

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)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2029 год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью "Барнаульская сетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "БСК"

1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Барнаульская сетевая компания"
Сокращенное наименование ООО "БСК"
Место нахождения 656015, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Девовская, 19
Фактический адрес 656015, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Девовская, 19
ИНН 2221070063
КПП 222101001
Ф.И.О. руководителя Давриненц 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 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9

1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3 552 613					
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-203 730					
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	184 639					
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-103 346					
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9	процентов	-5,7					
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	237,517	242,924	248,231	248,231	248,231	248,231
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ****	тыс. кВт·ч	1 495,861	1 493,635	1 539,849	1 539,849	1 539,849	1 539,849
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	649,371	652,992	659,896	659,896	659,896	659,896
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,45	9,28	10,45	10,45	10,45	10,45
		фактический показатель за 2023 год		показатель, утвержденный решением Управления по тарифам Алтайского края от 27.12.2019 N 587	расчет норматива потерь в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 N 8887 на основании фактических данных за 2023 год	расчет норматива потерь в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 N 8887 на основании фактических данных за 2023 год	расчет норматива потерь в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 N 8887 на основании фактических данных за 2023 год	расчет норматива потерь в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.09.2017 N 8887 на основании фактических данных за 2023 год

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
3.7. Реквизиты программы энергосбережения (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***	2	3	4	5	6	7	8	9
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	тыс. рублей	977 020,493	641 249,66	2 226 588,87	1 327 960,16	1 339 394,52	1 375 758,43	1 383 159,18
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	458 941,700	415 094,60	840 624,51	862 578,08	893 109,89	931 523,88	942 879,07
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	495 090,793	88 680,70	1 300 799,07	465 382,08	446 284,63	444 234,55	440 280,11
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	22 988,00	137 474,36	85 165,29	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	88 939,65	125 623,36	145 551,00	164 696,00	161 567,00	141 719,00	181 682,00
в том числе:								
оплата труда	тыс. рублей	291 708,86	288 373,44	364 497,25	379 077,13	394 240,22	410 009,83	426 410,22
ремонт основных фондов	тыс. рублей	131 094,25	86 146,05	306 213,65	305 811,74	315 089,27	330 310,43	316 475,02
материальные затраты	тыс. рублей							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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).	Письмом от 20.04.2024 №00-844 ООО «Барнаульская сетевая компания» направлено информацию об опубликованных проекте корректировки инвестиционной программы Общества на 2020-2024 годы в части 2024 года и проекте инвестиционной программы ООО "БСК" на 2025-2029 годы.					
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	33 795,57	32 279,08	33 795,57	33 795,6	33 795,6	33 795,6	33 795,6
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	13,580	12,860	24,874	25,523	26,427	27,563	27,899
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	433,5	54,0	479,4	479,4	479,4	479,4	479,4
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56,076	43,377	63,360	65,894	68,530	71,271	74,122
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Алтайского края на 2023 - 2025 годы", заключено 31.01.2023, период действия - с 01.01.2023 по 31.12.2025.						
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3 148						
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-2 344 198						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год		Предложения на расчетный период регулирования 2028 год		Предложения на расчетный период регулирования 2029 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3.2. величина обязательной надбавки для сетевых организаций, получающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч														
3.3. величина сырьевой 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 в том числе топливная составляющая	рублей/														
4.2. цена на генерируемую мощность	рублей/МВт														
4.3. средний односторонний тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал														
4.3.1. односторонний тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал														
4.3.2. тариф на оборотный пар давлением:	рублей/Ткал														
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Ткал														
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Ткал														
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Ткал														
> 13 кг/см ²	рублей/Ткал														
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал														
4.4. двухсторонний тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал														
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр														
вода	рублей/														
пар	рублей/														

* Базовый период - год, предоставляющий расчетные периоды регулирования.

** Заполняется организациями, осуществляющими оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняется коммерскими операторами оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) атомного общества, государственного общества, государственной компании по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях¹ заполняется в целом по количеству.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью покрытия электрической энергии по регулируемой договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не указывается.

Генеральный директор



А.И. Лавринелл