

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(сбытовых надбавок) на 2021 год
(расчетный период регулирования)

Акционерного общества «Новосибирскэнергосбыт»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(АО «Новосибирскэнергосбыт»)

Раздел 1. Информация об организации.

Полное наименование	Акционерное общество «Новосибирскэнергосбыт»
Сокращенное наименование	АО «Новосибирскэнергосбыт»
Место нахождения	Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Орджоникидзе, дом 32.
Фактический адрес	Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Орджоникидзе, дом 32.
ИНН	5407025576
КПП	997650001
Ф.И.О. руководителя	Дашьян Карэн Николаевич
Адрес электронной почты	info@nskes.ru
Контактный телефон	(383) 273-98-98
Факс	(383) 273-89-99

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		14 594 065	14 290 222	14 119 414
	в том числе:		х	х	х
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	3 728 697	3 765 000	3 830 000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 728 697	3 765 000	3 830 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 941 514	1 930 131	1 982 154
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 787 183	1 834 869	1 847 846
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	в том числе:	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не	тыс. кВт·ч	433 674	437 799	445 418
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	433 674	437 799	445 418
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	228 822	227 481	233 612
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	204 852	210 318	211 806
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах,	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах,	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	1 564 872	1 580 515	1 607 550
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 564 872	1 580 515	1 607 550
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	802 288	797 584	819 082
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	762 584	782 931	788 468
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	797 971	805 383	819 508
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	797 971	805 383	819 508
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	426 464	423 964	435 391
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	371 507	381 419	384 117
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	932 179	941 302	957 524
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	932 179	941 302	957 524
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	483 939	481 102	494 069
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	448 240	460 200	463 455
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой	тыс. кВт·ч	9 007 879	8 508 277	8 084 205
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 549 980	3 158 932	3 001 773
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 863 275	1 607 984	1 540 321
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 686 705	1 550 948	1 461 452
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 468 688	2 525 631	2 399 685
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 211 125	1 266 780	1 213 475
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 257 563	1 258 851	1 186 210
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 989 211	2 823 714	2 682 747
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 477 783	1 406 344	1 347 166
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 511 428	1 417 370	1 335 581
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях	тыс. кВт·ч	1 857 490	2 016 945	2 205 210
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	907 662	1 009 153	1 077 575
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	949 828	1 007 792	1 127 635
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	1 246,483		1 326,383
	в том числе:		х	х	х
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 219,043		1 292,997
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой	тыс. штук	28,061		28,001
	менее 670 кВт	тыс. штук	27,823		27,769
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,438		0,440
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,025		0,026
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в	тыс. штук	0,041		0,040

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	1 325 784		1 398 973
	в том числе:		х	х	х
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 238 452		1 311 454
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой менее 670 кВт	штук	87 332		87 519
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	83 137		83 334
	не менее 10 МВт	штук	3 236		3 225
4.	Количество точек подключения	штук	959		960
5.	Количество точек подключения	штук	1 321 323	1 321 323	1 395 416
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	3 463 387	3 625 554	4 017 333
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по		х	х	х
6.1.	Среднесписочная численность персонала ⁴⁾	человек	989		
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника ⁴⁾	тыс. рублей на человека	55,48		
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок		-	-	-
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	467 172	368 497
8.	Резерв по сомнительным долгам ¹⁾	тыс. рублей	1 217 048	749 766	778 152
9.	Необходимые расходы из прибыли ⁴⁾	тыс. рублей	1 007 802		
10.	Чистая прибыль (убыток) ²⁾	тыс. рублей	449 566	353 287	371 475
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) ³⁾	процент	3%	4%	4%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				https://invest.aosuslugi.ru/investportal/ipr/02319/Проект инвестиционной программы АО Новосибирскэнерго на 2021-2023 годы.zip/v1/Проект инвестиционной программы АО Новосибирскэнерго на 2021-2023 годы.zip

Примечание:

1. В периоде предшествующем базовому (2019 год) указана величина резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2019г.

2. Чистая прибыль за год предшествующий базовому периоду определена в целом по предприятию согласно бухгалтерской отчетности (форма 2) за 2019 год., утвержденный на 2020г. показатель соответствует величине Прибыли предприятия (РПП), принятой в рамках тарифного решения на 2020г., без учета налога на прибыль.

3. Рентабельность продаж за год предшествующий базовому определялась на основе бухгалтерской отчетности (форма 2) за 2019 г., как отношение прибыли от продаж к выручке.

4. В соответствии с Приказом ФАС России от 21.11.2017г. №1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов" данные величины не утверждаются.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2020 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие ¹⁾	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина бытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	244,54	374,34	374,34	377,04	377,04	486,63
3.2.	величина бытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	37,87	115,88	109,08	109,08	109,08	270,66
3.3.	величина бытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	132,76	284,03	283,06	536,65	410,85	411,92
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	55,16	110,39	110,39	190,76	140,80	147,06
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	44,25	94,68	94,35	178,88	136,95	137,31

Примечание:

1) Сбытовые надбавки на 2 полугодие 2019г. указаны в соответствии с Приказом департамента по тарифам Новосибирской области №259-ЭЭ от 29 августа 2019 года "О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 27.12.2018 № 787-ЭЭ", в рамках которого с 01.09.2019г изменены сбытовые надбавки на 2 полугодие 2019г.