

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)

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е (уточненное)

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2024 _____ год
(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью "Барнаульская сетевая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "БСК"

I. Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью "Барнаульская сетевая
Полное наименование компания"
Сокращенное наименование ООО "БСК"
Место нахождения 656015, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Дёповская, 19
Фактический адрес 656015, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Дёповская, 19
ИНН 2221070063
КПП 222101001
Ф.И.О. руководителя Лавринцев Андрей Иванович
Адрес электронной почты bsk22@bsk22.ru, info@bsk22.ru
Контактный телефон 8 (385-2) 61-63-35, 38-08-45
Факс 8 (385-2) 36-80-17

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)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	3 093 313	не подлежат утверждению	
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-92 124	не подлежат утверждению	
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	44 639	не подлежат утверждению	
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-212 226	не подлежат утверждению	
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования*
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-3		
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	-	-	-
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	-	-	-
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	234,812	247,391	242,924
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 485,98	1 493,38	1 484,15
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	650,885	643,193	650,994
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,81	9,19	9,86
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Барнаулская сетевая компания" на период 2020-2024гг., утв.приказом ООО "БСК" от 26.02.2019 №24		
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	-	-	-
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		780 024,18	640 450,71	2 390 432,30
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	374 197,59	347 473,20	382 786,08
в том числе:				
оплата труда		247 216,06	261 774,01	288 373,44
ремонт основных фондов		75 721,07	78 199,98	86 146,05
материальные затраты				

* в т.ч. расчетная предпринимательская прибыль

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования*
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	405 826,59	213 928,50	440 965,10
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	62 184,93	82 311,84	1 566 681,12
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	78 964,38	90 911,84	314 767,04
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Долгосрочная инвестиционная программа ООО «Барнаульская сетевая компания» по развитию сетей электроснабжения г. Барнаула на 2020 - 2024 годы, утверждена приказом Минпромэнерго Алтайского края от 31.10.2019 №25/150-ап, в редакции приказа от 31.10.2022 №25/103-ап.		
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	32 946,29	30 941,48	32 946,29
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	11,36	11,23	11,62
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	427	554	467
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	48,615	39,376	57,975
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Алтайского края на 2020-2022 годы, зарегистрировано в Управлении Алтайского края по труду и занятости населения 11 декабря 2019 года, регистрационный номер 285. "Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Алтайского края на 2023 - 2025 годы" (Заключено 31.01.2023) Начало действия документа - 01.01.2023.		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 090	не подлежат утверждению	
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-2 207 987	не подлежат утверждению	

* в т.ч. расчетная предпринимательская прибыль

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 полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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 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	1 004 896	1 105 645	1 033 214	1 033 214	1 033 214	1 107 605
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	447,36	515,87	445,23	445,23	445,23	477,29

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
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 332,12	2 469,40	2 391,62	2 391,62	2 391,62	2 563,82
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	-	-	-	-	-	-
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
4. Для генерирующих объектов:		-	-	-	-	-	-
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	-	-	-	-	-	-
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-

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
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-
вода	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-
пар	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-

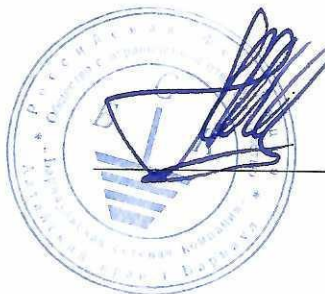
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** 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).

Генеральный директор



А.И. Лавринец