

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2027 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовская энергосбытовая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "НЭСКО"

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью
Сокращенное наименование ООО "НЭСКО"
Место нахождения Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск, улица
Фактический адрес Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск, улица
ИНН 8603109926
КПП 860301001
Ф. И. О. руководителя Эсауленко Валерий Васильевич
Адрес электронной почты 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 ¹	Предложения на расчетный период регулирования
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего		765 945,11	767 262,60	765 945,11
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	328 563,42	335 276,90	328 563,42
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие *	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие *	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	328 563,42	335 276,90	328 563,42
	первое полугодие *	тыс. кВт·ч	168 451,22	244 458,30	168 451,22
	второе полугодие *	тыс. кВт·ч	160 112,20	90 818,60	160 112,20
	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 установками	тыс. кВт·ч	21 290,39	21 514,04	21 290,39
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие *	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие *	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	21 290,39	21 514,04	21 290,39
	первое полугодие *	тыс. кВт·ч	11 437,46	15 315,93	11 437,46
	второе полугодие *	тыс. кВт·ч	9 852,93	6 198,11	9 852,93
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	270 389,95	277 536,62	270 389,95
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие *	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие *	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	270 389,95	277 536,62	270 389,95
	первое полугодие *	тыс. кВт·ч	136 834,02	203 060,11	136 834,02
	второе полугодие *	тыс. кВт·ч	133 555,94	74 476,51	133 555,94
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			

	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	36 883,07	36 226,25	36 883,07
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	36 883,07	36 226,25	36 883,07
	первое полугодие *	тыс. кВт·ч	20 179,74	26 082,26	20 179,74
	второе полугодие *	тыс. кВт·ч	16 703,33	10 143,98	16 703,33
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	384 236,40	373 857,50	384 236,40
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	307 841,70	289 698,61	307 841,70
	первое полугодие *	тыс. кВт·ч	157 831,04	196 454,43	157 831,04
	второе полугодие *	тыс. кВт·ч	150 010,66	93 244,18	150 010,66
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	76 394,70	84 158,89	76 394,70
	первое полугодие *	тыс. кВт·ч	40 041,13	60 805,00	40 041,13
	второе полугодие *	тыс. кВт·ч	36 353,58	23 353,89	36 353,58
	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	тыс. кВт·ч	53 145,29	58 128,20	53 145,29

	энергии в сетях				
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	22 328,83	42 142,10	22 328,83
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	30 816,46	15 986,10	30 816,46
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		77,696	78,437	79,155
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	74,160	74,901	75,619
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	3,535	3,535	3,535
	менее 670 кВт	тыс. штук	3,512	3,548	3,558
	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	0,00	0,00	0,00
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		84 985,00	84 236,00	84 985,00
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	76 455,00	75 729,00	76 455,00
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	8 530,00	8 507,00	8 530,00
	менее 670 кВт	штук	8 349,00	8 326,00	8 349,00
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	181,00	181,00	181,00
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	85 167,00	84 418,00	85 167,00
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	932 666,70	1 013 274,45	1 317 425,53
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	13 350,32	4 221,82	14 592,43

8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	19 496,13	30 239,37	31 448,95
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	34 917,94	52 573,70	55 684,82
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)		<p>Приказ ДЖККиЭ ХМАО-Югры "Об утверждении инвестиционной программы ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания» на 2025-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную приказом Депстрой и ЖКК Югры от 06 октября 2022 года № 42-Пр-1" от 08.10.2025 №46-Пр-118</p>		<p>Проект изменений вносимых в утвержденную инвестиционную программу №46-Пр- 118 от 08.10.2025 ООО "НЭСКО" на 2026-2030 гг., опубликован 30.04.2026 на официальном сайте https://nesko-nv.ru/</p>

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		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	457,18	514,78	514,78	572,95	572,95	1 650,00
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	431,57	1 314,26	1 007,96	1 007,98	1 007,98	10 017,50
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	1 377,17	1 463,45	1 463,45	1 598,31	1 598,31	1 657,52
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	938,01	1 029,58	1 029,58	1 598,31	1 598,31	1 657,52
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	459,06	487,82	487,82	532,77	532,77	552,51

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

⁴ 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.

* в Расчетном периоде регулирования (2026 год) первое полугодие и второе полугодие читать как 9 мес. и 4 кв. в соответствии с Прогнозом Министерства экономического развития Российской Федерации от 26 сентября 2025 года "Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов"