

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2020 _____ 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 И.А. Костанов
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, 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый*, 2019г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2020 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				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый*, 2019г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2020 г.
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				
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	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				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый*, 2019г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2020 г.
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		13 971 464	13 939 130	14 396 838
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	4 702 960	4 534 967	5 300 000
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 702 960	4 534 967	5 300 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 281 854	2 182 436	2 569 000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 421 106	2 352 531	2 731 000
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0		
	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	757 321	697 400	841 026
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	757 321	697 400	841 026
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	354 695	335 622	397 132
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	402 626	361 779	443 894
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0		
	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	99 215	98 594	106 932
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	99 215	98 594	106 932
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	45 635	47 437	51 734
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	53 580	51 156	55 198
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый*, 2019г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2020 г.
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0		
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0		
	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	96	96	166
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	96	96	166
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	57	57	105
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	39	39	61
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	2 919 637	2 789 777	3 297 636
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 919 637	2 789 777	3 297 636
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 428 191	1 342 570	1 619 323
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 491 446	1 447 207	1 678 313
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	926 691	949 100	1 054 240
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	926 691	949 100	1 054 240
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	453 276	456 750	500 706
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	473 415	492 350	553 534
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0		
	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	6 448 902	6 662 170	6 414 159
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 529 147	3 884 942	3 247 194
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 716 854	1 897 741	1 573 283
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 812 293	1 987 200	1 673 911
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 344 737	2 185 327	2 553 891
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 096 887	1 064 649	1 238 116

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый*, 2019г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2020 г.
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 247 850	1 120 678	1 315 775
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	575 017	591 901	613 074
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	281 897	288 985	296 910
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	293 121	302 917	316 165
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	2 819 602	2 741 993	2 682 679
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 383 331	1 348 598	1 310 048
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 436 271	1 393 395	1 372 631
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 404 897		1 474 237
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 354 737		1 419 985
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	50 057		54 141
	менее 670 кВт	тыс. штук	48 692		52 665
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	1 315		1 422
	не менее 10 МВт	тыс. штук	50		54
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	103		111
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 471 074	1 505 407	1 544 716
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 365 779	1 394 857	1 429 781
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	103 751	109 006	113 329
	менее 670 кВт	штук	101 767	106 985	111 265
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 882	1 917	1 956
	не менее 10 МВт	штук	102	104	108
4.	Количество точек подключения	штук	1 471 074	1 505 407	1 544 716

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый*, 2019г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2020 г.
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	3 415 606,58	4 320 960,00	10 959 497,00
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	328 132,47		707 151,30
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	66 295,28		1 110 920,73
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	1 026 007,12		739 407,40
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	23 836,53	57 314,00	2 320 643,58
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	30,7%		27,9%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		приказ Мин ТЭК и ЖКХ КК от 01.11.2016 №378 "Об утверждении инвестиционных программ ОАО "Кубаньэнергосбыт", АО "НЭСК", АО "Энергосервис" на 2017-2019гг."	приказ Мин ТЭК и ЖКХ КК от 01.11.2016 №378 "Об утверждении инвестиционных программ ОАО "Кубаньэнергосбыт", АО "НЭСК", АО "Энергосервис" на 2017-2019гг." (с учетом ред. от 23.11.2018 №512)	Проект инвестиционной программы с учетом требований Федерального закона от 27.12.2018 г. № 522-ФЗ, адрес размещения http://www.gkh-kuban.ru/investprj5581.html http://adygheya.ru/ministers/departments/ministerstvo-ekonomicheskogo-razvitiya-i-torgovli/toplivno-energeticheskij-kompleks/utverzhdienie/utverzhdienie-investitsionnykh-programm-subektov-elektroenergetiki.php
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый*, 2019г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2020 г.
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	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической				
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			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому, 2018 г.	Показатели, утвержденные на базовый*, 2019г.	Предложения на расчетный период регулирования, 2020 г.
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, 2018г.*****		Показатели, утвержденные, на базовый период, 2019г.*		Предложения на расчетный период регулирования, 2020г.	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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	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 (потерь)	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	123,96	273,39	273,39	319,13	391,3	1220,26
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической	рублей/МВт·ч	177,42	392,2	339,22	508,47	508,47	2050,35
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	x	382,789	351,17	351,17	351,17	1094,61
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	327,153	183,86	183,86	183,86	418,41
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	156,787	128,75	128,75	128,75	396,83

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2018г.*****		Показатели, утвержденные, на базовый период, 2019г.*		Предложения на расчетный период регулирования, 2020г.	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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 РЭК от 22.08.2018 №56/2018-э

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