

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 _____ 2024 _____ 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»

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2022 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2023 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2024 г.
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		15 318 677	15 557 771	15 201 295
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	6 293 280	6 675 000	6 987 885
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	6 293 280	6 675 000	6 987 885
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 195 322	3 389 135	3 468 706
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 097 958	3 285 865	3 519 179
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	1 147 707	1 217 321	1 274 959
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 147 707	1 217 321	1 274 959
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	571 288	605 940	620 166
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	576 419	611 382	654 793
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	1 132 043	1 200 707	1 257 243
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	569 731,55	604 288,68	618 476
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	562 311,15	596 418,20	638 767

1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	867	919	973
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	236	250	256
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	631	669	717
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	17 754	18 831	19 843
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6443	6 833	6 994
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11311	11 997	12 849
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 786 620	4 016 298	4 089 464
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 964 313	2 083 458,84	2 132 375
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 822 307	1 932 839,26	2 070 081
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	208 290	220 924	226 162
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	83 311	88 364,41	90 439
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	124 979	132 559,27	141 972
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым	тыс. кВт·ч			
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	6 333 472,02	6 057 170,63	5 066 374,09
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 724 703,66	3 563 694,98	2 981 530,54
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 815 041,79	1 753 649,09	1 410 973,46
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 909 661,87	1 810 045,89	1 570 557,08
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 197 659,13	2 097 522,01	1 756 214,71
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 059 654,63	1 025 572,96	824 166
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 138 004,50	1 071 949,05	932 049
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	411 109,23	395 953,64	328 628,85
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	234 679,71	226 656,26	182 707
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	176 429,52	169 297,38	145 922
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в	тыс. кВт·ч	2 691 925,02	2 825 600,17	3 147 035,61
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 283 991,97	1 360 255,80	1 533 302
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 407 933,05	1 465 344,37	1 613 734
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	1 632 239		1 683 543
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 572 770		1 619 953

2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым	тыс. штук	59 382		63 516
	менее 670 кВт	тыс. штук	58 921		63 045
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	436		445
	не менее 10 МВт	тыс. штук	25		26
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в	тыс. штук	87		74
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 708 694	1 739 955	1 841 819
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 587 350	1 618 223	1 705 151
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	119 244	121 732	136 668
	менее 670 кВт	штук	117 342	117 571	132 061
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 824	1 783	1 767
	не менее 10 МВт	штук	78	75	377
4.	Количество точек подключения	штук	1 708 694	1 739 955	1 841 819
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика с учетом требований 522-ФЗ от 27.12.2018 г. "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии	тыс. рублей	6 131 052	7 858 411	8 203 810
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	593 978	941 078	1 074 200
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	2 339 399	1 431 584	1 377 004
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	264 706	714 047	804 913
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	461 307	247 848	276 948
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	11,8%	12,2%	13,2%

12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Мин ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 27.12.2021 №675, приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 08.12.2021 №410-П https://minetekgh.krasnodar.ru/ , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/?ysclid=lgwaylp67866819313	Приказ Мин ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 25.10.2022 №504, приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 31.10.2022 №314-П https://minetekgh.krasnodar.ru/ , 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/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/307276 , приказ Министерства торговли и экономического развития Республики Адыгея от 31.10.2022 №314-П https://minetekgh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/?ysclid=lgwaylp67866819313
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего				
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			

10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 г.			Показатели, утвержденные, на базовый период, 2023 г.*		Предложения на расчетный период регулирования, 2024 г.	
		первое полугодие	второе полугодие с 01.07.2022-30.11.2022 ****	второе полугодие с 01.12.2022 по 31.12.2022 *****	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	364,88	384,25	420,49	420,49	420,49	420,49	480,49
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	428,34	659,21	790,35	790,35	790,34	733,82	733,82
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч							
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	468,65	833,59	652,95	652,95	650,54	650,54	810,10
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	188,13	318,39	221,17	221,17	217,23	217,23	314,29
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	174,94	306,31	204,99	204,99	217,26	217,26	295,47
4. Для генерирующих объектов:								
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч							
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч							
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц							
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал							
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал							
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал							
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал							
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал							
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал							
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал							
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал							
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию								
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц							
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал							
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр							
вода	рублей/куб. метр							
пар	рублей/куб. метр							

* 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).

***** приказ ДПРТ КК от 22.12.2022 №40/2021-э на второе полугодие 2022 с 01.07.2022 по 30.11.2022

*****приказ ДПРТ КК от 18.11.2022 № 33/2022-э действует с 01.12.2022 по 31.12.2022

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.

Заместитель генерального директора
 ПАО ГК «ТНС энерго»- Управляющий директор ПАО
 "ТНС энерго Кубань"



А.Е. Халанский