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	42 463,30	46 681,51	109,9
I.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 653,05	62 372,67	в 23,5р.
I.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	184 674,98	204 035,43	110,5
I.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!
I.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	331 553,87	451 051,10	136,0
I.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	202 530,00	202 883,50	100,2
I.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	55 226,10	75 863,04	137,4
I.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	69 546,53	78 959,45	113,5
		тыс. руб.	89 750,49	90 497,36	100,8

фактически начисленная амортизация с учетом объектов консолидации и ввода энергообъектов в IV квартале 2018года

требование действующего законодательства (в план утверждается по факту предыдущего периода)

1.2.10.1	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)	ед.	2 020	2 020	100
1.2.11	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛО!
1.2.12	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предстоящем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	51 577,08	96 858,08	187,8
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	123 968,61	126 324,41	101,9
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	575 619,7	501 459,5	87,1
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	196,00	180,05	91,9
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,94	2,79	94,9
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.	313 948	326 737	104,07
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MBa	1281,35	1282,00	100,05
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110кВ	MBa	62,6	63	100,64
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35кВ	MBa	20	20	100,00
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	MBa	1198,75	1199	100,02
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	14 579,95	13 597,96	93,26
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения				
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110кВ	у. е.	3,84	3,84	100,00
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	у. е.	3 159,24	3 483,81	110,27
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	у. е.	11 416,87	10 110,31	88,56
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	23 930,20	25 763,20	107,66
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения				
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110кВ	у. е.	288,20	288,20	100,00
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35кВ	у. е.	79,20	92,00	116,16
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6-10кВ	у. е.	23 562,80	25 383,00	107,72
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 204,92	7 163,78	99,43
5.n	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км			
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110кВ	км	2,02	2,02	100,00
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	км	1 661,49	1 834,72	110,43
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	км	5 541,41	5 327,04	96,13
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,26	13,91	104,90
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевых комплексов на конец года	тыс. руб.	655 899,03	781 088,33	119,09
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	107 882,83	107 882,83	100,00
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	16,51	X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Заместитель генерального директора
по финансам и экономике



Н.М.Касьян