

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 2025 год
(расчетный период регулирования)**

Акционерное общество "Барнаульская горэлектросеть"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Барнаульская горэлектросеть"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Барнаульская горэлектросеть"

Сокращенное наименование АО "Барнаульская горэлектросеть"

Место нахождения 656015, г.Барнаул, ул. Дёповская,19

Фактический адрес 656015, г.Барнаул, ул. Дёповская,19

ИНН 2221008019

КПП 222101001

Ф.И.О. руководителя Кабаев Сергей Иванович

Адрес электронной почты bges@bges.ru

Контактный телефон 8(3852)616 335

Факс 8(3852)368 017

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 602 513,47	1 551 650,00	1 607 359,30
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	649 292,63	649 277,40	659 913,70
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	649 292,63	649 277,40	659 913,70
первое полугодие	тыс. кВт·ч	333 210,95	330 182,10	333 211,10

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	316 081,68	319 095,30	326 702,60
	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	182 700,07	183 968,57	182 766,00
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	182 700,07	183 968,57	182 766,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	93 975,59	94 794,45	93 975,40
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	88 724,48	89 174,12	88 790,60
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	431 715,14	431 626,82	442 778,70
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	431 715,14	431 626,82	442 778,70
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	221 045,67	218 148,52	221 045,80
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	210 669,47	213 478,30	221 732,90
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	20 101,10	19 192,74	19 592,60
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	20 101,10	19 192,74	19 592,60
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	10 632,65	9 907,13	10 632,70
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	9 468,45	9 285,61	8 959,90
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	14 776,32	14 489,27	14 776,40
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	14 776,32	14 489,27	14 776,40
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	7 557,04	7 332,00	7 557,20
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	7 219,28	7 157,27	7 219,20
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	778 818,44	749 814,60	768 394,80
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	587 173,66	569 120,70	591 181,20
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	295 242,70	288 778,69	297 178,70
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	291 930,96	280 342,01	294 002,50
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	191 644,78	180 693,90	177 213,60
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	94 157,71	89 315,71	87 998,70
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	97 487,07	91 378,19	89 214,90
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	174 402,40	152 558,00	179 050,80
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	71 241,71	69 152,00	84 765,30
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	103 160,69	83 406,00	94 285,50
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		262,831	не подлежит утверждению	262,828
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	255,510	не подлежит утверждению	255,510
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	7,318	не подлежит утверждению	7,315
	менее 670 кВт	тыс. штук	7,277	не подлежит	7,277
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,041	не подлежит	0,038
	не менее 10 МВт	тыс. штук	-	не подлежит	-
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,003	не подлежит утверждению	0,003
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		282 771	276 647	282 760
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	261 459	255 576	261 466
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	21 076	20 835	21 058
	менее 670 кВт	штук	20 958	20 724	20 958
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	118	111	100
	не менее 10 МВт	штук	-	-	-
4.	Количество точек подключения	штук	282 771	276 647	282 760
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	949 280,30	1 192 807,55	1 884 556,64

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	337	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	64,422	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
6.3.	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) Начало действия документа - 01.01.2023.		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	600,49	0,00	148 011,85
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	152 496,13	92 112,84	145 021,85
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	291 708,00	не утверждалось	не утверждалось
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле)	процент	4,0	не утверждалось	не утверждалось
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2023-2025 годы утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края 21.11.2023 № 25/105-ап.: http://www.alt-prom.ru/ao-barnaulskaya-gorelektroset Информация о проекте корректировки инвестиционной программы на 2024-2027 годы направлена в Минпромэнерго Алтайского края (исх. от 26.04.2024 №2.1БГЭС-7283) и раскрыта в сети интернет по адресу: https://bges.ru/about/disclosure-inf/resolution-24		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	
		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						
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	500,16	500,16	500,16	616,78	616,78	1 304,93
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	966,03	966,03	966,03	1 958,22	1 958,22	3 839,47

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	819,26	819,26	813,13	1 094,04	1 038,65	1 185,26
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	289,75	289,75	289,75	364,68	364,68	397,82
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	273,09	273,09	271,04	364,68	346,22	395,09
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						
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.

Заместитель генерального директора
по финансам и экономике



Ю.С. Петанина