

обновление данных для проверки отчёта
 Сведения об отпуске (передаче) электроэнергетики распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ИМПОРТ ДАННЫХ

Как использовать?

Субъект РФ	Республика Башкортостан
Отчётный период	
Год	2023
Месяц	Год
Наименование ЮЛ / ИП	АО "Учалинские электрические сети"
ИНН	0270016033
КПП	027001001
ОГРН	1050203651794
Организационно-правовая форма	1 22 67 Неубличные акционерные общества
Вид(-ы) деятельности	PCO
Тип отчёта	В целом по организации
Код по ОКПО	03218722
ОКАТО	80455000000
Муниципальный район	Учалинский муниципальный район
Муниципальное образование	Город Учалы
ОКТМО	80653101
Котлодержатель	Нет
Система налогообложения	ОСН

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Ростата:
 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 Обозначений

ОКТМО - Общероссийский Классификатор Территорий Муниципальных Образований

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

Контактные данные

Адрес организации	Юридический	453701, Республика Башкортостан, г.Учалы, ул.Энергетиков,1
	Почтовый	453701, Республика Башкортостан, г.Учалы, ул.Энергетиков,1
Руководитель	ФИО	Самигуллин Айрат Ахметович
	Контактный телефон	8(34791)2-19-48 (доб.176)
Главный бухгалтер	ФИО	Ирлицина Флюза Гайнетдиновна
	Контактный телефон	8(34791)2-19-48 (доб.108)
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Махмутова Нурия Закировна
	Должность	Начальник участка по передаче электрической энергии
	Контактный телефон	8(34791)2-19-48 (доб.112)
	e-mail	oavovne@yulindex.ru

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

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

Образцы пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

Загрузить

Статистика предоставления отчётов за 2023 год

Месяц	Дата отчёта	Статус отчёта
Январь	13.02.2023 06:55:16	Принят
Февраль	13.03.2023 07:26:06	Принят
Март	10.04.2023 13:32:13	Принят
Апрель	11.05.2023 07:05:20	Принят
Май	13.06.2023 12:52:28	Принят
Июнь	11.07.2023 07:07:05	Принят
Июль	10.08.2023 07:52:36	Принят
Август	12.09.2023 08:07:54	Принят
Сентябрь	12.10.2023 08:13:24	Принят
Октябрь	13.11.2023 12:24:22	Принят
Ноябрь	11.12.2023 13:10:56	Принят
Декабрь	10.01.2024 11:16:50	Принят

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

Реестр ФГИС ЕИАС

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей АО "Учалинские электрические сети"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-час – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	110 160,527	0,000	0,000	110 160,527	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций: Добавить организацию	тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	16 510,451	0,000	0,000	16 510,451	0,000
1.3.1	филиал общества с ограниченной ответственностью "ЗАВОД ТЕХНОЛЕКС" г. УЧАЛЫ	тыс.кВт*ч	230	10 225,863			10 225,863	
1.3.2	АО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ"	тыс.кВт*ч	230	1 124,568			1 124,568	
1.3.3	АО "УЧАЛИНСКИЙ ГОК"	тыс.кВт*ч	230	5 160,020			5 160,020	
1.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	93 650,076	0,000	0,000	93 650,076	0,000
1.4.1	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	тыс.кВт*ч	430	93 650,076			93 650,076	
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	тыс.кВт*ч	630	77 739,865	0,000	0,000	0,000	77 739,865
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	77 739,865				77 739,865
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещенная деятельность)	тыс.кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	96 345,177	0,000	0,000	26 480,062	69 865,115
4.1	прямая прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	42 013,078			25 524,341	16 488,337
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	192,642	0,000	0,000	153,345	39,297
4.3.1	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	тыс.кВт*ч	750	27,434			27,434	
4.3.2	ГУП «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан	тыс.кВт*ч	750	165,208			125,911	39,297
4.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	54 126,857			802,376	53 326,481
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	77 739,865			77 739,865	
6	хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещенная деятельность)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	13 815,350			5 940,600	7 874,750
8.1	относимые на собственное потребление (фактические значения)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сезонном прогнозируемом балансе)	тыс.кВт*ч	1010	0,000				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сезонном прогнозируемом балансе за соответствующий расчетный период	тыс.кВт*ч	1020	13 815,350	0,000	0,000	5 940,600	7 874,750
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	21,902	0,000	0,000	21,902	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций: Добавить организацию	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	3,302	0,000	0,000	3,302	0,000
12.3.1	филиал общества с ограниченной ответственностью "ЗАВОД ТЕХНОЛЕКС" г. УЧАЛЫ	МВт	1260	2,045			2,045	
12.3.2	АО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ"	МВт	1260	0,225			0,225	
12.3.3	АО "УЧАЛИНСКИЙ ГОК"	МВт	1260	1,032			1,032	
12.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	18,600	0,000	0,000	18,600	0,000
12.4.1	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	МВт	1460	18,600			18,600	
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	МВт	1660	15,399	0,000	0,000	0,000	15,399
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	15,399				15,399
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещенная деятельность)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	19,204	0,000	0,000	5,342	13,861
15.1	прямая прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	8,426			5,154	3,272
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	0,038	0,000	0,000	0,030	0,008
15.3.1	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	МВт	1780	0,005			0,005	
15.3.2	ГУП «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан	МВт	1780	0,033			0,025	0,008
15.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	МВт	1980	10,740			0,159	10,581
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	15,399			15,399	
17	хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещенная деятельность)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	2,698			1,160	1,538
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сезонном прогнозируемом балансе)	МВт	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сезонном прогнозируемом балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	2,698	0,000	0,000	1,160	1,538
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Запасная мощность	МВт	2070	20,550			20,550	
24	Максимальная мощность	МВт	2080	20,583			20,583	
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,033			0,033	
IV. Фактический полочный отпуск конечным потребителям								
26	Полочный 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	96 345,177			26 480,062	69 865,115
26.2.2	опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2140	0,000				
27	конденсация потерь	тыс.кВт*ч	2150	0,000				
27	Полочный 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	Населенно, проживающему в городских населенных пунктах в домах, 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	Населенно, 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	Населенно, 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	Садомарскими, огородническим или другим 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 военных 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 двуставочному 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 потребителям с шин генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000				
28	Оплативший сетевыми организациями объем 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 двуставочному 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, оказываемая потребителями (компании потребителями по принятым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	239 177,948	0,000	0,000	239 177,948	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	166 905,192			166 905,192	
29.2	по двуставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	72 272,756	0,000	0,000	72 272,756	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	72 272,756			72 272,756	
30	Стоимость услуг, оказываемая 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
	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	0,000				
30.1.2	населенно 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 двуставочному 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, оказываемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу:	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двуставочному 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				

Директор:

А.А. Самигуллин

Махмутова Н.З.

Гайназарова З.Ф.