

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

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2025-2034 год  
(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	<a href="mailto:trk@trk.tom.ru">trk@trk.tom.ru</a>
Контактный телефон	(3822) 27-77-77
Факс	(3822) 55-79-83



3.3.	Заявленная мощность*** 4	МВт	615,5	н\д	600,3	600,3	600,3	600,3	600,3	600,3	600,3	600,3	600,3	600,3
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*** 4	тыс. кВт·ч	4 679 323	н\д	4 565 554	4 565 554	4 565 554	4 565 554	4 565 554	4 565 554	4 565 554	4 565 554	4 565 554	4 565 554
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей *** 4	тыс. кВт·ч	1 337 988	н\д	1 368 988	1 337 988	1 368 988	1 337 988	1 368 988	1 337 988	1 368 988	1 337 988	1 368 988	1 337 988
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	процент	8,93%	8,93%	8,93%	8,93%	8,93%	8,93%	8,93%	8,93%	8,93%	8,93%	8,93%	8,93%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (п.4.1+п.4.2+п.4.3+п.4.4.***)		5 458 221	5 784 627	6 558 295	7 386 684	7 781 944	8 659 163	9 145 315	9 630 963	10 198 334	10 711 039	11 269 145	11 636 659
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего 2	тыс. рублей	1 986 876	2 094 907	2 183 314	2 274 265	2 376 137	2 878 489	3 007 100	3 141 458	3 281 818	3 428 450	3 581 633	3 741 660
	в том числе:													
	оплата труда		1 281 211	1 441 241	1 502 063	1 564 635	1 634 720	2 068 514	2 160 935	2 257 486	2 358 350	2 463 721	2 573 800	2 688 798
	ремонт основных фондов 5		189 947	237 753	247 786	258 109	269 670	281 750	294 338	307 489	321 228	335 580	350 574	366 238

	материальные затраты		147 284	150 336	156 680	163 207	170 518	178 156	186 116	194 432	203 119	212 194	221 675	231 579	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 829 993	3 379 882	3 972 786	4 194 183	4 123 337	4 810 485	5 016 472	5 205 550	5 461 310	5 641 586	5 867 294	5 813 387	
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет (указана сумма корректировки в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов № 98-э/2)**	тыс. рублей	120 820,6	-104 192,9	-224 995,1	2 989,2	318 473,5	-82 746,1	-32 641,8	26 940,9	-11 230,0	57 048,2	99 575,1	409 992,7	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников, всего*	тыс. рублей	520 532	414 031	627 190	915 247	963 997	1 052 934	1 154 384	1 257 014	1 466 436	1 583 955	1 720 643	1 671 619	
4.4.* **	*в том числе за счет тарифных источников текущего года	тыс. рублей	520 532	414 031	627 190	915 247	963 997	1 052 934	1 154 384	1 257 014	1 466 436	1 583 955	1 720 643	1 671 619	
	Справочно : начислено амортизации по бухгалтерскому учету по передаче электроэнергии (без учета Амортизации права пользования активами в размере 11 666,85 тыс. руб.)	тыс. рублей	520 532	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 28.12.2023 №39@												
	Объем условных единиц ***	у.е.	71 254,96	71 615,44	71 853,29	72 697,33	74 127,67	75 586,16	77 062,25	78 567,17	80 101,48	81 665,75	83 260,57	84 886,53	
	Операционные расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	27,9	29,3	30,4	31,3	32,1	38,1	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,1	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности														

5.1.	Среднесписочная численность персонала <sup>7</sup>	человек	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71,9	80,9	84,3	87,9	91,8	116,2	121,3	126,8	132,4	138,3	144,5	151,0
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы (утв.20.04.2022)			x	x	x	x	x	x	x	x	x
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 161 078	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-810 872	x	x	x	x	x	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).



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 2023 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 2024 год" отсутствуют данные, так как в границах ПАО "ТРК" отдельно тарифы не установлены.