

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 2022 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 2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2022 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.	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				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2022 год)
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				
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			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2022 год)
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		6 626 762	6 852 212	6 958 336
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 928 207	3 047 613	3 149 998
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 928 207	3 047 613	3 149 998
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 401 516	1 421 830	1 521 996
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 526 691	1 625 784	1 628 002
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	1 739 597	1 812 673	1 871 359
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 739 597	1 812 673	1 871 359
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	823 150	835 875	904 191
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	916 448	976 798	967 168
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	122 658	127 810	131 948
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	122 658	127 810	131 948
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	58 841	58 937	63 754
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	63 817	68 873	68 194
1.1.2.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	298 562	304 837	321 176
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	298 562	304 837	321 176
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	149 410	151 448	155 184
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	149 152	153 389	165 992
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	767 391	802 293	825 515
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	767 391	802 293	825 515
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	370 116	375 570	398 867
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	397 274	426 723	426 648
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2022 год)
	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	2 559 904	2 670 015	2 657 892
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 103 641	2 189 198	2 184 251
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	978 716	1 062 588	1 019 700
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 124 925	1 126 609	1 164 552
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	456 263	480 817	473 641
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	216 624	235 774	225 780
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	239 640	245 043	247 861
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 138 651	1 134 584	1 150 446
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	546 575	557 295	567 533
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	592 076	577 289	582 913
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 078 904	1 069 680	1 092 000
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 028 229	1 018 002	1 039 511
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	50 626	51 610	52 406
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	49	68	83
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 116 354	1 105 767	1 127 882
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 028 229	1 018 002	1 039 511
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	86 565	86 268	86 622
	менее 670 кВт	штук	85 893	85 939	85 950
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	672	329	672
	не менее 10 МВт	штук			
3.3.	по сетевым организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях		1 560	1 497	1 749
4.	Количество точек подключения	штук			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2022 год)
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	3 659 212,26	2 725 419,14	5 135 243,94
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		х	х	х
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	х	х	х
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	х	х	х
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		х	х	х
7.	Проценты по обслуживанию заемных	тыс. рублей	173 015	312 523	319 333
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 301 002	174 814	680 786
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	132 452	340 000	735 503
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	269 336	266 972	310 155
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	7,4	9,8	6,0
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	1. Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 14.12.2020 №711 "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2021 - 2023 годы", https://newgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/152312 ; 2. Заявление на утверждение скорректированной инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2021 - 2023 годы (направлено в министерство ТЭК и ЖКХ КК письмом от 15.04.2021 №26.1НЭ-07-2177), https://www.nesk.ru/raskrytie-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme-ao-nesk/

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			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2022 год)
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			
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				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2020 год)			Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2021 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2022 год)	
			первое полу-годие	второе полу-годие (с 01.07.2020)	второе полу-годие (с 01.09.2020)	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:								
	двухставочный тариф:								
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц							
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт · ч							
	одноставочный тариф	рублей/МВт							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2020 год)			Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2021 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2022 год)	
		первое полу-годие	второе полу-годие (с 01.07.2020)	второе полу-годие (с 01.09.2020)	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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	302,34	338,38	338,38	338,38	364,18	364,18	824,53
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	185,08	489,06	489,06	417,82	417,82	417,82	1904,52
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч							
менее 670 кВт	рублей/МВт	373,71	446,68	442,22	441,90	498,44	498,44	973,62
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт	190,61	291,83	262,87	262,87	347,26	347,26	689,28
не менее 10 МВт	рублей/МВт	124,57	148,89	147,41	147,30	166,15	166,15	324,54
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/Ткал							
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал							
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал							
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал							
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал							
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал							
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал							
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал							
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию								
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал /ч							
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал							
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:

- Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
- При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.



Заместитель директора по экономике АО "НЭСК"

Н.В. Синдеева