

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)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2025 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования)**

Акционерное общество "Братская электросетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "БЭСК"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Братская электросетевая компания"

Сокращенное наименование АО "БЭСК"

Место нахождения 664033, Иркутская область, г.Иркутск, ул. Лермонтова, дом № 279/10

Фактический адрес 664033, Иркутская область, г.Иркутск, ул. Лермонтова, дом № 279/10

ИНН 3804009506

КПП 381201001

Ф.И.О. руководителя Катнов Александр Анатольевич

Адрес электронной почты priemnaya@bresc.ru

Контактный телефон 8 (3953) 41-51-31

Факс 8 (3953) 41-69-16

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	2 670 414	3 906 280	5 939 361
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	172 463	947 905	976 342
1.3. ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	539 381	1 310 278	922 908
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	38 174	269 241	449 636
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	6,46	24,27	16,44
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	271,39	263,69	296,88
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 895 425	1 842 435	2 073 485
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1 018 873	971 745	1 114 682
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	12,89% (Приказ Службы по тарифам Иркутской области №450-спр от 27.12.2019г.)	12,89% (Приказ Службы по тарифам Иркутской области №450-спр от 27.12.2019г.)	11,98% (Приказ Минэнерго №887 от 26.09.2017г.)
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа "Энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного Общества «Братская электросетевая компания» на 2020– 2024 годы". Утверждена 26.02.2019г главными инженером АО "БЭСК" В.В. Воробьевым, с учетом изменений от 20.02.2024г.	Программа "Энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного Общества «Братская электросетевая компания» на 2020– 2024 годы". (с изменениями от августа 2024 года). Утверждена генеральным директором АО "БЭСК" А.А. Катновым	Программа "Энергосбережения и повышения энергетической эффективности Акционерного Общества «Братская электросетевая компания» на 2024– 2029 годы". (редакция октябрь 2024 года). Утверждена генеральным директором АО "БЭСК" А.А. Катновым
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		2 402 752	2 800 583	5 102 354
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 142 759	1 216 501	1 860 793
в том числе:				
оплата труда		893 588	980 624	1 228 501
ремонт основных фондов				
материальные затраты		169 567	189 343	450 009
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	645 310	732 516	1 254 775

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	148 078	352 066	1 349 893
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	466 605	499 500	636 895
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена распоряжением Министерства жилищной политики и энергетики и транспорта Иркутской области № 58-410-мр от 28.10.2019 года, с учетом изменений, утвержденных распоряжением Министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области № 58-747-мр от 27.11.2023 года	Утверждена распоряжением Министерства жилищной политики и энергетики и транспорта Иркутской области № 58-410-мр от 28.10.2019 года, с учетом изменений, утвержденных распоряжением Министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области № 58-747-мр от 27.11.2023 года	Письмо на утверждение инвестиционной программы направлено в Министерство жилищной политики и энергетики Иркутской области (исх. от 22.04.2024 №ИСХ-БЭСК/ПТО/24/1540).
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	32 450	33 658	37 971
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	35,22	36,14	49,01
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	1 012	1 141	1 107
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	73,6	71,6	92,5
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы	Отраслевое тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы	-
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	413 935	413 935	413 935
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 745 257		

## 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

1. Объемы полезного отпуска электрической энергии -				
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
в том числе:	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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			
1.1.1.А. в пределах социальной	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			

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			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2. Количество обслуживаемых договоров - всего				
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
менее 670 кВт	тыс. штук			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
не менее 10 МВт	тыс. штук			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего				
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
менее 670 кВт	штук			
от 670 кВт до 10 МВт	штук			
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук			
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>				
1. Установленная мощность	МВт			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
в том числе:				
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8. Топливо - всего				
в том числе:				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9. Амортизация	млн. рублей			
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек			
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей			
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12. Объем перекрестного субсидирования - всего				
в том числе:				
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли - всего				
в том числе:				
13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
в том числе:				
14.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				



## 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, 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	15 034 718	15 034 718	24 862 412	23 440 599	1 494 544	1 494 544
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	9 162,05	9 162,05	16 748,78	15 722,44	423,99	423,99
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	45,43	45,43	88,52	83,09	3,01	3,01
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						

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
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						
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 с

\_\_\_\_\_ \*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, применяемые для расчетов ОАО "ИЭСК" с АО "БЭСК"

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются  
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетей

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Уровень надежности и качества оказываемых услуг								
							Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (Psaifi)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН-1 (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН-1 (Psaifi)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН-2 (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН-2 (Psaifi)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
							млн. руб.	%	%	%	час	шт.	час	шт.	час
1	АО "Братская электросетевая компания"	2025	1 860 793	1	75	11,98%	6,11309	0,75108	0,27562	0,01681	0,03200	0,02085	0,37122	0,19601	1,00
		2026	X	1	75	11,98%	6,02139	0,73981	0,27149	0,01655	0,03152	0,02054	0,36565	0,19307	1,00
		2027	X	1	75	11,98%	5,93107	0,72872	0,26742	0,01631	0,03105	0,02023	0,36016	0,19017	1,00
		2028	X	1	75	11,98%	5,84211	0,71779	0,26340	0,01606	0,03058	0,01993	0,35476	0,18732	1,00
		2029	X	1	75	11,98%	5,75448	0,70702	0,25945	0,01582	0,03012	0,01963	0,34944	0,18451	1,00