

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 2027 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](mailto: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		1 928 522	1 912 000	1 927 612
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	722 750	716 000	736 746
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	722750	716000	736746

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	387777	381000	377746
второе полугодие	тыс. кВт·ч	334973	335000	359000
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	343 845	302 135	322 881
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	343845	302135	322881
первое полугодие	тыс. кВт·ч	177997	164902	161648
второе полугодие	тыс. кВт·ч	165848	137233	161233
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	32 951	52 433	52 433
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	32951	52433	52433
первое полугодие	тыс. кВт·ч	15309	28050	28050
второе полугодие	тыс. кВт·ч	17642	24383	24383
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	61 507	56 233	56 233
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	61 507	56 233	56 233
первое полугодие	тыс. кВт·ч	40 721	29 950	29 950
второе полугодие	тыс. кВт·ч	20 786	26 283	26 283
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	18 740	21 833	21 833
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	18 740	21 833	21 833
первое полугодие	тыс. кВт·ч	12 493	12 748	12 748
второе полугодие	тыс. кВт·ч	6 247	9 085	9 085
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	243 948	244 233	244 233
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	243 948	244 233	244 233
первое полугодие	тыс. кВт·ч	130 434	123 950	123 950
второе полугодие	тыс. кВт·ч	113 514	120 283	120 283
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	21 759	39 133	39 133
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	21 759	39 133	39 133
первое полугодие	тыс. кВт·ч	12 651	21 400	21 400
второе полугодие	тыс. кВт·ч	9 108	17 733	17 733
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	693 461	929 595	921 000
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	693 461	929 595	921 000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	355 681	481 055	472 460
второе полугодие	тыс. кВт·ч	337 780	448 540	448 540
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	512 311	266 405	269 866
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	240 216	134 945	138 406
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	272 095	131 460	131 460
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		332	328	328
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	324	319	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	344 126	344 126
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	323 707	319 126	319 126
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	22 500	25 000	25 000
менее 670 кВт	штук	22 500	25 000	25 000
от 670 кВт до 10 МВт	штук			
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук	346 207	344 126	344 126
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 414 407	2 106 490	3 099 503

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	495	517	517
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	*	89,2	93
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			отсутствует	
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0,00	398 409	
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	698 781	848 866	807 361
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	1150,00	1150,00	1150,00	980,00	980,00	2259,25
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	1150,00	1150,00	1150,00	980,00	980,00	2259,25
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	1150,00	1150,00	1150,00	980,00	980,00	2259,25
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.