

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2025 год

(расчетный период регулирования))

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО «ТНС энерго Кубань»

I. Информация об организации

Полное наименование Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань»

Сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго Кубань»

Место нахождения 350000, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55/1

Фактический адрес 350000, г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55/1

ИНН 2308119595

КПП 230801001

Ф.И.О. руководителя А.Е. Халанский

Адрес электронной почты energobyt@mail.kubansbyt.ru

Контактный телефон (861) 299 07 20

Факс (861) 262-39-00

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2023 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2024 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2025 г.
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		15 666 954	15 201 295	16 274 544
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	6 430 240	6 987 885	6 987 885
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	6 430 240	6 987 885	6 987 885
первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 218 466	3 468 706	3 497 578
второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 211 775	3 519 179	3 490 307
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	1 138 632	1 274 959	1 237 376
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 138 632	1 274 959	1 237 376
первое полугодие	тыс. кВт·ч	548 233	620 166	595 777
второе полугодие	тыс. кВт·ч	590 398	654 793	641 599
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 191 219	1 257 243	1 294 524
первое полугодие	тыс. кВт·ч	545 343,91	618 476,37	592 637
второе полугодие	тыс. кВт·ч	645 874,65	638 767,10	701 886

1.1.2.Б	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 379	973	2 585
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 220	256	1 326
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 159	717	1 260
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	27 518	19 843	29 904
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	15 650	6 994	17 007
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 868	12 849	12 897
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 840 348	4 202 456	4 173 392
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 973 692	2 132 374,97	2 144 855
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 866 656	2 070 081,23	2 028 537
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, – всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	230 145	232 411	250 104
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	134 326	90 439,06	145 975
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	95 819	141 971,69	104 129
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	6 372 160,52	5 066 374,09	5 998 974,69
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 875 648,27	2 981 530,54	3 829 521,02
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 859 525,78	1 410 973,46	1 851 252,59
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 016 122,49	1 570 557,08	1 978 268,43
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 161 413,01	1 756 214,71	1 903 586,06
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 050 661,13	824 165,60	933 732
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	335 099,24	328 628,85	265 867,61
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	186 576,77	182 706,65	142 183
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	148 522,47	145 922,20	123 684
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 864 553,23	3 147 035,61	3 287 684,31
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 341 653,74	1 533 302,09	1 482 223
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 522 899,49	1 613 733,52	1 805 462
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	1 708,079		1 761,887
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 643,6000		1 692,908
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	64,400		68,908
	менее 670 кВт	тыс. штук	64,276		68,783
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,100		0,102
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,024		0,023
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,079		0,071
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 791 694	1 838 428	1 943 439
	в том числе.				

3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 658 289	1 705 151	1 791 620
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	130 967	130 864	149 081
	менее 670 кВт	штук	128 820	128 820	146 728
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 786	1 667	1 991
	не менее 10 МВт	штук	361	377	362
4.	Количество точек подключения	штук	1 791 694	1 838 428	1 943 439
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	12 656 793	8 144 343	10 381 232
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	108 269	1 074 200	1 667 200
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	4 775 074	1 362 565	1 638 308
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	1 136 929	714 047	1 966 827
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3 401 768 *	247 848	288 580
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	35,9%	11,8%	21,7%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 11.10.2023 №555 https://newgkh.krasnodar.ru/activity-investitsionnaya-deyatelnost-investitsionnoy-programmy-subektov-elektroenergetiki/307276 , приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 31.10.2022 №314-П https://mintekgh.krasnodar.ru/activity-investitsionnaya-deyatelnost-investitsionnoy-programmy-subektov-elektroenergetiki/ , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/?ysclid=lgwaylp67866819313	Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 11.10.2023 №555 https://newgkh.krasnodar.ru/activity-investitsionnaya-deyatelnost-investitsionnoy-programmy-subektov-elektroenergetiki/307276 , приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 31.10.2022 №314-П https://mintekgh.krasnodar.ru/activity-investitsionnaya-deyatelnost-investitsionnoy-programmy-subektov-elektroenergetiki/ , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/?ysclid=lgwaylp67866819313	Письмо в адрес МинТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 23.04.2024 №ОПР/04-02-5464 "О размещении проекта корректировки инвестиционной программы на 2024-2027 гг.", приказ МинТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 11.10.2023 №555 https://newgkh.krasnodar.ru/activity-investitsionnaya-deyatelnost-investitsionnoy-programmy-subektov-elektroenergetiki/307276 , приказ Министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея от 02.08.2024 №225-и информация размещена по адресу: https://kuban-tse.ru/disclosure/reporting/information-ob-investitsionnoy-programme-punkto-2024-%5d%7J

чистая прибыль факт 2023 г. включает в себя прибыль от переоценки акций 3 036 035,77 тыс. руб., произведенной в соответствии с законодательством по бухгалтерскому учету

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023 г.			Показатели, утвержденные, на базовый период, 2024 г.*		Предложения на расчетный период регулирования, 2025 г.	
		первое полугодие	с 01.07.2023-30.09.2023 *****	с 01.10.2023-31.12.2023 *****	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков								
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	420,49	420,49	420,49	420,49	452,04	452,04	525,72
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	790,35	790,35	790,34	760,51	760,51	760,51	1 064,31
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч							
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	652,95	652,95	650,54	650,54	746,51	746,51	814,24
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	221,17	221,17	217,23	217,23	305,95	305,95	564,87
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	204,99	204,99	217,26	217,26	289,34	289,34	395,63

* 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)

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются

***** приказ ДГРТ КК от 18.11.2022 №33/2022-э на второе полугодие 2023, действует с 01.07.2023 по 30.09.2023

*****приказ ДГРТ КК от 20.09.2023 № 18/2023-э действует с 01.10.2023 по 31.12.2023

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

С.В. Топкарян