

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) Сбытовая надбавка на 2020 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. 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 2308091759

КПП 785150001

Ф.И.О. руководителя Росинский Евгений Викторович

Адрес электронной почты nesk@nesk.ru

Контактный телефон (861)992-70-00

Факс (861)992-70-55

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2020 год)
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. ЕВИТДА (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			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2020 год)
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 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			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2020 год)
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		6 891 964	6 898 512	6 996 723
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 897 488	2 852 000	2 980 000
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 897 488	2 852 000	2 980 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 346 430	1 335 081	1 390 600
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 551 058	1 516 919	1 589 400
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	тыс. кВт·ч	1 727 693	1 743 619	1 776 893
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 727 693	1 743 619	1 776 893
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	812 371	816 225	829 177
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	915 322	927 394	947 716
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	124 257	97 932	127 796
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	124 257	97 932	127 796
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	49 545	45 844	59 635
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	74 712	52 088	68 161
1.1.2.B.	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.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2020 год)
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B. 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	276 185	264 355	284 050
1.1.5.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	276 185	264 355	284 050
первое полугодие	тыс. кВт·ч	132 213	123 750	132 550
второе полугодие	тыс. кВт·ч	143 972	140 605	151 500
1.1.5.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к	тыс. кВт·ч	769 353	746 094	791 262
1.1.6.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	769 353	746 094	791 262
первое полугодие	тыс. кВт·ч	352 301	349 262	369 238
второе полугодие	тыс. кВт·ч	417 052	396 832	422 024
1.1.6.B. 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	2 802 844	2 755 850	2 796 516
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 282 292	2 251 312	2 276 932
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 092 632	1 076 389	1 109 238
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 189 660	1 174 923	1 167 694
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	515 453	500 138	514 506
первое полугодие	тыс. кВт·ч	252 316	248 606	256 098
второе полугодие	тыс. кВт·ч	263 138	251 532	258 408

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2020 год)
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	5 099	4 399	5 078
<i>первое полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>2 355</i>	<i>2 315</i>	<i>2 378</i>
<i>второе полугодие</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>2 743</i>	<i>2 084</i>	<i>2 700</i>
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 191 631	1 290 663	1 220 207
<i>в первом полугодии</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>603 346</i>	<i>608 041</i>	<i>587 339</i>
<i>во втором полугодии</i>	<i>тыс. кВт·ч</i>	<i>588 285</i>	<i>682 622</i>	<i>632 868</i>
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		1 060 239	1 029 825	1 062 436
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 010 479	984 115	1 010 706
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	49 679	45 650	51 666
менее 670 кВт	тыс. штук			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	81	60	64
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 096 931	1 081 473	1 101 100
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 010 479	984 115	1 013 525
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	84 997	95 943	86 118
менее 670 кВт	штук	84 668	95 259	85 789
от 670 кВт до 10 МВт	штук	328	682	328
не менее 10 МВт	штук	1	2	1
3.3. по сетевым организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях		1 455	1 415	1 457
4. Количество точек подключения	штук			
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 734 317,62	2 089 702,95	5 516 769,09
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	1 170	1 170	1 170

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2020 год)
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38	38	38
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019 - 2021 годы от 21.12.2018 №23/19-21		
7.	Проценты по обслуживанию заемных	тыс. рублей	217 620	314 077	398 670
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	271 250	156 403	650 007
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	36 572	152 672	30 379
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	80 902	149 868	291 206
11.	Рентабельность продаж (включая прибыль от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,7	7,2	5,3
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	Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК: 1. №412 от 27.12.2017 http://www.gkh-kuban.ru/investprj5581.html

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			
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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2020 год)
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 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 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 (Фактические показатели за 2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2020 год)	
			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:							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2020 год)	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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	60,09	400,04	302,34	302,34	302,34	1235,68
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	571,72	349,71	185,08	185,08	185,08	2358,08
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч		345,53	345,38	373,71	373,71	738,99
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч		419,82	227,98	236,54	236,54	738,99
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч		115,18	115,13	124,57	124,57	738,99
3.4. Доходность продаж для прочих потребителей	рублей/МВт·ч						
менее 150 кВт	%	13,29					
от 150 до 670 кВт	%	12,33					
от 670 кВт до 10 МВт	%	8,48					
не менее 10 МВт	%	5,01					
Коэффициент параметров деятельности ГП		0,358					
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						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2020 год)	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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).

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 директора по экономике



Н.В. Синдеева