

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	15 557 771
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 882 400	5 627 000	6 675 000
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 882 400	5 627 000	6 675 000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 895 879	2 770 147	3 310 770
второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 986 521	2 856 853	3 364 230
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	1 506 892
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 328 359	1 270 685	1 506 892
первое полугодие	тыс. кВт·ч	627 082	599 855	716 923
второе полугодие	тыс. кВт·ч	701 277	670 829	789 969
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	707 072
первое полугодие	тыс. кВт·ч	295 470,87	282 642,23	337 803
второе полугодие	тыс. кВт·ч	327 810,16	313 577,43	369 269

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	134
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	47	45	54
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	71	68	80
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	1 984
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1051	1 006	1 202
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	694	664	782
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	3 965 987
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 754 606	1 678 425,57	2 005 988
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 739 946	1 664 401,64	1 959 999
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	492 932
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	217 621	208 172,88	248 800
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	216 723	207 313,09	244 132
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	6 020 355,08
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 663 239,95	3 224 216,10	3 452 807,57
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 776 329,46	1 547 933,30	1 715 795,52
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 886 910,50	1 676 282,81	1 737 012,05
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 259 952,92	1 985 426,81	2 126 267,14
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 064 434,71	924 312,85	1 027 751
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 195 518,21	1 061 113,96	1 098 517
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	464 090,93	408 289,29	441 280,37
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	253 926,33	221 041,03	244 682
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	210 164,61	187 248,26	196 598
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	2 862 415,71
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 283 831,92	1 423 935,50	1 377 906
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 455 163,61	1 346 767,25	1 484 510
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	1 740 764
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 491 016	1 486 354	1 618 223
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	115 122	114 286	122 541
	менее 670 кВт	штук	111 096	110 389	118 380
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 881	1 810	1 783
	не менее 10 МВт	штук	77	77	75
4.	Количество точек подключения	штук	1 606 138	1 600 640	1 740 764
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	7 939 745
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	941 078
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 997 198	1 137 971	1 434 443
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	202 432	605 093	716 924
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	43 471	240 000	247 848
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,6%	13,3%	12,2%

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	приказ Мин ТЭК Краснодарского края от 25.10.2022 №504, приказ Мин экономического развития и торговли Республики Адыгея от 31.10.2022 №314-п
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	446,36
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	935,28
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	655,73	655,73
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	188,13	188,13	188,13	318,39	235,81	235,81
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	174,94	174,94	174,94	306,31	234,92	234,92
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).

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