



обновление данных для проверки отчёта

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ИМПОРТ ДАННЫХ

[Как использовать?](#)

Субъект РФ	Московская область
Отчётный период	
Год	2023
Месяц	Год
Наименование ЮЛ / ИП	АО "БЭС"
ИНН	5031095604
КПП	503101001
ОГРН	1115031002085
Организационно-правовая форма	1 22 67 Непубличные акционерные общества
Вид(-ы) деятельности	PCO
Тип отчёта	В целом по организации
Код по ОКПО	90130769
ОКАТО	46239501000
Муниципальный район	Богородский
Муниципальное образование	Богородский
ОКТМО	46751000
Котлодержатель	Нет
Система налогообложения	ОСН



Контактные данные

Адрес организации	Юридический	142410, Россия, Московская область, Богородский г.о., г. Ногинск, Электростальское шоссе, д. 23А, стр.1, офис. 1
	Почтовый	142410, Россия, Московская область, Богородский г.о., г. Ногинск, Электростальское шоссе, д. 23А, стр.1, офис. 1
Руководитель	ФИО	Тебиев Валерий Солтанбекович
	Контактный телефон	+7-496-514-20-07
Главный бухгалтер	ФИО	Молева Наталья Викторовна
	Контактный телефон	+7496-514-40-26
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Гуржув Алексей Сергеевич
	Должность	начальник отдела коммерческого учета и балансов электроэнергии
	Контактный телефон	+7-496-510-11-21 доб. 101
	e-mail	obspe@yandex.ru

Дата последнего обновления реестра организаций: 06.02.2024, 09:18:36

Если срок представления отчёта за период истёк, необходимо указать URL-ссылку на пояснительную записку (документ)

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

[Загрузить](#)



Статистика предоставления отчётов за 2023 год

Месяц	Дата отчёта	Статус отчёта
Январь	06.03.2023 09:23:17	На рассмотрении
Февраль	22.03.2023 13:42:34	Принят
Март	18.04.2023 13:52:00	Принят
Апрель	15.05.2023 08:11:48	Принят
Май	15.06.2023 15:35:44	Принят
Июнь	14.07.2023 13:28:17	Принят
Июль	15.08.2023 14:32:43	Принят
Август	14.09.2023 11:30:01	Принят
Сентябрь	12.10.2023 16:03:15	Принят
Октябрь	16.11.2023 09:59:32	Принят
Ноябрь	18.12.2023 10:28:21	Принят
Декабрь	18.01.2024 10:47:39	Принят

Источник данных для выбора организаций на листе "Отпуск ЭЭ сет организациями"

[Реестр ФГИС ЕИАЭС](#)

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

АО "БЭС"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	1 044 451,053	872 262,831	41 519,395	130 668,827	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	8 332,166	8 332,166			
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	6 912,786	0,000	0,000	6 912,786	0,000
1.2.1	АО "МОЭГ"	тыс.кВт*ч	30	6 912,786			6 912,786	
	Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	1 029 206,101	863 930,665	41 519,395	123 756,041	0,000
1.4.1	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	430	5 982,095			5 982,095	
1.4.2	ПАО "Россети Московский регион"	тыс.кВт*ч	430	1 022 571,142	863 930,665	41 519,395	117 121,082	
1.4.3	ООО "МЭК"	тыс.кВт*ч	430	652,864			652,864	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	619 068,454	0,000	0,000	443 356,943	175 711,511
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	401 837,548			401 837,548	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	41 519,395			41 519,395	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	175 711,511				175 711,511
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000				0,000
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	966 044,382	462 273,422	0,000	359 352,947	144 418,013
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	628 620,121	150 432,091		333 798,289	144 389,741
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	337 424,261	311 841,331	0,000	25 554,658	28,272
4.3.1	ПАО "Россети Московский регион"	тыс.кВт*ч	750	308 856,197	290 899,600		17 956,597	
4.3.2	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	750	24 688,017	20 941,731		3 746,286	
4.3.3	АО "Оборонэнерго" филиал "Центральный"	тыс.кВт*ч	750	3 093,939			3 093,939	
4.3.4	АО "ОЭК"	тыс.кВт*ч	750	28,272				28,272
4.3.5	ООО "КЭК" в МО	тыс.кВт*ч	750	757,836			757,836	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	619 068,452	401 837,548	41 519,395	175 711,509	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	78 406,673	8 151,861		38 961,314	31 293,498
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	80 888,500	8 409,502		40 194,514	32 284,484
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-2 481,827	-257,641	0,000	-1 233,200	-990,986
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	200,211	166,940	7,675	25,596	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	1,558	1,558			
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	1,264	0,000	0,000	1,264	0,000
12.2.1	АО "МОЭГ"	МВт	1060	1,264			1,264	
	Добавить организацию							
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	197,389	165,383	7,675	24,331	0,000
12.4.1	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	МВт	1460	1,140			1,140	
12.4.2	ПАО "Россети Московский регион"	МВт	1460	196,113	165,383	7,675	23,055	
12.4.3	ООО "МЭК"	МВт	1460	0,136			0,136	
	Добавить организацию							

13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	115,877	0,000	0,000	82,201	33,676
13.1	ВН	МВт	1670	74,526			74,526	
13.2	СН1	МВт	1680	7,675			7,675	
13.3	СН2	МВт	1690	33,676				33,676
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	182,815	90,616	0,000	65,476	26,724
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	110,522	23,260		60,544	26,718
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	72,293	67,356	0,000	4,931	0,006
15.3.1	ПАО "Россети Московский регион"	МВт	1780	66,877	63,538		3,339	
15.3.2	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	МВт	1780	4,553	3,817		0,736	
15.3.3	АО "Оборонэнерго" филиал "Центральный"	МВт	1780	0,721			0,721	
15.3.4	АО "ОЭК"	МВт	1780	0,006				0,006
15.3.5	ООО "КЭК" в МО	МВт	1780	0,135			0,135	
	Добавить организацию							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	115,877	74,526	7,675	33,676	
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	17,396	1,798		8,645	6,953
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	14,688	1,525		7,300	5,864
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	2,708	0,274	0,000	1,345	1,089
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	182,816	90,616		65,476	26,724
24	Максимальная мощность	МВт	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,000				
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям								
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	0,000				
26.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2150	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО:	тыс.кВт*ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2220	0,000				
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородничским или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	0,000				

27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	тыс.кВт*ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	961 655,310	462 273,422	0,000	357 804,456	141 577,432
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	961 655,310	462 273,422	0,000	357 804,456	141 577,432
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400	0,000				
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	0,000				
V. Стоимость услуг								
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	1 213 993,663	583 573,968	0,000	451 692,346	178 727,349
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	1 213 993,663	583 573,968	0,000	451 692,346	178 727,349
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	0,000				