

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на 2024 год**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовская энергосбытовая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "НЭСКО"

**I. Информация об организации**

Общество с ограниченной ответственностью  
Полное наименование "Нижневартовская энергосбытовая компания"  
Сокращенное наименование ООО "НЭСКО"  
Место нахождения Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск, улица  
Ленина, дом 34а  
Фактический адрес Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск, улица  
Ленина, дом 34а  
ИНН 8603109926  
КПП 860301001  
Ф. И. О. руководителя Эсауленко Валерий Васильевич  
Адрес электронной почты [nesco@gesnv.ru](mailto:nesco@gesnv.ru)  
Контактный телефон (3466) 47-08-50, (3466) 47-08-84  
Факс

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:	<b>770 973</b>	<b>769 929</b>	<b>769 882</b>
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	<b>336 792</b>	<b>333 798</b>
1.1.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
1.1.B.	сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие в том числе:	тыс. кВт·ч	<b>336 792</b>	<b>333 798</b>
		тыс. кВт·ч	172 803	172 745
		тыс. кВт·ч	163 989	161 053
		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	<b>18 865</b>	<b>18 064</b>
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
1.1.1.B.	сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч	<b>18 865</b>	<b>18 064</b>
		тыс. кВт·ч	10 546	10 546
		тыс. кВт·ч	8 319	7 518
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	<b>281 619</b>	<b>280 530</b>
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
		тыс. кВт·ч		
1.1.2.B.	сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч	<b>281 619</b>	<b>280 530</b>
		тыс. кВт·ч	142 964	142 906
		тыс. кВт·ч	138 654	137 624
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	тыс. кВт·ч		

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
	нормы				
	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			
	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	<b>36 308</b>	<b>35 204</b>	<b>35 595</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	<b>36 308</b>	<b>35 204</b>	<b>35 595</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	19 292	19 292	19 234
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	17 016	15 911	16 362
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	<b>382 916</b>	<b>379 926</b>	<b>378 333</b>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	298 808	301 270	296 164
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	153 426	147 255	149 033
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	145 382	154 015	147 130
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	84 108	78 657	82 170
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	43 875	43 875	43 113
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	40 233	34 781	39 057
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям,	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
	приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в первом полугодии		<b>51 265</b>	<b>56 205</b>	<b>57 741</b>
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	22 425	28 655	29 298
		тыс. кВт·ч	28 841	27 550	28 443
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего в том числе:		<b>73,316</b>	<b>70,47</b>	<b>74,465</b>
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	70,235	66,933	71,384
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	тыс. штук	3,079	3,535	3,079
		тыс. штук	3,056	3,512	3,056
		тыс. штук	0,023	0,023	0,023
		тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:		<b>80 211</b>	<b>78 507</b>	<b>83 499</b>
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	72 979	71 275	75 808
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	штук	7 232	7 232	7 691
		штук	7 178	7 178	7 626
		штук	54	54	65
		штук			
4.	Количество точек подключения	штук	<b>80 377</b>	<b>78 673</b>	<b>83 681</b>
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	584 535,21	542 841,66	1 183 390,67
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная	тыс. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
заработная плата на одного работника	на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	1 448,70	528,89	40 107,84
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	24 751,18	25 363,37	66 245,30
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	26 988,10	30 371,93	38 202,28
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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)		Приказ ДСиЖКК ХМАО-Югры Об утверждении корректировки инвестиционной программы ООО "НЭСКО" на 2021-2025 годы от 06.10.2022 №42-Пр-1  <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 <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	369,28	419,82	419,82	419,82	419,82	1 377,04
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	318,64	245,97	245,97	245,97	245,97	15 754,09
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	рублей/МВт·ч	728,58	1 117,98	1 117,98	1 117,98	1 117,98	1 377,04
	рублей/МВт·ч	495,63	661,95	661,95	661,95	661,95	737,03
	рублей/МВт·ч	242,86	372,66	372,66	372,66	372,66	459,01

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> 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.