Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

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

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

величина сбытовых надбавок и размер доходности продаж по тарифным группам потребителей
(вид цены (тарифа)

На 2019 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество

«Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»

(АО «НЭСК»)

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»
Сокращенное наименование	АО «НЭСК»
Место нахождения	350033, Краснодарский край, г. Краснодар, пер. Переправный,13, офис 101
Фактический адрес	350033, Краснодарский край, г. Краснодар, пер. Переправный,13, офис 101
ИНН	230 809 1759
КПП	230 750 001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор АО «НЭСК» Базылева Юлия Владимировна
Адрес электронной почты	nesk@nesk.ru
Контактный телефон	(861)992-70-00
Факс	(861)992-70-55

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующего поставщика АО НЭСК" на 2019 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2019 год)
1.	**Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего**		**6 804 190,19**	**7 281 750,19**	**6 970 942,06**
	в том числе:				
1.1.	**населению и приравненным к нему категориям потребителей**	**тыс. кВт·ч**	**2 755 752,164**	**2 852 000,20**	**2 980 000,00**
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	***2 755 752,16***	***2 852 000,20***	***2 980 000,00***
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	*1 329 302,08*	*1 357 189,40*	*1 395 000,00*
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	*1 426 450,08*	*1 494 810,80*	*1 585 000,00*
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	***0,00***	***0,00***	***0,00***
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	в том числе:				
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	1 684 776,377	1 690 952,834	1 822 299,772
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	*1 684 776,38*	*1 690 952,83*	*1 822 299,77*
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	*808 422,79*	*799 906,00*	*848 722,35*
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	*876 353,58*	*891 046,84*	*973 577,42*
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	*0,00*	*0,00*	*0,00*
	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**	**94 626,663**	**153 052,438**	**102 383,523**
1.1.2.А.	**в пределах социальной нормы**	**тыс. кВт·ч**	***94 626,663***	***153 052,438***	***102 383,523***
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	*44 869,390*	*72 401,524*	*47 106,111*
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	*49 757,273*	*80 650,913*	*55 277,412*
1.1.2.Б.	**сверх социальной нормы**	**тыс. кВт·ч**	***0,000***	***0,000***	***0,000***
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	**население, проживающее в сельских населенных пунктах**	**тыс. кВт·ч**	**255 433,715**	**254 621,110**	**276 117,008**
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	*255 433,715*	*254 621,110*	*276 117,008*
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	*130 568,299*	*132 941,996*	*136 793,102*
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	*124 865,416*	*121 679,114*	*139 323,906*
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	*0,000*	*0,000*	*0,000*
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	**потребители, приравненные к населению, - всего**	**тыс. кВт·ч**	**720 915,409**	**753 373,818**	**779 199,697**
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	***720 915,41***	***753 373,82***	***779 199,70***
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	345 441,60	*351 939,88*	362 378,44
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	375 473,81	*401 433,94*	416 821,26
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	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**	**2 776 905,44**	**3 109 093,441**	**2 700 279,381**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2019 год)
	менее 150 кВт	**тыс. кВт·ч**	**1 356 164,977**	**1 526 573,170**	**1 318 457,163**
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	657 651,71	729 350,955	631 324,439
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	698 513,27	797 222,216	687 132,724
	от 150 кВт до 670 кВт	**тыс. кВт·ч**	**772 318,950**	**870 350,514**	**750 930,453**
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	370 917,36	411 330,603	356 068,711
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	401 401,59	459 019,911	394 861,742
	от 670 кВт до 10 МВт	**тыс. кВт·ч**	**539 228,259**	**603 592,835**	**524 602,194**
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	268 859,14	298 739,803	259 023,187
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	270 369,12	304 853,031	265 579,007
	не менее 10 МВт	**тыс. кВт·ч**	**109 193,253**	**108 576,922**	**106 289,572**
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	57 553,00	63 860,691	55 319,034
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	51 640,25	44 716,231	50 970,538
1.3.	**сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях**	**тыс. кВт·ч**	**1 271 532,58**	**1 320 656,551**	**1 290 662,684**
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	596 657,45	607 700,140	608 041,034
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	674 875,14	712 956,411	682 621,650
2.	**Количество обслуживаемых договоров - всего**		**982 431**	**983 587**	**1 013 098**
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	штук	938 925	939 212	967 388
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	43 451	44 320	45 650
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук	55	55	60
3.	**Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего**		**1 054 563**	**1 054 850**	**1 084 305**
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	958 022	958 309	986 621
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	95 415	95 415	96 362

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2018 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2019 год)
	менее 150 кВт	штук	90 565	90 565	91 471
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	4 169	4 169	4 210
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	679	679	679
	не менее 10 МВт	штук	2	2	2
3.3.	Сетевые организации	штук	1 126	1 126	1 321
4.	**Количество точек подключения**	**штук**			
5.	**Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика**	**тыс. рублей**	**2 167 427,75**	**1 737 114,96**	**2 492 863,24**
6.	**Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 170,00	1 170,00	1 170,00
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37,00	38,00	38,00
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение на 2013-2015 годы от 18.03.2013, Соглашение о порядке, условиях и продлении действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов		
7.	**Проценты по обслуживанию кредитов**	**тыс. рублей**	**208 736,60**	**394 763,01**	**377 263,63**
8.	**Резерв по сомнительным долгам**	**тыс. рублей**	**567 564,07**	**594 233,43**	**585 510,49**
9.	**Необходимые расходы из прибыли**	**тыс. рублей**	**138 188,81**	**52 603,53**	**54 707,67**
10.	**Чистая прибыль (убыток)**	**тыс. рублей**	**65 357,04**	**103 289,55**	**308 931,15**
11.	**Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)***	**процент**	**6,38**	**3,03**	**2,19**
12.	**Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)**		Приказы Министерства ТЭК и ЖКХ КК: 1. № 378 от 01.11.2016 2. №412 от 27.12.2017 http://www.gkh-kuban.ru/investprj5581.html	Приказы Министерства ТЭК и ЖКХ КК: 1. № 378 от 01.11.2016 2. №412 от 27.12.2017 http://www.gkh-kuban.ru/investprj5581.html	Приказы Министерства ТЭК и ЖКХ КК: 1. № 378 от 01.11.2016 2. №412 от 27.12.2017 http://www.gkh-kuban.ru/investprj5581.html

Директор по экономике Е.В. Росинский

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

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

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности АО "НЭСК"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2017 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2018 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2019 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./кВтч	0,19520	0,06009	0,06009	0,40004	0,31234	0,31234
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./кВтч	0,53902	0,57172	0,57172	0,34971	0,20507	0,20507
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	13,91%	13,29%	13,29%			
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	12,90%	12,33%	12,33%			
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	8,87%	8,48%	8,48%			
	не менее 10 МВт	процент	5,24%	5,01%	5,01%			
3.4.	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика		1,619	0,358	0,358			
3.5.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие"							
	менее 670 кВт	руб./кВтч				0,34553	0,34615	0,68329
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВтч				0,41982	0,42156	0,33553
	не менее 10 МВт	руб./кВтч				0,11518	0,11538	0,22776

Директор по экономике Е.В. Росинский