

эргии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям

Рязанская область
Отчётный период
2023
Июль
ООО "ЭНЕРГО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"
6230111891
623001001
1186234018520
1 23 00 Общества с ограниченной ответственностью
PCO
В целом по организации
35320575
61401375000
Город Рязань
Город Рязань
61701000
Нет
ОСН

390000, Рязанская область, город Рязань, улица Право-Лыбедская, дом 40, помещение Н65, офис 3
390000, Рязанская область, город Рязань, улица Право-Лыбедская, дом 40, помещение Н65, офис 3
Суворин Александр Петрович
89185879976
Косульникова Марина Леонидовна
89106109626
Суворин Александр Петрович
заместитель генерального директора
89185879976

energo@eskrzn.ru

2023, 11:44:12

[Загрузить](#)

Статистика предоставления отчётов за 2023 год

18.02.2023 15:57:20
Принят
24.03.2023 14:07:24
Принят
25.06.2023 19:12:21
На рассмотрении
26.06.2023 11:35:05
На рассмотрении
27.06.2023 10:20:58
На рассмотрении
18.07.2023 16:36:06
Принят
Реестр ФГИС ЕИАС

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543

Месячная, годовая

Сроки предоставления:
25 числа после отчётного месяца,
10 февраля - за отчётный год

Предоставляют:

- юридические лица, кроме субъектов малого предпринимательства -
сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и
распределению электрической энергии (мощности);

- ПАО "ФСК ЕЭС"

Федеральной антимонопольной службе по установленному адресу

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

Сведения об отпуске (перерыве) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельных категорий потребителей ООО "ЭНЕРГО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЙ"

МР №п/п	Потребитель	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
I. Энергоэнергия					Коды по ОКМ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384			
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт·ч	10	1 474,878	525,530	0,000	949,348	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт·ч	20	525,530	525,530	0,000	0,000	0,000
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 негосударственных 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	949,348	0,000	0,000	949,348	0,000
1.4.1	Федеральное ПАО "Россети Центр и Приволжье" – "Рязаньэнерго"	тыс.кВт·ч	430	510,852			510,852	
1.4.2	Школовское МУПТЭС	тыс.кВт·ч	430	3,039			3,039	
1.4.3	МУП "ЭНЕРС"	тыс.кВт·ч	430	435,457			435,457	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из догичевой выработки (генерации):	тыс.кВт·ч	630	1 398,030	0,000	0,000	0,000	1 398,030
2.1	ФН	тыс.кВт·ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт·ч	650	0,000				
2.3	СН2	тыс.кВт·ч	660	1 398,030				1 398,030
2.4	НН	тыс.кВт·ч	670	0,000				
3	Генерация на станциях организации (современные деятельности)	тыс.кВт·ч	680	0,000				
4	Отпуск из сетей:	тыс.кВт·ч	690	1 398,030	0,000	0,000	76,848	1 321,182
4.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт·ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	тыс.кВт·ч	710	0,000				
4.2	потребителям ПЛ, ЭЭС, ЭЭС, в том числе:	тыс.кВт·ч	720	1 166,672				1 166,672
4.2.1	прямые потребители, в том числе:	тыс.кВт·ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	тыс.кВт·ч	740	0,000				
4.3	смежные сетевые организации:	тыс.кВт·ч	750	76,848	0,000	0,000	76,848	0,000
4.3.1	ООО "Рязанские промышленные корпорации"	тыс.кВт·ч	750	76,848			76,848	
	Добавить организацию							
4.4	население и промышленные и иные группы	тыс.кВт·ч	950	154,510				154,510
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт·ч	960	0,000				
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт·ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (современные деятельности)	тыс.кВт·ч	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс.кВт·ч	990	55,351			55,351	
8.1	относительно собственного потребления	тыс.кВт·ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сведениях прогнозном балансе)	тыс.кВт·ч	1010	0,000				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сведениях прогнозном балансе за соответствующий расчетный период.	тыс.кВт·ч	1020	55,351	0,000	0,000	55,351	0,000
11	Небаланс	тыс.кВт·ч	1030	1 419,527	525,530	0,000	817,149	76,848
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	3,414	0,691	0,000	2,723	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,691	0,691	0,000	0,000	0,000
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 негосударственных организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	0,000	2,723	0,000	2,723	0,000
12.4.1	Федеральное ПАО "Россети Центр и Приволжье" – "Рязаньэнерго"	МВт	1460	0,000	2,723	0,000	2,723	0,000
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из догичевой выработки (генерации):	МВт	1660	3,414	0,000	0,000	0,000	3,414
13.1	ФН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	3,414				3,414
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на станциях организации (современные деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сетей:	МВт	1720	3,051	0,000	0,000	0,153	3,828
15.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ПЛ, ЭЭС, ЭЭС, в том числе:	МВт	1750	3,278				3,278
15.2.1	прямые потребители, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежные сетевые организации:	МВт	1780	0,153	0,000	0,000	0,153	0,000
15.3.1	ООО "Рязанские промышленные корпорации"	МВт	1780	0,153			0,153	
	Добавить организацию							
15.4	население и промышленные и иные группы	МВт	1980	0,520				0,520
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,000				
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				
18	Собственное потребление (современные деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	0,124			0,124	
19.1	относительно собственного потребления	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сведениях прогнозном балансе)	МВт	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сведениях прогнозном балансе за соответствующий расчетный период.	МВт	2050	0,124	0,000	0,000	0,124	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	2,723	0,691	0,000	2,446	-0,414
III. Мощность								
23	Заказовая мощность	МВт	2070	3,414				3,414
24	Максимальная мощность	МВт	2080	10,125				10,125
25	Проектируемая мощность	МВт	2090	0,000				
IV. Фактический помесячный 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 двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2110	0,000				
26.2	по двустороннему 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 подключенным к станциям генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	коммерческая потеря	тыс.кВт·ч	2150	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ПЛ, ЭЭС:	тыс.кВт·ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	полезные потребители	тыс.кВт·ч	2180	0,000				
27.1.2	население и промышленные и иные группы	тыс.кВт·ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	население, промышленные и иные группы, не оборудованные в установленном порядке стационарными электродвигателями и (или) электродвигательными установками и присоединенными к нему аппаратами	тыс.кВт·ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2210	0,000				
27.1.2.2.1	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2220	0,000				
27.1.2.2.2	население, промышленные и иные группы, не оборудованные в установленном порядке стационарными электродвигателями и электродвигательными установками и присоединенными к нему аппаратами	тыс.кВт·ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.3	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2240	0,000				
27.1.2.2.4	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2250	0,000				
27.1.2.3	население, промышленные и иные группы, не оборудованные в установленном порядке стационарными электродвигателями и электродвигательными установками и присоединенными к нему аппаратами	тыс.кВт·ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.4	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2270	0,000				
27.1.2.5	иные пользователи	тыс.кВт·ч	2280	0,000				
27.1.2.5.1	Регулируемые организации	тыс.кВт·ч	2290	0,000				
27.1.2.5.2	иные пользователи	тыс.кВт·ч	2300	0,000				
27.1.2.6	Юридические лица, приобретающие электроэнергию в целях потребления на частично-бизнес нужды и в остальных случаях, жилых зданий при выполнении части 4.1 статьи 160 Федерального закона от 26.07.2008 № 109-ФЗ "Об электроэнергетике"	тыс.кВт·ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гражданско-строительным, гаражным кооперативом) и хозяйственным товариществам физических лиц	тыс.кВт·ч	2320	0,000				
27.2	по двустороннему тарифу (полезные 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 подключенным к станциям генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	коммерческая потеря	тыс.кВт·ч	2360	0,000				
28	Опознанный отпуск организациями, оказывающими услуги по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт·ч	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2380	0,000				
28.2	по двустороннему 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	коммерческая потеря	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 двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2430	0,000				
29.2	по двустороннему 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 подключенным к станциям генераторов	тыс.руб.	2460	0,000				
29.2.2	коммерческая потеря	тыс.руб.	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПЛ, ЭЭС:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	полезные потребители	тыс.руб.	2500	0,000				
30.1.2	население и промышленные и иные группы, не оборудованные в установленном порядке стационарными электродвигателями и (или) электродвигательными установками и присоединенными к нему аппаратами	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 двустороннему тарифу (полезные 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 подключенным к станциям генераторов	тыс.руб.	2560	0,000				
30.2.2	коммерческая потеря	тыс.руб.	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемая сетевыми организациями по индивидуальным тарифу:	тыс.руб.	2580	1 414,413	0,000	0,000	1 414,413	0,000
31.1	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2600	1 414,413	0,000	0,000	1 414,413	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	1 275,751			1 275,751	
31.2.2	коммерческая потеря	тыс.руб.	2620	138,678			138,678	