

(форма)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2025 год  
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбыт Донецк" (ООО "Энергосбыт Донецк"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
Донецкая Народная Республика

### I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбыт Донецк"

Сокращенное наименование ООО "Энергосбыт Донецк"

Место нахождения Проектируемый проезд, 4062-й, д. 6, стр. 25, пом. 1Н/6,  
вн. тер. г. муниципальный округ Даниловский, Москва, 115432

Фактический адрес Проектируемый проезд, 4062-й, д. 6, стр. 25, пом. 1Н/6,  
вн. тер. г. муниципальный округ Даниловский, Москва, 115432

ИНН 9725129199

КПП 772501001

Ф.И.О. руководителя Конюшенко П.П.

Адрес электронной почты info@donetsk.e-sbt.ru

Контактный телефон (495) 198-62-33

Факс \_\_\_\_\_

### 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		1 984 442	7 724 993	7 249 584
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	523 023	2 176 575	1 924 419
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	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.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	523 023	2 176 575	1 924 419
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	1 113 664	1 004 387
второе полугодие	тыс. кВт·ч	523 023	1 062 910	920 032
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	391 170	1 634 930	1 427 632
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	391 170	1 634 930	1 427 632
первое полугодие	тыс. кВт·ч		836 643	734 473
второе полугодие	тыс. кВт·ч	391 170	798 287	693 159
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	24 177	73 567	111 153
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	24 177	73 567	111 153
первое полугодие	тыс. кВт·ч		37 484	71 862
второе полугодие	тыс. кВт·ч	24 177	36 083	39 291
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	6 410	22 747	22 850
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	6 410	22 747	22 850
первое полугодие	тыс. кВт·ч		11 641	11 700
второе полугодие	тыс. кВт·ч	6 410	11 106	11 150



Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	34 366	57 245	86 707
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	34 366	57 245	86 707
первое полугодие	тыс. кВт·ч		29 295	48 050
второе полугодие	тыс. кВт·ч	34 366	27 950	38 657
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	48 804	261 689	187 077
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	48 804	261 689	187 077
первое полугодие	тыс. кВт·ч		133 918	93 802
второе полугодие	тыс. кВт·ч	48 804	127 770	93 275
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	18 095	126 397	89 000
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	18 095	126 397	89 000
первое полугодие	тыс. кВт·ч		64 683	44 500
второе полугодие	тыс. кВт·ч	18 095	61 714	44 500
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	1 062 107	4 529 757	4 175 410
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	282 446	1 100 856	1 014 625
первое полугодие	тыс. кВт·ч		586 249	537 751
второе полугодие	тыс. кВт·ч	282 446	514 607	476 874
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	359 801	1 878 066	1 732 795
первое полугодие	тыс. кВт·ч		981 060	918 381
второе полугодие	тыс. кВт·ч	359 801	897 006	814 414
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	419 860	1 550 836	1 427 990
первое полугодие	тыс. кВт·ч		743 386	629 976
второе полугодие	тыс. кВт·ч	419 860	807 450	798 014

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	399 313	1 018 661	1 149 755
в первом полугодии	тыс. кВт·ч		522 836	566 746
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	399 313	495 824	583 009
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		1 278	1 295	1 287
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 258	1 270	1 262
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	21	25	25
менее 670 кВт	тыс. штук	17,370	20,940	20,940
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	3,366	4,058	4,058
не менее 10 МВт	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0	0	0
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 348 826	1 357 284	1 354 906
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 276 357	1 282 450	1 280 000
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	72 469	74 834	74 906
менее 670 кВт	штук	71 290	73 650	73 700
от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 175	1 180	1 200
не менее 10 МВт	штук	4	4	6
4. Количество точек подключения	штук	1 348 826	1 357 284	1 354 906
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	631 499	2 892 874	4 189 692



Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	618	0	376 410
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	3 947	58 055	68 926
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей		123 071	388 526
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)		Инвестиционная программа не утверждена	Инвестиционная программа утверждена письмом Министерства угля и энергетики Донецкой народной республики от 25.12.2023 № 7693/03.3-27исх	Проект инвестиционной программы размещен на официальном сайте гарантирующего поставщика по адресу: <a href="https://donetsk.e-sbt.ru/raskrytie-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme/">https://donetsk.e-sbt.ru/raskrytie-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme/</a>

\* Данные показатели в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок, утвержденными Приказом ФАС № 1554/17 от 21.11.2017г., не утверждаются

\*\* Информация о чистой прибыли и рентабельности продаж не отражается в составе тарифной заявки и в тарифных решениях (протоколах, выписках), т.к. в "Методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов", утвержденных приказом ФАС России №1554/17 от 21.11.2017 г. отсутствует данное требование

### 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
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч		309,68	374,48	374,48	577,920	577,920
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч		309,68	374,48	374,48	577,92	577,92
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч		309,68	374,48	374,48	577,92	577,92
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						