

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,
от 12.04.2024 № 461)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2026 _____ год
(расчетный период регулирования))**

Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбыт Запорожье"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Запорожская область

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Энергосбыт Запорожье"

Сокращенное наименование ООО "Энергосбыт Запорожье"

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

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

ИНН 97251299181

КПП 772501001

Ф.И.О. руководителя Горчаков Алексей Николаевич

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

Контактный телефон +7(495) 198-62-34

Факс +7(495) 198-62-34

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
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 817 536	1 757 520	1 898 500
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	701 547	698 790	778 700
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	701547	698 790	778700

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	381932	375 506	417050
второе полугодие	тыс. кВт·ч	319615	323 284	361650
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	336 721	311 599	364 835
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	336721	311599	364835
первое полугодие	тыс. кВт·ч	173791	163479	177802
второе полугодие	тыс. кВт·ч	162930	148120	187033
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	34 081	7 876	52 433
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	34081	7876	52433
первое полугодие	тыс. кВт·ч	16718	4330	21600
второе полугодие	тыс. кВт·ч	17363	3545	30833
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	49 576	9 718	56 233
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	49 576	9 718	56 233
первое полугодие	тыс. кВт·ч	30 383	5 371	23 500
второе полугодие	тыс. кВт·ч	19 193	4 347	32 733
1.1.3.Б. сверх 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
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	14 814	109 460	21 833
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	14 814	109 460	21 833
первое полугодие	тыс. кВт·ч	8 337	60 898	6 300
второе полугодие	тыс. кВт·ч	6 477	48 562	15 533
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	244 208	239 462	244 233
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	244 208	239 462	244 233
первое полугодие	тыс. кВт·ч	140 552	130 633	117 500
второе полугодие	тыс. кВт·ч	103 656	108 829	126 733
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	22 147	20 675	39 133
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	22 147	20 675	39 133
первое полугодие	тыс. кВт·ч	11 505	10 794	14 950
второе полугодие	тыс. кВт·ч	10 642	9 881	24 183
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	675 688	855 240	754 900
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	675 688	855 240	754 900
первое полугодие	тыс. кВт·ч	257 808	428 130	334 356
второе полугодие	тыс. кВт·ч	417 880	427 110	420 544
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
не менее 10 МВт	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
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	440 301	203 490	364 900
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	215 924	101 623	107 550
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	224 377	101 867	257 350
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		332	332	328
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	324	324	319
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	8	9	9
менее 670 кВт	тыс. штук	8	9	9
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		346 207	346 207	344 126
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	323 707	324 740	319 126
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	22 500	21 467	25 000
менее 670 кВт	штук	22 500	21 467	25 000
от 670 кВт до 10 МВт	штук			
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук	346 207	387 483	344 126
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 391 862	2 021 148	2 876 556

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	490,6	*	528
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	54,1	*	82,1
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			отсутствует	
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0,00	247 900	389 925
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	333 191	698 781	825 084
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
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)		нд		

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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, 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 обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые 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						

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
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
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	820,00	820,00	1150,00	1150,00	1515,17	1515,17
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	820,00	820,00	1150,00	1150,00	1515,17	1515,17
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	820,00	820,00	1150,00	1150,00	1515,17	1515,17
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						

* 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.

**** 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.

Директор по экономике и финансам

Р.С. Маврин