

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 2022 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, 2020 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей			
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт			
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч			
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов			
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2020 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей			
	в том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.			
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		13 886 462	14 268 991	14 261 618
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 241 602	5 196 457	5 872 000
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 241 602	5 196 457	5 872 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 554 538	2 605 547	2 890 000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 687 064	2 590 909	2 982 000
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
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	870 703	862 322	975 080
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	870 703	862 322	975 080
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	408 536	416 693	462 185
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	462 167	445 629	512 895
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	150 058	148 736	168 094
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	150 058	148 736	168 094
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	72 596,87	74 046,48	82 130

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2020 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	77 461,35	74 689,45	85 964
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 в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	468	475	529
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	468	475	529
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	414,8	423,08	469
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	53,6	51,68	59
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	3 141 633	3 116 243	3 520 117
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 141 633	3 116 243	3 520 117
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 561 034,36	1 592 205,11	1 766 029
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 580 598,71	1 524 038,08	1 754 087
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	1 078 740	1 068 680	1 208 181
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 078 740	1 068 680	1 208 181
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	511 956,52	522 179,27	579 187
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	566 783,08	546 501,14	628 994
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	6 049 119,34	6 329 384,34	6 003 848,05
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 476 356,21	3 636 194,41	3 449 677,87
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 648 254,43	1 757 885,56	1 662 677,24
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 828 101,78	1 878 308,85	1 787 000,63
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 118 573,62	2 220 973,26	2 104 376,07
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	952 046,29	1 023 899,18	963 702
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 166 527,33	1 197 074,08	1 140 674
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	454 189,51	472 216,67	449 794,11
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	253 349,37	265 911,81	253 791
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	200 840,14	206 304,86	196 004
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 595 740,04	2 743 150,46	2 385 770,00
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 301 333,48	1 454 716,03	1 225 740
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 294 406,56	1 288 434,43	1 160 030
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	1 471,272		1 544,833
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 417,859		1 488,751
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	53,306		55,970
	менее 670 кВт	тыс. штук	52,758		55,395
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,525		0,551
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,023		0,024

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2020 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,107		0,112
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 542 292	1 550 741	1 595 928
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 432 302	1 440 459	1 481 372
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	108 153	108 427	112 455
	менее 670 кВт	штук	106 225	106 495	110 389
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 829	1 833	1 941
	не менее 10 МВт	штук	99	99	125
4.	Количество точек подключения	штук	1 542 292	1 550 741	1 595 928
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	5 295 394	5 300 786	8 316 751
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	499 846	570 799	534 305
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 408 439	1 153 656	1 166 524
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	737 605	639 572	696 935
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	41 705	270 346	439 395
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	14,7%	17,2%	13,7%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		приказ министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 11.12.2020 г. № 710, приказ министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея от 24.09.2020 №317-П https://mintekgkh.krasnodar.ru/sitemap.php , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/	приказ министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 11.12.2020 г. № 710, приказ министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея от 24.09.2020 №317-П https://mintekgkh.krasnodar.ru/sitemap.php , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/	приказ министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 11.12.2020 г. № 710, приказ министерства экономического развития и торговли Республики Адыгея от 24.09.2020 №317-П https://mintekgkh.krasnodar.ru/sitemap.php , http://www.adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/
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			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2020 г.	Показатели, утвержденные на базовый, 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.
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 продаж 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, 2020 г.		Показатели, утвержденные, на базовый период, 2021 г. *		Предложения на расчетный период регулирования, 2022 г.	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт ч						
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт ч	319,13	338,50	338,50	364,88	364,88	605,69
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт ч	508,47	522,33	522,33	428,34	428,34	1 859,28
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт ч	351,17	450,60	450,60	468,65	468,65	779,25
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт ч	183,86	298,79	188,13	188,13	188,13	283,22
не менее 10 МВт	рублей/МВт ч	128,75	261,11	174,94	174,94	174,94	274,13
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.

** Заполняется организацией, осуществляющей деятельность по передаче электрической энергии в электроэнергетике.

*** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическому сети.

**** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечание: 1. Предложения о формировании цен (тарифов) акционерного общества "Российской компании по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" записываются в листы по компаниям.

2. При подготовке предложений о формировании цен (тарифов) в целях поставки электрической энергии по регулируемым договорам поставки 9, 10, 12, 13 и 14 статьи 3 "Положения о гарантирующих поставщиках и гарантирующих объектах" не заполняются.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

С.В. Топкарян

