

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

(форма)

## П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2022 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования))**

Общество с ограниченной ответственностью "Нижевартовская энергосбытовая компания"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
**ООО "НЭСКО"**

### I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Нижевартовская энергосбытовая компания"

Сокращенное наименование ООО "НЭСКО"

Место нахождения г.Нижевартовск

Фактический адрес 628611, г.Нижевартовск, ул.Ленина,34А

ИНН 8603109926

КПП 862450001

Ф.И.О. руководителя Эсауленко Валерий Васильевич

Адрес электронной почты [nesco@gesnv.ru](mailto:nesco@gesnv.ru)

Контактный телефон 3466 47 08 50

Факс 3466 47 08 84

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		765 547	<b>792 475</b>	<b>766 049</b>
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	333 416	<b>326 208</b>	<b>333 416</b>
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	333 416	<b>326 208</b>	<b>333 416</b>
первое полугодие	тыс. кВт·ч	164 788	153 459	164 788
второе полугодие	тыс. кВт·ч	168 628	172 748	168 628
в том числе:	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	10 832	<b>9 899</b>	<b>10 832</b>
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	10 832	<b>9 899</b>	<b>10 832</b>
первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 166	4 705	5 166
второе полугодие	тыс. кВт·ч	5 666	5 193	5 666
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	290 215	<b>281 564</b>	<b>290 219</b>
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	290 215	<b>281 564</b>	<b>290 219</b>
первое полугодие	тыс. кВт·ч	141 846	131 599	141 846
второе полугодие	тыс. кВт·ч	148 368	149 964	148 373
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. 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			
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	32 369	<b>34 745</b>	<b>32 369</b>
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	32 369	<b>34 745</b>	<b>32 369</b>
первое полугодие	тыс. кВт·ч	17 775	17 155	17 775
второе полугодие	тыс. кВт·ч	14 594	17 591	14 594
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	382 584	<b>402 275</b>	<b>370 814</b>
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	281 307	294576	279177
первое полугодие	тыс. кВт·ч	142 730	159220	146869
второе полугодие	тыс. кВт·ч	138 577	135356	132307
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	101 277	<b>107 699</b>	<b>91 637</b>
первое полугодие	тыс. кВт·ч	51 421	55 223	48 205
второе полугодие	тыс. кВт·ч	49 856	52 476	43 432
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	49 548	<b>63 992</b>	<b>61 820</b>
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	22 564	32 318	31 590
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	26 984	31 675	30 230
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		69,857	69,185	71,323
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	66,933	66,261	68,400

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	2,922	2,922	2,922
менее 670 кВт	тыс. штук	2,899	2,899	2,899
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,023	0,023	0,023
не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002	0,002	0,001
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		76 552	76 262	78 285
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	69 541	69 299	71 080
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	7 011	6 963	7 205
менее 670 кВт	штук	6 978	6 930	7 170
от 670 кВт до 10 МВт	штук	33	33	35
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук	76 552	76 262	78 285
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	598 596	416 766	649 986
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	77	82	82
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	80,58	83,72	86,98
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	3 938	478	25 398
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	107 652	22 941	51 886
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	25 354	26 766	29 331
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		0	Инвестиционная программа утверждена приказом . Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского Автономного округа-Югры №33-ПР-97 от 01.10.2020г <a href="https://www.nesko-nv.ru/information-disclosure/the-information-disclosure-by-participants-of-wholesale-and-retail-electricity-markets/">https://www.nesko-nv.ru/information-disclosure/the-information-disclosure-by-participants-of-wholesale-and-retail-electricity-markets/</a>	

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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	141,03	356,45	356,45	369,28	369,28	903,06
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	0	880,04	318,64	318,64	318,64	1932,61
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	462,78	671,45	671,45	728,58	728,58	1076,4
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	287,06	416,5	416,5	495,63	495,63	594,01
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	154,26	223,82	223,82	242,86	242,86	594,01
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						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	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.

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие

\*\*\*\* 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.