

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 2021 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 2019 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2021 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			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт			
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2019 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2021 год)
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			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		6 664 264	6 998 285	6 999 188
	в том числе:				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2019 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2021 год)
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 823 993	2 981 869	3 123 000
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 823 993	2 981 869	3 123 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 417 311	1 391 517	1 457 000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 406 682	1 590 352	1 666 000
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	1 676 155	1 766 194	1 853 628
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 676 155	1 766 194	1 853 628
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	828 848	824 211	864 789
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	847 307	941 983	988 839
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	107 361	113 128	118 728
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	107 361	113 128	118 728
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	54 038	52 792	55 391
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	53 323	60 336	63 337
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	276 233	289 205	305 481
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	276 233	289 205	305 481
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	143 728	134 960	142 519
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	132 505	154 245	162 962
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	764 244	813 343	845 163
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	764 244	813 343	845 163
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	390 697	379 554	394 301
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	373 547	433 789	450 862
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2019 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2021 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	2 750 825	2 839 524	2 736 668
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 267 122	2 350 680	2 256 121
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 128 584	1 145 712	1 104 239
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 138 538	1 204 969	1 151 882
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	480 402	488 844	480 546
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	229 451	238 260	227 958
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	250 951	250 583	252 588
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	3 301	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 301		
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0		
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 089 446	1 176 891	1 139 520
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	573 352	570 912	560 417
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	516 094	605 980	579 103
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 050 302	1 062 436	1 069 766
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 000 913	1 010 706	1 018 002
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	49 295	51 666	51 696
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	94	64	68
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 090 464	1 101 100	1 105 767
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 000 913	1 013 525	1 018 002
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	88 116	86 118	86 268
	менее 670 кВт	штук	87 638	85 789	85 939
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	477	329	329
	не менее 10 МВт	штук	0		
3.3.	по сетевым организациям, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях		1 436	1 457	1 497
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 067 804,16	2 446 627,19	7 507 578,47

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2019 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2021 год)
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)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019 - 2021 годы от 21.12.2018 №23/19-21		
7.	Проценты по обслуживанию заемных	тыс. рублей	280 650	384 419	352 971
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	72 670	388 960	655 551
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	157 535	30 387	1 646 023
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	149 868	269 336	346 250
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	7,2	11,0	4,6
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	Проект инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2021 - 2023 годы (направлен в министерство ТЭК и ЖКХ КК письмом от 14.04.2020 №26.1НЭ-07-1665) 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:				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2019 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2021 год)
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
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/Ткал			
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 размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2019 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2020 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2021 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	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:							

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2019 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2020 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2021 год)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
	однотарифный 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	302,34	302,34	302,34	338,38	338,38	1398,38
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	185,08	185,08	185,08	489,06	489,06	3766,09
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	345,38	373,71	373,71	446,68	446,68	1246,45
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	227,98	236,54	190,61	291,83	291,83	927,58
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	115,13	124,57	124,57	148,89	148,89	415,48
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 однотарифный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	однотарифный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	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.	двухтарифный тариф на тепловую энергию							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2019 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (Утверждено РЭК-ДЦТ КК на 2020 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2021 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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 АО "НЭСК"



Н.В. Синдеева