Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

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: АО "Волгоградоблэлектро"
ИНН: 3443029580
КПП: 344301001
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год план[1]	2022 год факт[2]		Приме-чание[3]
I	Структура затрат	X	X	X		X
1	**Необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**3 273 585**	**3 853 538**	**117,7**	Исполнение мероприятий по технологическому присоединению, источник в тарифе отсутствует.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	**1 564 113**	**1 562 258**	**99,9**	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	288 033	283 028	98,3	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	116 445	117 539	100,9	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	171 588	165 489	96,4	
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.	0	0		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	#ДЕЛ/0!	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	925 416	933 599	100,9	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	318 881	312 726	98,1	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)[4] (в соответствии с п.28 Основ ценообразования)	тыс. руб.	318 881	312 726	98,1	
	расходы на оплату работ (услуг) производственного	тыс. руб.	212 756	198 005	93,1	
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера	тыс. руб.	106 125	114 721	108,1	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	31 782	32 906	103,5	
1.2	**Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего**	**тыс. руб.**	**1 888 325**	**2 291 279**	**121,3**	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	62 476	62 266	99,7	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	389 891	374 204	96	
1.2.3	Плата за аренду имущества и земли	тыс. руб.	10 705	19 005	177,5	в соответствии с заключенными договорами аренды земли и энергообъектов.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	277 301	278 174	100,3	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	2 641		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	485 592	552 700	113,8	принятие энергообъектов в рамках программы приватизации в соответствии с законом Волгоградской области от 08.12.2021г. № 124-ОД
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	212 135	212 135	100,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	112 969	127 082	112,5	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	87 484	143 958	164,6	налоги в соответствии с налоговыми декларациями
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	308 956	#ДЕЛ/0!	источник финансирования мероприятий технологического присоединения на 2022 год отсутствует
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	2 310	2 204	95,4	
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)	тыс. руб.	0,00	0,00	#ДЕЛ/0!	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	249 772	210 158	84,1	недофинансирование мероприятий, планируемых к выполнению в 2022 году, в связи с отсутствием источника в тарифе по результату корректировки валовой выручки
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (–)	тыс. руб.	-178 853	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	171 588	165 489	96,4	
III	**Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии**	**тыс. руб.**	**964 915**	**833 056**	**86,3**	выполнение мероприятий по сокращению расхода электрической энергии (потерь)
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	266,010	235,966	88,7	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт*ч	3630	3530	97,2	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	453 738	460 206	101,4	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1568,2	1646,9	105,0	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110кВ	МВа	63	143	227,8	увеличение мощности за счет пс 110 ВГРЭС
	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	1486	1484	99,9	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	17 891,28	18 478,77	103,3	
3.n	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	3,99	100,0	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	у. е.	5 714,41	5 884,37	103,0	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	у. е.	12 172,88	12 590,41	103,4	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	31 112,50	32 229,60	103,6	
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.	427,80	548,80	128,3	увеличение за счет принятия муниципального имущества
	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.	30 592,70	31 588,80	103,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км	8 876,77	9 229,81	104,0	
5.n	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения	км				
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 110кВ	км	2,10	2,10	100,0	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10кВ	км	2 557,79	2 634,48	103,0	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4кВ	км	6 316,76	6 593,10	104,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	25,55	24,95	97,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 049 541,40	1 049 289,00	100	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	271 356,10	271 356,10	100	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России[5]	%	X	X	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. Фактические расходы отражены в соответствии с управленческим учетом по капитальному ремонту, амортизации, налогу на имущество, аренде энергообъектов, лизингу. Амортизация определена расчетным путем согласно письму ФАС России от 05.08.2022г. №МШ/74227/22.

[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.