



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	2024
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: 17.01.2025, 10:20:00

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 2024 год

Месяц	Дата отчёта	Статус отчёта
Январь	19.02.2024 15:09:04	Принят
Февраль	15.03.2024 09:35:41	Принят
Март	16.04.2024 10:12:13	Принят
Апрель	15.05.2024 08:01:07	Принят
Май	17.06.2024 10:21:37	Принят
Июнь	11.07.2024 14:28:24	Принят
Июль	15.08.2024 10:41:09	Принят
Август	12.09.2024 15:24:05	Принят
Сентябрь	15.10.2024 08:32:10	Принят
Октябрь	13.11.2024 10:45:55	Принят
Ноябрь	13.12.2024 14:16:43	Принят
Декабрь	17.01.2025 10:30:48	Принят

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

[ЕГРЮЛ/ЕГРИП](#)

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	1 078 741,584	900 778,423	37 878,500	140 084,661	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	9 290,252	9 290,252			
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	7 336,684	0,000	0,000	7 336,684	0,000
1.2.1	АО "МОЭГ"	тыс.кВт*ч	30	7 336,684			7 336,684	
	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	1 062 114,648	891 488,171	37 878,500	132 747,977	0,000
1.4.1	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	430	5 978,640			5 978,640	
1.4.2	ПАО "Россети Московский регион"	тыс.кВт*ч	430	1 055 444,985	891 488,171	37 878,500	126 078,314	
1.4.3	ООО "МЭК"	тыс.кВт*ч	430	691,023			691,023	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	646 894,672	0,000	0,000	464 566,222	182 328,450
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	426 687,722			426 687,722	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	37 878,500			37 878,500	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	182 328,450				182 328,450
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	1 000 488,748	466 145,430	0,000	383 463,449	150 879,869
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	623 889,835	130 449,793		342 586,965	150 853,077
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	376 598,913	335 695,637	0,000	40 876,484	26,792
4.3.1	ПАО "Россети Московский регион"	тыс.кВт*ч	750	332 917,978	315 278,666		17 639,312	
4.3.2	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	750	26 499,807	20 416,971		6 082,836	
4.3.3	АО "Оборонэнерго" филиал "Центральный"	тыс.кВт*ч	750	2 251,484			2 251,484	
4.3.4	АО "ОЭК"	тыс.кВт*ч	750	26,792				26,792
4.3.5	ООО "ТСОЭЛЕК"	тыс.кВт*ч	750	13 300,527			13 300,527	
4.3.6	ООО "ЦЭК"	тыс.кВт*ч	750	1 602,325			1 602,325	
	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	646 894,671	426 687,722	37 878,500	182 328,449	
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	78 252,838	7 945,271		38 858,985	31 448,582
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	83 315,300	8 458,560		41 373,313	33 483,427
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-5 062,463	-513,289	0,000	-2 514,328	-2 034,846
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	181,241	151,341	6,364	23,536	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	1,561	1,561			
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	1,233	0,000	0,000	1,233	0,000
12.2.1	АО "МОЭГ"	МВт	1060	1,233			1,233	
	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	178,447	149,780	6,364	22,303	0,000
12.4.1	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	МВт	1460	1,005			1,005	
12.4.2	ПАО "Россети Московский регион"	МВт	1460	177,326	149,780	6,364	21,183	
12.4.3	ООО "МЭК"	МВт	1460	0,116			0,116	

Добавить организацию									
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	108,683	0,000	0,000	78,052	30,631	
13.1	ВН	МВт	1670	71,688			71,688		
13.2	СН1	МВт	1680	6,364			6,364		
13.3	СН2	МВт	1690	30,631				30,631	
13.4	НН	МВт	1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000					
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	168,093	78,318	0,000	64,426	25,350	
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	104,820	21,917		57,558	25,345	
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	63,273	56,401	0,000	6,868	0,005	
15.3.1	ПАО "Россети Московский регион"	МВт	1780	55,934	52,970		2,964		
15.3.2	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	МВт	1780	4,452	3,430		1,022		
15.3.3	АО "Оборонэнерго" филиал "Центральный"	МВт	1780	0,378			0,378		
15.3.4	АО "ОЭК"	МВт	1780	0,005				0,005	
15.3.5	ООО "ТСОЭЛЕК"	МВт	1780	2,235			2,235		
15.3.6	ООО "ЦЭК"	МВт	1780	0,269			0,269		
Добавить организацию									
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000					
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	108,683	71,688	6,364	30,631		
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	13,147	1,335		6,531	5,281	
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000					
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	14,037	1,425		6,973	5,639	
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	-0,889	-0,090	0,000	-0,442	-0,357	
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
III. Мощность									
23	Заявленная мощность	МВт	2070	168,093	78,318		64,426	25,350	
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, огородническим 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	996 933,164	466 145,430	0,000	382 000,172	148 787,562
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	996 933,164	466 145,430		382 000,172	148 787,562
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	1 238 660,143	579 009,032	0,000	474 758,087	184 893,024
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	1 238 660,143	579 009,032		474 758,087	184 893,024
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				