

Открытое акционерное общество
«Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»
(ОАО «НЭСК»)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края»
Сокращенное наименование	ОАО «НЭСК»
Место нахождения	350049, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Северная, 247
Фактический адрес	350049, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Северная, 247
ИНН	230 809 1759
КПП	230 750 001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор ОАО «НЭСК» Краснянская Ольга Игоревна
Адрес электронной почты	nesk@nesk.ru
Контактный телефон	(861)216-83-01
Факс	(861)216-83-05

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующего поставщика ОАО НЭСК" на 2015 год

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2013 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2014 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение ОАО "НЭСК" на 2015 год)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		6 385 071,51	6 831 552,00	6 728 823,90
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 327 383,86	2 527 360,00	2 695 000,00
	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	1 534 394,56	1 653 315,70	1 680 980,28
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	108 172,16	140 071,95	180 362,93
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	147 327,51	176 323,18	186 018,71
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	537 489,63	557 649,17	647 638,08
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 776 642,02	3 078 946,38	2 807 052,37
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 371 326,40	1 416 315,34	1 291 244,09
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	670 528,33	696 306,90	650 945,69
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	700 798,07	720 008,43	640 298,40
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	791 904,52	852 868,15	777 553,51
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	384 764,17	419 297,85	391 982,51
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	407 140,35	433 570,30	385 571,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2013 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2014 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение ОАО "НЭСК" на 2015 год)
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	605 655,11	800 526,06	729 833,62
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	289 165,88	393 564,77	367 925,82
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	316 489,24	406 961,29	361 907,79
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	7 755,99	9 236,84	8 421,16
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 795,09	4 541,13	4 245,30
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 960,91	4 695,71	4 175,86
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 281 045,62	1 225 245,62	1 226 771,53
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	597 588,04	632 059,34	618 469,49
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	683 457,58	593 186,28	608 302,04
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		914 627,00	975 650,00	951 462,00
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	штук	877 012,00	939 779,00	912 060,00
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	37 593,00	35 845,00	39 376,00
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук	22,00	26,00	26,00
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		936 251,00	1 017 538,00	1 000 611,00
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	868 767,00	953 814,00	922 037,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2013 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2014 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение ОАО "НЭСК" на 2015 год)
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	67 484,00	63 724,00	78 574,00
	менее 150 кВт	штук	63 475,00	60 929,00	75 128,00
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	3 209,00	2 365,00	2 916,00
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	796,00	427,00	526,00
	не менее 10 МВт	штук	4,00	3,00	4,00
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 320 556,60	1 281 509,38	2 832 878,73
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 094,15	1 478,73	1 884,11
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	25,49	18,11	28,88
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы Дата утверждения 18.03.2013г. Срок действия 3 года.		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	191 839,07	225 697,30	290 004,93
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	110 941,87	331 636,90	420 171,80
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	121 156,35	15 644,05	232 594,07
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)*	процент	9,17	1,22	8,21
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		РЭК-ДЦТ КК не утверждается	РЭК-ДЦТ КК не утверждается	РЭК-ДЦТ КК не утверждается

* рентабельность продаж посчитана в соответствии с таблицей 2.1 приказа ФСТ России от 30.10.2012 №703-Э "Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков"

Генеральный директор



О.И.Краснянская

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2013 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2014 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение ОАО "НЭСК" на 2015 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./МВт·ч	101,34	202,68	202,68	197,78	197,78	630,53
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	1680,14	1972,66	213,26	218,82	218,82	529,52
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	13,50%	13,57%	13,57%	13,66%	13,66%	13,91%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	12,53%	12,59%	12,59%	12,67%	12,67%	12,90%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	8,61%	8,65%	8,65%	8,71%	8,71%	8,87%
	не менее 10 МВт	процент	5,09%	5,11%	5,11%	5,15%	5,15%	5,24%
3.4.	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика		1,047	0,877	0,877	0,818	0,818	3,028

Генеральный директор



О.И.Краснянская