



обновление данных для проверки отчёта

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

ИМПОРТ ДАННЫХ

[Как использовать?](#)



Субъект РФ

Рязанская область

Отчётный период

Год

2022

Месяц

Год

Наименование ЮЛ / ИП

Шилковское МУПТЭС

ИНН

6225000882

КПП

622501001

ОГРН

1026200853140

Организационно-правовая форма

6 52 43 | Муниципальные унитарные предприятия

Вид(-ы) деятельности

PCO

Тип отчёта

В целом по организации

Код по ОКПО

05078550

ОКАТО

61258551000

Муниципальный район

Шилковский муниципальный район

Муниципальное образование

Шилковское

ОКТМО

61658151

Котлодержатель

Нет

Система налогообложения

ОСН

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Ростата:
Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543

Месячная, годовая

Сроки представления:
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
ЕСНН - единый сельскохозяйственный налог

Контактные данные

Адрес организации

Юридический

391500, Рязанская обл., р.п. Шилово, ул. Луговая, д. 1А

Почтовый

391500, Рязанская обл., р.п. Шилово, ул. Луговая, д. 1А

Руководитель

ФИО

Стерликов Сергей Дмитриевич

Контактный телефон

8(49136)22390

Главный бухгалтер

ФИО

Кормильцына Татьяна Васильевна

Контактный телефон

8(49136)22390

Должностное лицо, ответственное за составление формы

ФИО

Мещерякова Валентина Николаевна

Должность

экономист

Контактный телефон

8(49136)22390

e-mail

mupetes@mail.ru

Дата последнего обновления реестра организаций: 09.12.2022, 11:40:47

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

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

[Загрузить](#)

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



Статистика предоставления отчётов за 2022 год

Январь	Датаотчёта	09.02.202211:51:54
	Статусотчёта	Принят
Февраль	Датаотчёта	10.03.202215:48:58
	Статусотчёта	Принят
Март	Датаотчёта	12.04.202217:07:07
	Статусотчёта	Принят
Апрель	Датаотчёта	12.05.202216:07:57
	Статусотчёта	Принят
Май	Датаотчёта	14.06.202211:14:30
	Статусотчёта	Принят
Июнь	Датаотчёта	13.07.202209:39:14
	Статусотчёта	Принят
Июль	Датаотчёта	10.08.202216:16:56
	Статусотчёта	Принят
Август	Датаотчёта	14.09.202213:36:17
	Статусотчёта	Принят
Сентябрь	Датаотчёта	11.10.202216:20:01
	Статусотчёта	Принят
Октябрь	Датаотчёта	09.11.202214:54:26
	Статусотчёта	Принят
Ноябрь	Датаотчёта	09.12.202211:56:42
	Статусотчёта	Принят
Декабрь	Датаотчёта	19.01.202315:10:47
	Статусотчёта	Принят

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

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	32 846,410	0,000	0,000	32 839,933	6,477
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	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 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	32 846,410	0,000	0,000	32 839,933	6,477
1.4.1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"	тыс.кВт*ч	430	6 973,539			6 967,062	6,477
1.4.2	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	тыс.кВт*ч	430	25 756,992			25 756,992	
1.4.3	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	тыс.кВт*ч	430	115,879			115,879	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	18 788,015	0,000	0,000	0,000	18 788,015
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	18 788,015				18 788,015
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	26 214,730	0,000	0,000	10 490,636	15 724,094
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	15 187,419			10 452,042	4 735,377
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	0,000				
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	37,338	0,000	0,000	37,338	0,000
4.3.1	АО "РЭЗК"	тыс.кВт*ч	750	37,338			37,338	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	10 989,973			1,256	10 988,717
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 (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	6 631,680			3 588,435	3 043,245
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	6 631,680			3 588,435	3 043,245
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	тыс.кВт*ч	1010	5 426,200			2 879,500	2 546,700
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	1 205,480	0,000	0,000	708,935	496,545
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	18 788,015	0,000	0,000	18 760,862	27,153
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	3,892	0,000	0,000	3,891	0,001
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	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 несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	3,892	0,000	0,000	3,891	0,001
12.4.1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"	МВт	1460	0,796			0,795	0,001
12.4.2	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	МВт	1460	2,940			2,940	
12.4.3	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	МВт	1460	0,156			0,156	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	2,145	0,000	0,000	0,000	2,145
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	2,145				2,145
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	2,992	0,000	0,000	1,197	1,795
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	1,734			1,193	0,541
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	0,000				
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	0,004	0,000	0,000	0,004	0,000
15.3.1	АО "РЭЗК"	МВт	1780	0,004				
	Добавить организацию							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	1,254				1,254
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,000				
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	0,757			0,410	0,347
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	МВт	2040	0,620			0,329	0,291
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,137	0,000	0,000	0,081	0,056
22	Небаланс	МВт	2060	2,288	0,000	0,000	2,284	0,004
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	0,000				
24	Максимальная мощность	МВт	2080	35,311			35,167	0,144
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	26 177,838	0,000	0,000	10 453,405	15 724,433
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	26 177,838	0,000	0,000	10 453,405	15 724,433
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	15 187,417			10 452,040	4 735,377
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	10 990,421	0,000	0,000	1,365	10 989,056
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	10 351,600	0,000	0,000	0,200	10 351,400
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	10 351,600			0,200	10 351,400
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	634,328	0,000	0,000	0,000	634,328
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	634,328				634,328
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединением граждан	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	4,493			1,165	3,328
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях в 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000				
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	50 916,053	0,000	0,000	28 351,650	22 564,403
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	50 916,053	0,000	0,000	28 351,650	22 564,403
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	35 045,630			19 520,400	15 525,230
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	15 870,423			8 831,250	7 039,173