

Импорт данных для проверки отчёта
формы ООО «Отпуск»
(передача)

ИМПОРТ ДАННЫХ

[Как использовать?](#)

Год	2024
Месяц	Июнь
Область	Ростовская область
Отчётный период	
Наименование ЮЛ / ИП	ООО «Энергосеть-Р»
ИНН	6165197913
КПП	616801001
ОГРН	1156196075529
Организационно-правовая форма	1 23 00 Общества с ограниченной ответственностью
Вид(-ы) деятельности	PCO
Тип отчёта	В целом по организации
Код по ОКПО	27222869
ОКАТО	60401368000
Муниципальный район	Город Ростов-на-Дону
Муниципальное образование	Город Ростов-на-Дону
ОКТМО	60701000
Котлодержатель	Нет
Система налогообложения	ОСН

Контактные данные

Адрес организации	Юридический	344006 г. Ростов-на-Дону пр. Соколова д. 23
	Почтовый	344006 г. Ростов-на-Дону пр. Соколова д. 23
Руководитель	ФИО	Гребенников Иван Сергеевич
	Контактный телефон	88632105483
Главный бухгалтер	ФИО	Ставерская Виолетта Владимировна
	Контактный телефон	88632105483
Должностные лица, ответственные за	ФИО	Гребенников Иван Сергеевич
	Должность	директор
	Контактный телефон	88632105483
	e-mail	info@energaset-r.ru

Дата последнего обновления отчёта

Если срок представления отчёта за период истёк, необходимо указать URL-ссылку на образец пояснительной записки (документа)

[Загрузить](#)

Форма № 46-ЭЭ (передача)
Приказ Росстата: <input type="checkbox"/> Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543
Месячная, годовая

ОКПО - Общероссийский Классификатор Предприятий и Организаций
ОКАТО - Общероссийский Классификатор Административно-Территориальных Образований

ОКТМО - Общероссийский Классификатор Территорий Муниципальных Образований

ОСН - общая система налогообложения
УСН - упрощенная система налогообложения
ПСН - патентная система налогообложения
ЕНВД - вмененная система налогообложения или единый налог на вмененный доход
ЕСХН - единый сельскохозяйственный налог

URL-ссылку на пояснительную записку (документ) необходимо указывать только в случае, если срок представления отчёта за период истёк



Статистика предоставления отчётов за 2024 год

Месяц	Дата отчёта	Статус отчёта
Январь	20.02.2023 13:19:05	Принят
Февраль	14.03.2023 12:25:54	Принят
Март	20.04.2023 16:17:52	Принят
Апрель	23.05.2023 13:02:39	Принят
Май	22.06.2023 14:46:32	Принят
Июнь	19.07.2023 11:35:26	Принят
Июль	22.08.2023 12:48:00	Принят
Август	19.09.2023 10:38:45	Принят
Сентябрь	19.10.2023 10:37:02	Принят
Октябрь	20.11.2023 10:49:59	Принят
Ноябрь	18.12.2023 12:33:52	Принят

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

[Реестр ФГИС ЕИАС](#)

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

ООО «Энергосеть-Р»

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	5 920,863	2 143,290	13,740	3 763,833	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	1 107,976	1 107,976			
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	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	4 812,887	1 035,314	13,740	3 763,833	0,000
1.4.1	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	3 047,463	413,064		2 634,399	
1.4.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	622,250	622,250			
1.4.3	ОАО "Оборонэнерго"	тыс.кВт*ч	430	1 129,434			1 129,434	
1.4.4	ОАО " РЖД"	тыс.кВт*ч	430	13,740		13,740		
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	2 867,306	0,000	0,000	0,000	2 867,306
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	0,000				
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	2 867,306				2 867,306
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	4 958,398	0,000	0,000	2 148,253	2 810,145
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	4 014,493			1 204,348	2 810,145
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	943,905	0,000	0,000	943,905	0,000
4.3.1	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	750	884,285			884,285	
4.3.2	ООО «РЭТ»	тыс.кВт*ч	750	23,184			23,184	
4.3.3	ООО "ТЭК"	тыс.кВт*ч	750	36,436			36,436	
	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	3 663,741	2 143,290	12,790	1 507,661	
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	166,030	0,000	0,950	107,919	57,161
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	166,030	0,000	0,950	107,919	57,161
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	24,337	8,810	0,056	15,471	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	4,554	4,554			
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	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	19,783	4,256	0,056	15,471	0,000
12.4.1	АО «Донэнерго»	МВт	1460	12,526	1,698	0,000	10,828	0,000
12.4.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	2,558	2,558	0,000	0,000	0,000
12.4.	ОАО "Оборонэнерго"	МВт	1460	4,642		0,000	4,642	0,000
12.4.	ОАО " РЖД"	МВт	1460	0,056		0,056		
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	11,786	0,000	0,000	0,000	11,786
13.1	ВН	МВт	1670	0,000		0,000		
13.2	СН1	МВт	1680	0,000			0,000	
13.3	СН2	МВт	1690	11,786				11,786
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	20,381	0,000	0,000	8,830	11,551
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	16,501	0,000	0,000	4,950	11,551
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000				

24,337

15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000					
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	3,880	0,000	0,000	3,880	0,000	
15.3.1	АО «Донэнерго»	МВт	1781	3,635			3,635	0,000	
15.3.2	ООО «РЭТ»	МВт	1782	0,095	0,000	0,000	0,095	0,000	
15.3.3	ООО "ТЭК"	МВт	1783	0,150			0,150		
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000					
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	15,059	8,810	0,053	6,197		
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	0,682	0,000	0,004	0,444	0,235	
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000					
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	0,679	0,000	0,000	0,444	0,235	
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,004	0,000	0,004	0,000	0,000	
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
III. Мощность									
23	Заявленная мощность	МВт	2070	24,337	3,284	0,055	20,998		
24	Максимальная мощность	МВт	2080	0,000					
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,000					
IV. Фактический									
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	4 941,482	1 734,219	13,805	3 193,458	0,000	
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000					
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	4 941,482	1 734,219	13,805	3 193,458	0,000	
28.2.1	мощность	МВт	2400	24,337	3,993	0,065	20,279	0,000	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	4 917,145	1 730,226	13,740	3 173,179	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	5 606,049	1 226,123	16,783	4 363,143	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	5 606,049	1 226,123	16,783	4 363,143	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	4 523,176	845,086	13,757	3 664,333	0,000
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	1 082,873	381,037	3,026	698,810	0,000

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

Директор
(должность)

Гребенников Иван Сергеевич

(подпись, Ф.И.О.)

88632105483

(номер контактного телефона)

« » 20 год
(дата составления документа)