

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2023-2027 годы
(расчетный период регулирования))

Публичное акционерное общество «Гомская распределительная компания» (ПАО «ГРК»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование организации	Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания»
Сокращенное наименование организации	ПАО «ТРК»
Место нахождения	634041, РФ, г. Томск, пр. Кирова, 36
Фактический адрес	634041, РФ, г. Томск, пр. Кирова, 36
ИНН	7017114672
КПП	701701001
Ф.И.О. руководителя	И.о. генерального директора Акилин Павел Евгеньевич Управляющий директор - Первый заместитель генерального директора Черпинский Александр Валерьевич
Адрес электронной почты	trk@trk.tom.ru
Контактный телефон	(3822) 27-77-77
Факс	(3822) 55-79-83

II. Основные показатели деятельности организации

Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

вид деятельности : передача электрической энергии

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год (предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные на 2022 год (базовый период)* ³	Предложения на 2023 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2024 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2025 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2026 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2027 год (расчетный период регулирования)
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка (в рамках контура "котла" ПАО "ТМК") ^{1, 3}	тыс. рублей	7 256 450	7 846 765	9 347 295	9 651 401	10 002 097	10 370 152	10 747 026
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-136 068	0	70 668	72 895	75 537	78 317	81 155
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	353 394	472 818	616 755	604 179	617 310	635 554	648 613
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-159 583	0	0	0	0	0	0
2.	Показатели рентабельности организации								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-1,9%	0,0%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x					x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x					x

3.3.	Заявленная мощность*** 4	МВт	595,5	н\д	582,4	582,4	582,4	582,4	582,4
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*** 4	тыс. кВт·ч	4 524 832	н\д	4 426 077	4 426 077,0	4 426 077,0	4 426 077,0	4 426 077,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей *** 4	тыс. кВт·ч	1 320 913	н\д	1 320 913	1 320 913	1 320 913	1 320 913	1 320 913
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	процент	9,48%	8,97%	9,05%	9,05%	9,05%	9,05%	9,05%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		х	х	х	х	х	х	х
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	х	х	х	х	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (п.4.1+п.4.2+п.4.3+п.4.4.***)		4 161 448	4 430 827	5 952 304	6 126 814	6 342 895	6 571 125	6 802 756
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего 2	тыс. рублей	1 608 025	1 623 312	2 070 333	2 134 856	2 201 383	2 269 977	2 340 700
	в том числе:								
	оплата труда		1 041 032	1 068 438	1 324 420	1 365 696	1 408 255	1 452 135	1 497 378

	ремонт основных фондов ⁵		151 780	157 144	229 737	236 897	244 279	251 890	259 738
	материальные затраты		120 325	139 391	148 485	153 112	157 883	162 803	167 875
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{**} , ^{****} ; неподконтрольные расходы ^{***} - всего ^{***}	тыс. рублей	2 123 091	2 118 280	3 283 584	3 408 373	3 547 439	3 691 612	3 842 298
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет (указана сумма корректировки в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов № 98-э/2)	тыс. рублей	0,0	216 417,9	52 299,9	52 299,9	52 299,9	52 299,9	52 299,9
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников, всего*	тыс. рублей	430 331	472 818	546 087	531 284	541 774	557 236	567 458
4.4. ^{***}	*в том числе за счет тарифных источников текущего года	тыс. рублей	430 331	472 818	546 087	531 284	541 774	557 236	567 458
	Справочно : начислено амортизации по бухгалтерскому учету по передаче электроэнергии	тыс. рублей	542 235						
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 24.11.2021 № 13@	Приказ Минэнерго России от 24.11.2021 № 13@	Приказ Минэнерго России от 24.11.2021 № 13@	Приказ Минэнерго России от 24.11.2021 № 13@	Приказ Минэнерго России от 24.11.2021 № 13@	Приказ Минэнерго России от 24.11.2021 № 13@	
	Объем условных единиц ^{***}	у.е.	70 034,54	69 776,44	70 953,61	71 097,46	71 241,31	71 385,16	71 529,01
	Операционные расходы на условную единицу ^{***}	тыс. рублей (у.е.)	23,0	23,3	29,2	30,0	30,9	31,8	32,7
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								

5.1.	Среднесписочная численность персонала ⁷	человек	1 484	1 508	1 492	1 492	1 492	1 492	1 492
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,5	59,0	74,0	76,3	78,7	81,1	83,6
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы Утв. 21.12.2018						
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 161 078	x	x	x	x	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1 004 365	x	x	x	x	x	x

_____ * Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

_____ ** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

_____ *** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

_____ **** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечание:

- По пункту 1.1. по графе "Предложение на 2023 год" указан прогноз котловой выручки на 2023 год.
- По графе "Предложения на 2023 год" по п. 4.1. (подконтрольные расходы) информация указана в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов от 17.02.2012 №98 -э и рассчитана на период 2024-2027 годы по формуле корректировки подконтрольных расходов на индекс ИПЦ и индекс изменения количества активов.
- Выручка котловая по графе "Показатели, утвержденные на 2022 год" определена экспертно ПАО "ТРК".
- По строке 3.3., 3.4., 3.5. указана мощность и полезный отпуск в границах ПАО "ТРК" в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов от 06.08.2004 № 20-э/2.
- По строке 4.1 ремонт основных фондов указаны затраты на материалы и услуги подряда, без ФОТ на ремонт.
- По строке 5.1. среднесписочная численность персонала по графе "Показатели, утвержденные на 2022 год" указана численность, учтенная регулирующим органом при утверждении базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)***		Показатели, утвержденные на базовый период * (2022)		Предложения на расчетный период регулирования (2023)**		Предложения на расчетный период регулирования (2024)**		Предложения на расчетный период регулирования (2025)**		Предложения на расчетный период регулирования (2026)**		Предложения на расчетный период регулирования (2027)**	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие****	2-е полугодие***	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) **		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	596 985,0	566 908,5	н/д	н/д	851 762,0	876 734,0	907 654,8	940 314,0	973 460,0					
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	262,4	364,9	н/д	н/д	347,6	361,5	376,0	391,0	406,7					
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 205,3	1 260,3	н/д	н/д	1 692,4	1 745,8	1 809,0	1 875,7	1 943,6					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

- ** Расчет произведен в границах ПАО "ТРК". Тарифы указаны годовые, так как баланс электроэнергии (мощности) и расчетное НВВ по предложению ПАО "ТРК" не разделяются по полугодиям. Тарифы рассчитаны без учета НВВ прочих ТСО.
- *** По графе "Фактические данные за 2021 год" указаны расчетные тарифы на услуги по передаче электроэнергии, так как тарифы в границах ПАО "ТРК" отдельно не устанавливаются. Тарифы рассчитаны без учета НВВ прочих ТСО.
- *** По графе "Показатели, утвержденные на 2022 год" отсутствуют данные, так как в границах ПАО
* "ТРК" отдельно тарифы не установлены.