

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 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.Деповская,19
Фактический адрес	656015 г.Барнаул, ул.Деповская,19
ИНН	2221008019
КПП	222101001
Ф.И.О. руководителя	Кабаев Сергей Иванович
Адрес электронной почты	bges@bges.ru
Контактный телефон	8(3852)616335
Факс	8(3852)368017

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
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	1 586 792,495	1 590 906,000	1 578 016,860
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	645 549,437	636 053,500	644 501,000
1.1.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.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	645 549,437	636 053,500	644 501,000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	330 997,338	320 402,200	327 086,000
второе полугодие	тыс. кВт·ч	314 552,099	315 651,300	317 415,000
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	176 838,269	168 545,856	175 772,000
1.1.1.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
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	176 838,269	168 545,856	175 772,000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	92 110,578	81 515,441	90 243,000

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	84 727,691	87 030,415	85 529,000
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.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
1.1.2.Б.	сверх 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.	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.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
1.1.3.Б.	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
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	259 128,849	260 975,732	258 792,000
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	259 128,849	260 975,732	258 792,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	132 864,994	132 864,994	132 684,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	126 263,855	128 110,738	126 108,000
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	18 504,719	18 314,256	18 644,000
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	18 504,719	18 314,256	18 644,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	9 631,276	9 659,417	9 685,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8 873,443	8 654,839	8 959,000
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	191 077,600	188 217,656	191 293,000
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось

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	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	191 077,600	188 217,656	191 293,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	96 390,490	96 362,348	94 474,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	94 687,111	91 855,308	96 819,000
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	788 651,86164	805 879,600	779 677,490
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	605 322,002	611 189,600	599 083,490
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	311 236,102	317 192,300	305 288,990
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	294 085,901	293 997,300	293 794,500
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	183 329,85916	194 690,000	180 594,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	90 158,539	84 120,000	89 879,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	93 171,320	110 570,000	90 715,000
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	152 591,19613	148 972,900	153 838,370
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	64 138,051	66 978,800	69 949,070
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	88 453,145	81 994,100	83 889,300
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		248,733	не подлежит утверждению	248,762
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	241,839	не подлежит утверждению	241,839
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	6,892	не подлежит утверждению	6,919
	менее 670 кВт	тыс. штук	6,855	не подлежит	6,883
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,037	не подлежит	0,036
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0	не подлежит	0
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002	не подлежит утверждению	0,004
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		267 436	260 801	267 488
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	247 197	241 073	247 235

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	20 239	19 728	20 253
	менее 670 кВт	штук	20 133	19 642	20 149
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	106	86	104
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
4.	Количество точек подключения	штук	267 436	260 801	267 488
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	701 287,826	965 543,960	1 345 388,219
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	318	см. комментарий	см. комментарий
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,743	см. комментарий	см. комментарий
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не утверждены	не утверждены	не утверждены
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	171,216	57 583,170	97 863,469
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	415 502,683	111 351,770	128 185,533
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	40 549,20	не утверждалось	не утверждалось
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	495 260	не утверждалось	не утверждалось
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,542	не утверждалось	не утверждалось
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2020-2022 годы утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края по промышленности и энергетике от 31.10.2019 за № 25/154-ап, в редакции приказа от 29.10.2021 № 25/119-ап размещена по адресу: http://www.alt-prom.ru/ao-barnaulskaya-gorelektroset	Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2020-2022 годы утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края 31.10.2019 за № 25/154-ап, в редакции приказа от 26.05.2022 № 25/46-ап размещена по адресу: http://www.alt-prom.ru/ao-barnaulskaya-gorelektroset-2022	Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2023-2025, доработанная по итогам согласительного совещания, направлена на рассмотрение в Министерство промышленности Алтайского края http://www.alt-prom.ru/ao-barnaulskaya-gorelektroset-2022

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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:							
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:							

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
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	340,32	340,32	340,32	514,70	514,70	941,16
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	252,91	946,15	946,15	1 771,17	1 771,17	2 325,85
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	623,34	673,80	648,18	779,82	779,82	925,04
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	219,61	259,64	259,64	259,94	259,94	361,61
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	207,78	224,60	216,06	259,94	259,94	308,30
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).

Зам. генерального директора
по финансам и экономике



Комментарии к ПРЕДЛОЖЕНИЮ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Согласно постановлению Правительства от 22.07.2013 №614 (ред. 29.07.2020) "О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)" Общество не входит в перечень субъектов РФ, на территории которых реализуется пилотный проект по введению социальной нормы потребления

Показатели п.3 Приложения 1 -без учета количества точек учета, по обслуживаемым договорам по сетевым организациям.

Показатели п.6.1, 6.2 Приложения 1 графы 5-6 - показатели методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 №1554/17(ред. 21.12.2020) не предусмотрены, в связи с чем не заявляется ГП и не утверждается регулирующим органом

Показатели п.7-8 Приложения 1 графы 5 - на базовый период данные с учетом особенностей формирования НВВ ГП

Показатели п.7-10 Приложения 1 - указаны по оптовой зоне ГП

Показатели п.9,10,11 Приложения 1 графа 5-6 - показатели методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов от 21.11.2017 №1554/17 (ред. 21.12.2020) не предусмотрены.