

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии  
сетевым организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом долгосрочной индексации  
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: **АО "Волгоградоблэнерго"**  
ИНН: 3443029580  
КПП: 344301001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Приве- ченное <sup>1</sup>
			план <sup>2</sup>	факт <sup>3</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 134 269	3 538 491	112,9
I.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 554 943	1 498 090	96,3
I.1.1	Магистральные расходы, всего	тыс. руб.	286 344	279 255	97,5
I.1.1.1	в том числе на серв., материалы, запасные части, инвентаризат, топливо	тыс. руб.	115 762	111 999	96,7
I.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	170 582	167 256	98,1
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)	тыс. руб.	0	0	
I.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
I.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	919 991	900 645	97,9
I.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
I.1.3	Прочие подконтрольные расходы (без расщипровки)	тыс. руб.	317 013	287 358	90,6
I.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (без расщипровки)	тыс. руб.	0	0	
I.1.3.2	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	317 013	287 358	90,6
I.1.3.3	в том числе транспортные услуги (без расщипровки) <sup>4</sup> (в том числе за счет оказания услуг)	тыс. руб.	209 405	187 676	89,6
I.1.4	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера	тыс. руб.	107 608	99 682	92,6
I.1.5	Расходы на обслуживание операционных значимых средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
I.1.5	Расходы на прибыль в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	31 595	30 832	97,6
I.2	Неподконтрольные расходы, включенные в ИВВ, всего	тыс. руб.	1 684 295	2 040 401	121,1
I.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	63 038	63 234	100,3
I.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям сетевой организации	тыс. руб.	245 044	244 056	99,6
I.2.3	Плата за аренду имущества и земли	тыс. руб.	3 004	14 599	486,0
I.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	275 077	269 491	98,0
I.2.5	расходы на монтаж и обслуживание долговременных значимых средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
I.2.6	амортизация	тыс. руб.	469 479	507 184	108,0
I.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	267 703	267 703	100,0
I.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	75 863	148 554	195,8
I.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	98 433	116 525	118,4
I.2.10	Расходом сетевой организации, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенным в плату за технологические присоединение	тыс. руб.	91 295	183 484	201
I.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	1 695	3 074	181,4
I.2.11	Средств, подпадающих под обязательному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения апелляций или исх. взыскания при определении структуры и объема затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/001
I.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	95 360	225 572	236,5
I.3	используемый по независимой принципам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-104 970	0	0
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (показ. I.1.2.1 + пункт I.1.3.1)	тыс. руб.	170 582	167 256	98,1
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электропередачи	тыс. руб.	901 203	813 440	90,3
I.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	282 727	248 994	88,1
I.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт*ч	3 190	3 270	102,5
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объема затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	441 912	453 738	102,7
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1560,6	1568,2	100,5
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110кВ	МВа	63	63	100,0
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 35кВ	МВа	20	20	100,0
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	1478	1486	100,5
3	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	17 819,29	18 116,62	101,7
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения	у. е.			
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 110кВ	у. е.	3,99	3,84	96,2
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 35кВ	у. е.	5 643,72	5 833,15	103,4
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	у. е.	12 171,57	12 279,64	100,9
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	30 885,10	31 409,80	101,7
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на I уровне напряжения	у. е.			
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 110кВ	у. е.	288,20	288,20	100,0
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 35кВ	у. е.	92,00	92,00	100,0
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6-10кВ	у. е.	30 504,90	31 029,60	101,7
5	Длина линий электропередач, всего	км	8 805,76	9 023,05	102,5
	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км			
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110кВ	км	2,10	2,02	96,2
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	км	2 535,26	2 612,84	103,1
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	км	6 268,39	6 408,20	102,2
6	Доля кабельных линий электропередач	%	25,14	25,25	100,4
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевой компании на конец года	тыс. руб.	900 122,98	908 987,40	101
7.1	в том числе за счет платы за технологические мероприятия технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России	тыс. руб.	171 345,50	171 345,50	100
8	электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	X	X	X

Примечание:

<sup>1</sup> 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» указывается соответствующее значение. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, указанных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

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

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указывается причина их возникновения.

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

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

Земститель генерального директора  
по финансам и экономике

Н.М.Касьян

