

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2021 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования)**

**Общество с ограниченной ответственностью "Барнаулская сетевая компания"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ООО "БСК"**

### I. Информация об организации

**Общество с ограниченной ответственностью "Барнаулская 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 **Портнягин Сергей Анатольевич**

Адрес электронной почты **bsk22@bsk22.ru, info@bsk22.ru**

Контактный телефон **8(385-2)61-63-35, 61-06-92, 61-63-50**

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	2826910		не подлежит утверждению
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	183698		не подлежит утверждению
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	249080		не подлежит утверждению
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	47257		не подлежит утверждению
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	6,50		не подлежит утверждению

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	227,19	211,05	252,55
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1612249	1656394	1712989
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	633076	641256	633076
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	14,43% (приказ Минэнерго РФ от 22.07.2014 №449)	Установлен в соответствии с п.40(1) Основ ценообразования в размере 9,28%	
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Долгосрочная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "Барнаулская сетевая компания" до 2020 года, утв.приказом ООО "БСК" от 07.02.2011 №13 (в ред.приказа от 27.03.2017)	Долгосрочная целевая программа "Энергосбережение и повышение 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	тыс. рублей	722973,803	562136,10	853872,43
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	366991,47	315819,21	367848,95
в том числе:				
оплата труда		267077,02	237927,01	285267,64
ремонт основных фондов		66944,32	71076,14	75354,93
материальные затраты				
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	349472,41	197578,52	352296,20

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	6509,92	48738,37	133727,28
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	87820,73	77650,4	162795,419
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 04.08.2011г. №34/69/1-ап (в ред.приказа от 31.10.2019г.	Долгосрочная инвестиционная программа ООО "БСК" по развитию сетей электроснабжения г.Барнаула на 2020-2024 годы утверждена приказом Минпромэнерго Алтайского края от 31.10.2019 №25/150-ап	
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	31860,09	30122,51	31860,09
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	11,519	10,484	11,546
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	540	554	554
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,216	35,789	42,910
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Краевое отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Алтайского края на 2017-2019 годы, зарегистрировано в Министерстве труда и социальной защиты Алтайского края 20.04.2017г. № 65 (в ред. доп. соглашения от 14.01.2019 №191	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	
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4100	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-1169984	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению

## 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, 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, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							

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 содержание сетей	рублей/МВт в месяц	709961	703850	731260	724966	754576	743278
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	332,98	354,82	342,97	365,46	351,26	385,04
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1631,63	1637,00	1680,58	1686,11	1734,19	1742,35
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 <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
> 13 кг/см <sup>2</sup>	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).

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.

Генеральный директор



С.А. Портнягин