Версия 1.0

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

**Форма № 46-ЭЭ**

Приказ Росстата: Об утверждении формы от 09.09.2018 № 543

Месячная, годовая

| | |
|---|---|
| Субъект РФ | Ростовская область |
| | Отчетный период |
| Год | 2019 |
| Месяц | август |
| Наименование организации | ООО "Агро-Маркет" |
| ИНН | 6163080892 |
| КПП | 611101001 |
| Вид деятельности | РСО |
| Тип отчета | В целом по организации |
| ОКПО | 97785284 |
| ОКАТО | 60401368000 |
| Муниципальный район | Город Ростов-на-Дону |
| Муниципальное образование | Город Ростов-на-Дону |
| ОКТМО | 60701000 |
| Котлодержатель | Нет |
| Плательщик НДС | Нет |
| | Адрес организации |
| Юридический адрес: | 347740, Ростовская обл., г. Зерноград, ул. им. Ленина, 16, офис 26 |
| Почтовый адрес: | 347740, Ростовская обл., г. Зерноград, ул. им. Ленина, 16, офис 26 |
| | Руководитель |
| Фамилия, имя, отчество | Соляник Александр Юрьевич |
| (код) номер телефона | 8 (863 59) 4 04 90 |
| | Главный бухгалтер |
| Фамилия, имя, отчество | Черекаева Анна Алексеевна |
| (код) номер телефона | 8 (863 59) 4 04 90 |
| | Должностное лицо, ответственное за составление формы |
| Фамилия, имя, отчество | Никольцев Герман Гарриевич |
| Должность | Экономист |
| (код) номер телефона | 240-99-33 |
| e-mail | nikoltzev.german@yandex.ru |

**Предоставляют:**
юридические лица, кроме субъектом малого предпринимательства – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ПАО «ФСК ЕЭС»:
- Федеральной антимонопольной службе по установленному адресу

**Сроки предоставления:**
25 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Дата последнего обновления реестра МР/МО: 01.10.2018 14:18:42
Дата последнего обновления реестра организаций: 24.07.2019 9:55:26

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей**
ООО "Агро-Маркет"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

| № п/п | Наименование показателя | Всего | В том числе по уровню напряжения | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 0 | 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | I. Электроэнергия (тыс. кВт ч) | | | | | |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций: | 2 755,288 | 236,765 | 44,371 | 2 474,152 | 0,000 |
| 1.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 236,765 | 236,765 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **Добавить организацию** | | | | | |
| 1.3 | от несетевых организаций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **Добавить организацию** | | | | | |
| 1.4 | от смежных сетевых организаций: | 2 518,523 | 0,000 | 44,371 | 2 474,152 | 0,000 |
| 1.4.1 | филиал ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | 1 710,772 | 0,000 | 44,371 | 1 666,401 | 0,000 |
| 1.4.2 | АО "Донэнерго" | 807,751 | 0,000 | 0,000 | 807,751 | 0,000 |
| | **Добавить организацию** | | | | | |
| 2 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 595,698 | 0,000 | 0,000 | 236,765 | 358,933 |
| 2.1 | ВН | 236,765 | | 0,000 | 236,765 | 0,000 |
| 2.2 | СН1 | 44,284 | 0,000 | | 0,000 | 44,284 |
| 2.3 | СН2 | 314,649 | 0,000 | 0,000 | | 314,649 |
| 2.4 | НН | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| 3 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4 | Отпуск из сети: | 2 617,906 | 0,000 | 0,000 | 2 258,973 | 358,933 |
| 4.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 2 617,906 | 0,000 | 0,000 | 2 258,973 | 358,933 |
| 4.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| 4.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4.3 | смежным сетевым организациям: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **Добавить организацию** | | | | | |
| 4.4 | населению и приравненным к нему категориям | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 595,698 | 236,765 | 44,371 | 314,562 | 0,000 |
| 6 | Хозяйственные нужды организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: | 137,382 | 0,000 | 0,000 | 137,382 | 0,000 |
| 8.1 | относимые на собственное потребление (фактическое значение) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе) | 137,382 | 0,000 | 0,000 | 137,382 | 0,000 |
| 10 | Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 11 | Небаланс | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | II. Мощность (МВт) | | | | | |
| 12 | Поступление в сеть из других организаций: | 11,771 | 1,057 | 0,198 | 10,516 | 0,000 |
| 12.1 | из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" | 1,057 | 1,057 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12.2 | от генерирующих компаний и блок-станций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **Добавить организацию** | | | | | |
| 12.3 | от несетевых организаций: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **Добавить организацию** | | | | | |
| 12.4 | от смежных сетевых организаций: | 10,714 | 0,000 | 0,198 | 10,516 | 0,000 |
| 12.4.1 | филиал ПАО "МРСК Юга"-"Ростовэнерго" | 7,634 | 0,000 | 0,198 | 7,436 | 0,000 |
| 12.4.2 | АО "Донэнерго" | 3,080 | 0,000 | 0,000 | 3,080 | 0,000 |
| | **Добавить организацию** | | | | | |
| 13 | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 3,051 | 0,000 | 0,000 | 1,057 | 1,994 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 13.1 | ВН | 1,057 | | 0,000 | 1,057 | 0,000 |
| 13.2 | СН1 | 0,198 | 0,000 | | | 0,198 |
| 13.3 | СН2 | 1,796 | 0,000 | 0,000 | | 1,796 |
| 13.4 | НН | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| 14 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15 | Отпуск из сети: | 10,265 | 0,000 | 0,000 | 8,469 | 1,796 |
| 15.1 | прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе: | 10,265 | 0,000 | 0,000 | 8,469 | 1,796 |
| 15.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15.2 | потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15.2.1 | прочим потребителям, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15.2.1.1 | потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 15.3 | смежным сетевым организациям: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **Добавить организацию** | | | | | |
| 15.4 | населению и приравненным к нему категориям | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 3,761 | 1,057 | 0,198 | 2,506 | 0,000 |
| 17 | Хозяйственные нужды организации | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 18 | Собственное потребление (совмещение деятельности) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 19 | Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе: | 0,796 | 0,000 | 0,000 | 0,598 | 0,198 |
| 19.1 | относимые на собственное потребление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 20 | Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе) | 0,796 | 0,000 | 0,000 | 0,598 | 0,198 |
| 21 | Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 22 | Небаланс | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | III. Мощность (МВт) | | | | | |
| 23 | Заявленная мощность | 11,771 | 1,06 | 0,20 | 10,52 | 0,00 |
| 24 | Максимальная мощность | 20,020 | 0,00 | 0,63 | 19,39 | 0,00 |
| 25 | Резервируемая мощность | 0,000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт) | | | | | |
| 26 | Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч): | 2 617,906 | 0,000 | 0,000 | 2 258,973 | 358,933 |
| 26.1 | по одноставочному тарифу | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.2 | по двухставочному тарифу: | 2 617,906 | 0,000 | 0,000 | 2 258,973 | 358,933 |
| 26.2.1 | мощность (МВт), в том числе: | 10,265 | 0,000 | 0,000 | 8,469 | 1,796 |
| 26.2.1.1 | опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 26.2.2 | компенсация потерь (тыс. кВт ч) | 2 617,906 | 0,000 | 0,000 | 2 258,973 | 358,933 |
| 27 | Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч): | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1 | по одноставочному тарифу: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.1 | прочим потребителям | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2 | населению и приравненным к нему категориям потребителей: | 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.1.1 | в пределах социальной нормы потребления | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.1.2 | сверх социальной нормы потребления | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.2.1 | в пределах социальной нормы потребления | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.2.2 | сверх социальной нормы потребления | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.3 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.3.1 | в пределах социальной нормы потребления | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.3.2 | сверх социальной нормы потребления | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.4 | Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.1.2.5 | Религиозным организациям | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 27.1.2.7 | Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.2 | по двухставочному тарифу (прочие потребители): | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.2.1 | мощность (МВт), в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.2.1.1 | опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 27.2.2 | компенсация потерь (тыс. кВт ч) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 28 | Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 28.1 | по одноставочному тарифу | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 28.2 | по двухставочному тарифу: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 28.2.1 | мощность (МВт) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 28.2.2 | компенсация потерь (тыс. кВт ч) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | V. Стоимость услуг (тыс. руб.) | | | | | |
| 29 | Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО): | 412,769 | 412,769 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 29.1 | по одноставочному тарифу | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 29.2 | по двухставочному тарифу: | 412,769 | 412,769 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 29.2.1 | мощность, в том числе: | 340,183 | 340,183 | | | 0,000 |
| 29.2.1.1 | опосредованно потребителям с шин генераторов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 29.2.2 | компенсация потерь | 72,586 | 72,586 | | | 0,00 |
| 30 | Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО: | 454,700 | 66,988 | 0,000 | 111,619 | 276,093 |
| 30.1 | по одноставочному тарифу | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.1.1 | прочим потребителям | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.1.2 | населению и приравненным к нему категориям потребителей: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.1.2.1 | в пределах социальной нормы потребления | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.1.2.2 | сверх социальной нормы потребления | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.2 | по двухставочному тарифу (прочие потребители): | 454,700 | 66,988 | 0,000 | 111,619 | 276,093 |
| 30.2.1 | мощность, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.2.1.1 | опосредованно потребителям с шин генераторов | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 30.2.2 | компенсация потерь | 454,700 | 66,988 | 0,000 | 111,619 | 276,093 |
| 31 | Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу: | 3 809,644 | 0,000 | 0,000 | 3 809,644 | 0,000 |
| 31.1 | по одноставочному тарифу | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 31.2 | по двухставочному тарифу: | 3 809,644 | 0,000 | 0,000 | 3 809,644 | 0,000 |
| 31.2.1 | мощность | 3 369,220 | 0,000 | 0,000 | 3 369,220 | 0,000 |
| 31.2.2 | компенсация потерь | 440,424 | 0,000 | 0,000 | 440,424 | 0,000 |

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

Экономист
(должность)

Никольцев Герман Гарриевич
(Ф.И.О.)

(подпись)

240-99-33
(номер контактного телефона)

«____» _____20__ год
(дата составления документа)