

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 2023 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, 2021 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2022 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2023 г.
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		15 008 679	14 015 635	15 807 788
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 882 400	5 627 000	6 865 883
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 882 400	5 627 000	6 865 883
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 895 879	2 770 147	3 380 043
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 986 521	2 856 853	3 485 840
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	1 328 359	1 270 685	1 550 448
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 328 359	1 270 685	1 550 448
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	627 082	599 855	731 924
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	701 277	670 829	818 524
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	623 281	596 220	727 488
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	295 470,87	282 642,23	344 871
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	327 810,16	313 577,43	382 617

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2021 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2022 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2023 г.
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	118	113	138
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	47	45	55
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	71	68	83
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.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 745	1 670	2 037
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1051	1 006	1 227
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	694	664	810
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 494 552	3 342 827	4 078 810
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 754 606	1 678 425,57	2 047 961
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 739 946	1 664 401,64	2 030 849
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	434 344	415 486	506 963
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	217 621	208 172,88	254 006
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	216 723	207 313,09	252 957
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
			6 387 283,80	5 617 932,20	6 255 110,85
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 663 239,95	3 224 216,10	3 588 390,22
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 776 329,46	1 547 933,30	1 762 011,91
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 886 910,50	1 676 282,81	1 826 378,31
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 259 952,92	1 985 426,81	2 211 437,43
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 064 434,71	924 312,85	1 054 914
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 195 518,21	1 061 113,96	1 156 523
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	464 090,93	408 289,29	455 283,20
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	253 926,33	221 041,03	252 073
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	210 164,61	187 248,26	203 210
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 738 995,53	2 770 702,75	2 686 794,00
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 283 831,92	1 423 935,50	1 321 865
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 455 163,61	1 346 767,25	1 364 929
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	1 528 358		1 604 776
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 475 349		1 549 116

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2021 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2022 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2023 г.
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	52 906		55 552
	менее 670 кВт	тыс. штук	52 360		54 978
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	523		549
	не менее 10 МВт	тыс. штук	23		25
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	103		108
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 606 138	1 600 640	1 703 927
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 491 016	1 486 354	1 582 540
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	115 122	114 286	121 387
	менее 670 кВт	штук	111 096	110 389	117 116
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 881	1 810	1 840
	не менее 10 МВт	штук	77	77	77
4.	Количество точек подключения	штук	1 606 138	1 600 640	1 703 927
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 (мощности) в РФ"	тыс. рублей	5 400 841	6 337 534	8 306 605
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	524 312	614 247	1 254 270
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 997 198	1 137 971	1 314 914
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	202 432	605 093	633 457
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	43 471	240 000	353 462
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,6%	13,3%	11,9%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2021 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2022 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2023 г.
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 Мин экономического развития и торговли Республики Адыгея от 08.12.2021 №410-п	приказ Мин ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 27.12.2021 №675, приказ Мин экономического развития и торговли Республики Адыгея от 08.12.2021 №410-п	письма о направлении ИП 2023-2025 гг.: в адрес Мин ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 14.04.2022 №ОПР.04.09.14/3636, в адрес Мин экономического развития и торговли Республики Адыгея от 14.04.2022 №ОПР.04.09.14/3634
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			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2021 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2022 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2023 г.
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, 2021 г.		Показатели, утвержденные, на базовый период, 2022 г.*		Предложения на расчетный период регулирования, 2023 г.	
		первое полугодие	второе полугодие	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	338,50	364,88	364,88	384,25	384,25	437,35
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	522,33	428,34	428,34	659,21	659,21	1 152,70
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	450,60	468,65	468,65	833,59	677,65	677,65
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	188,13	188,13	188,13	318,39	228,12	228,12
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	174,94	174,94	174,94	306,31	227,86	227,86
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/Ткал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал						
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
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).

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 по экономике и финансам



С.В. Топкарян