

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

скорректированы с учетом дозаявки

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
величина сбытовых надбавок и размер доходности продаж по тарифным
группам потребителей
(вид цены (тарифа))**

на 2018 _____ год
(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ПАО «ТНС энерго Кубань»)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. 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	230750001
Ф.И.О. руководителя	Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго», управляющий директор ПАО «ТНС энерго Кубань»- Костанов И.А.
Адрес электронной почты	energobyt@mail.kubansbyt.ru
Контактный телефон	(861) 299 07 20
Факс	(861) 268 89 98

Приложение № 3
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 г. (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2017 г. (базовый период)*	Предложения на 2018 г. (расчетный период регулирования)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		13 791 389	13 831 588	14 071 564
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	4 159 777	4 123 650	5 150 000
1.1.A.	в пределах социальной нормы*	тыс. кВт·ч	4 159 777	3 297 756	4 116 684
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 996 350	1 621 080	1 987 831
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 163 427	1 676 675	2 128 852
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	825 894	1 033 316
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		399 555	492 169
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		426 339	541 148
	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	673 302	692 132	782 996
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	673 302	487 000	553 141
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	318 989	242 857	270 967
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	354 314	244 143	282 173
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	205 132	229 855
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		96 295	106 087
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		108 837	123 768

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 г. (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2017 г. (базовый период)*	Предложения на 2018 г. (расчетный период регулирования)
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	73 467	71 426	92 090
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	73 467	60 995	78 653
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	34 184	29 832	37 754
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	39 283	31 163	40 899
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	10 432	13 437
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	5 168	6 574
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	5 264	6 863
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	791	787	1 038
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	791	672	886
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	387	329	433
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	404	343	453
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	115	152
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	57	75
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	58	76

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 г. (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2017 г. (базовый период)*	Предложения на 2018 г. (расчетный период регулирования)
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	850	845	1 115
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	850	722	953
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	419	353	466
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	431	369	487
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	123	163
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		61	81
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		62	82
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	2 652 242	2 571 830	3 271 627
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 652 242	2 128 588	2 703 848
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 296 644	1 042 148	1 301 498
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 355 599	1 086 441	1 402 350
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	443 241	567 779
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		218 078	274 932
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		225 163	292 848

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 г. (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2017 г. (базовый период)*	Предложения на 2018 г. (расчетный период регулирования)
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	759 123	786 631	1 001 134
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	759 123	619 779	779 773
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	345 727	305 562	377 944
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	413 396	314 217	401 829
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	166 852	221 360
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		79 896	104 155
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		86 956	117 205
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	6 377 474	6 603 595	5 738 304
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 835 336	1 818 016	1 680 024
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	871 568	886 554	837 508
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	963 768	931 462	842 515
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 604 550	1 644 084	1 409 639
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	755 996	800 977	701 637
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	848 553	843 107	708 002
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 434 906	2 538 543	2 103 984
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 141 332	1 235 589	1 045 773
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 293 574	1 302 954	1 058 211
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	502 682	602 952	544 658
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	223 417	293 920	271 414

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 г. (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2017 г. (базовый период)*	Предложения на 2018 г. (расчетный период регулирования)
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	279 264	309 032	273 244
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	3 254 139	3 104 343	3 183 260
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 553 509	1 539 329	1 506 945
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 700 630	1 565 014	1 676 315
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 446 104	1 367 304	1 406 504
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1 396 478	1 315 286	1 351 887
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	49 544	51 932	54 527
	менее 150 кВт	штук	44 413	46 555	48 882
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	3 876	4 060	4 263
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 208	1 268	1 331
	не менее 10 МВт	штук	47	49	51
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук	82	86	90
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 501 675	1 436 022	1 474 863
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	1 396 478	1 327 491	1 364 297

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 г. (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные РЭК-ДЦТ КК на 2017 г. (базовый период)*	Предложения на 2018 г. (расчетный период регулирования)
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	105 197	108 531	110 566
	менее 150 кВт	штук	94 331	99 370	101 248
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	7 626	7 166	7 283
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	3 051	1 904	1 942
	не менее 10 МВт	штук	189	91	93
4.	Количество точек подключения	штук	1 502 304	1 437 383	1 476 244
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 967 543	2 223 201	4 745 619
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 551	1 693	1 693
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38	39	30
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	310 096	318 957	661 533
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	311 692	173 631	969 591
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	309 030	79 975	534 157

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 г. (год, предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2017 г. (базовый период)*	Предложения на 2018 г. (расчетный период регулирования)
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	74 252	57 545	60 892
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	5,9%	5,6%	21,9%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		приказ РЭК-ДЦТ Краснодарского края от 29.12.2015 №87/2015-э "Об утверждении инвестиционной программы ОАО "Кубанская энергосбытовая компания" на 2016 г.", приказ размещен на сайте РЭК-ДЦТ Краснодарского края по адресу: http://www.rek23.ru/	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."

* В случае утверждения социальной нормы потребления

**В том числе, количество точек учета по обслуживаемым договорам по Республики Адыгея (без сетей):

	2016	2017	2018
всего	170508	165869	169888
население	158071	151476	155675
прочие	12438	14392	14213

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



С.В. Топкарян

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 г. (год, предшествующий базовому периоду)		Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2017 г. (базовый период)*		Предложения на 2018 г. (расчетный период регулирувания)	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие**
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 г. (год, предшествующий базовому периоду)		Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2017 г. (базовый период)*		Предложения на 2018 г. (расчетный период регулирувания)	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие**
	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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 г. (год, предшествующий базовому периоду)		Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2017 г. (базовый период)*		Предложения на 2018 г. (расчетный период регулирования)	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие**
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	10,00	195,2	123,96		123,96	591,51
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	453,44	237	177,42		177,42	1098,29
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент/ руб./МВт·ч						
	менее 150 кВт	процент/ руб./МВт·ч	11,88%	13,53%	12,94%		12,94%	735,42
	от 150 кВт до 670 кВт	процент/ руб./МВт·ч	11,01%	12,55%	12,01%		12,01%	
	от 670 кВт до 10 МВт	процент/ руб./МВт·ч	7,50%	8,54%	8,17%		8,17%	385,33
	не менее 10 МВт	процент/ руб./МВт·ч	4,43%	5,05%	4,83%		4,83%	291,85
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 г. (год, предшествующий базовому периоду)		Показатели, утвержденные РЭК- ДЦТ КК на 2017 г. (базовый период)*		Предложения на 2018 г. (расчетный период регулирувания)	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие**
4.3.1.	однотарифный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухтарифный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17, сбытовая надбавка по группе "прочие ** потребители" на второе полугодие утверждается в руб/Мвт ч



Заместитель генерального директора по экономике и финансам

С.В. Топкарян