

**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 "Татнефтепром-Зюзеевнефть"

ИНН: 1632004033

КПП: 168150001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	3 723,38	11 589,44	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 235,48	7 328,53	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 417,98	3 378,44	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	660,91	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0,00	
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.	1 417,98	2 717,53	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	477,72	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 817,49	3 519,12	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	430,96	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	0,00	430,96	
а	повышение квалификации	тыс. руб.	0	2,08	
б	охрана труда и тех. Безопасность	тыс. руб.	0	274,54	
в	информационно-консультационные расходы	тыс. руб.	0	154,35	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	552,52	4 260,92	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	1,22	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	552,52	966,28	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0	2 993,33	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0	300,09	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0,00	
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	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-64,62	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	477,72	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0	0,00	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0	0,00	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0	0,00	
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.	44	44	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4,350	4,569	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	0,487	0,437	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	2,568	2,814	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	1,241	1,271	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0,053	0,048	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	32,193	32,193	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	8	8	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	0,72	0,72	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	20,284	20,284	

3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	3,189	3,189	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	246,1	246,1	
4.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	236,9	236,9	
4.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	0	0	
4.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	9,2	9,2	
4.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	26,11	26,11	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	км	5	5	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	км	0,6	0,6	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	км	18,44	18,44	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	км	2,07	2,07	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	8,6	8,6	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</sup>	%	0	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> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных 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> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования 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.

Главный энергетик



Подпись

Евлентьев П.Г.