

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

<b>ИМПОРТ ДАННЫХ</b>	Субъект РФ	Республика Башкортостан
Как использовать?	Отчётный период	
	Год	2022
	Месяц	Год
	Наименование ЮЛ / ИП	АО "Учалыские электрические сети"
	ИНН	0270016033
	КПП	027001001
	ОГРН	1050203651794
	Организационно-правовая форма	1 22 67   Непубличные акционерные общества
	Вид(-ы) деятельности	РСО
	Тип отчёта	В целом по организации
	Код по ОКПО	03218722
	ОКАТО	80455000000
	Муниципальный район	Учалынский муниципальный район
	Муниципальное образование	Город Учалы
	ОКТМО	80653101
	Котлодержатель	Нет
	Система налогообложения	ОСН

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 "ОСК ЭЭС" 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	453701, Республика Башкортостан, г.Учалы, ул.Энергетиков, 1
	Почтовый	453701, Республика Башкортостан, г.Учалы, ул.Энергетиков, 1
Руководитель	ФИО	Давлетгареев Фарит Фатихович
	Контактный телефон	8 (34791) 2-19-48(доб.176)
Главный бухгалтер	ФИО	Ирлицына Флюза Гайнетдиновна
	Контактный телефон	8 (34791) 2-19-48 (доб.108)
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Махмудова Нурия Закировна
	Должность	Начальник участка по передаче э.энергии
	Контактный телефон	8 (34791)2-19-48(доб.112)
	e-mail	oaoues@yandex.ru

Дата последнего обновления реестра организаций: 27.01.2023, 11:14:33

Если срок представления отчёта за период истёк, необходимо указать URL-ссылку на пояснительную записку (документ)	
Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке	<a href="#">Загрузить</a>

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

Статистика предоставления отчётов за 2022 год

Месяц	Дата отчёта	Статус отчёта
Январь	14.02.2022 07:27:22	Принят
	10.03.2022 08:29:21	Принят
Февраль	12.04.2022 08:18:50	Принят
	11.05.2022 13:15:08	Принят
Март	10.06.2022 08:51:44	Принят
	12.07.2022 09:21:04	Принят
Апрель	09.08.2022 14:38:17	Принят
	12.09.2022 11:44:05	Принят
Май	10.10.2022 08:57:23	Принят
	10.11.2022 06:56:39	Принят
Июнь	13.12.2022 14:51:16	Принят
	10.01.2023 12:53:26	Принят
Июль		
Август		
Сентябрь		
Октябрь		
Ноябрь		
Декабрь		

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"

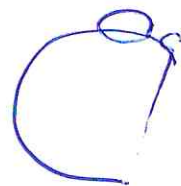
Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
<b>I. Электроэнергия</b>								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	125 381,868	0,000	0,000	125 381,868	0,000
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	13 464,265	0,000	0,000	13 464,265	0,000
1.3.1	ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗАВОД ТЕХНОФЛЕКС" Г. УЧАЛЫ	тыс.кВт*ч	230	6 833,947			6 833,947	
1.3.2	АО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ"	тыс.кВт*ч	230	1 373,809			1 373,809	
1.3.3	АО "УЧАЛИНСКИЙ ГОК"	тыс.кВт*ч	230	5 256,509			5 256,509	
	Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	111 917,603	0,000	0,000	111 917,603	0,000
1.4.1	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	тыс.кВт*ч	430	111 917,603			111 917,603	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	88 252,001	0,000	0,000	0,000	88 252,001
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	88 252,001				
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000				88 252,001
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	107 036,802	0,000	0,000	29 241,489	77 795,313
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	45 897,786			28 128,882	17 768,904
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	234,820	0,000	0,000	193,703	41,117
4.3.1	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	тыс.кВт*ч	750	22,768			22,768	
4.3.2	ГУП «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан	тыс.кВт*ч	750	212,052			170,935	41,117
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	60 904,196			918,904	59 985,292
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	88 252,001			88 252,001	
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	18 345,066			7 888,378	10 456,688
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	0,000				
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	18 345,066	0,000	0,000	7 888,378	10 456,688
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность</b>								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	24,912	0,000	0,000	24,912	0,000
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	2,693	0,000	0,000	2,693	0,000
12.3.1	ФИЛИАЛ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗАВОД ТЕХНОФЛЕКС" Г. УЧАЛЫ	МВт	1260	1,367			1,367	
12.3.2	АО "ЭЛЕКТРОСЕТЬ"	МВт	1260	0,275			0,275	
12.3.3	АО "УЧАЛИНСКИЙ ГОК"	МВт	1260	1,051			1,051	
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	22,219	0,000	0,000	22,219	0,000
12.4.1	ООО "Башкирские распределительные электрические сети"	МВт	1460	22,219			22,219	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	17,482	0,000	0,000	0,000	17,482
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				

13.3	СНЗ	МВт	1690	17,482					17,482
13.4	НН	МВт	1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000					
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	21,323	0,000	0,000	5,887		15,436
15.1	прямым 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	9,192			5,666		3,526
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	0,047	0,000	0,000	0,039		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	0,042			0,034		0,008
	Добавить организацию								
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	12,084			0,182		11,902
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	17,482	0,000	0,000	17,482		
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000					
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000					
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	3,589			1,543		2,046
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000					
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	0,000					
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	3,589	0,000	0,000	1,543		2,046
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
III. Мощность									
23	Заявленная мощность	МВт	2070	20,550	0,000	0,000	20,550		
24	Максимальная мощность	МВт	2080	20,583	0,000	0,000	20,583		
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,033			0,033		
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям									
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс. кВт*ч	2100	107 036,802	0,000	0,000	29 241,489		77 795,313
26.1	по одноставочному тарифу	тыс. кВт*ч	2110	107 036,802			29 241,489		77 795,313
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 подключенным 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			0,000		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	0,000	0,000	0,000		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	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	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	0,000	0,000	0,000		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 подключенным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					

27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Оплачиваемый 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			0,000	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	225 581,028	0,000	0,000	225 581,028	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	154 645,170			154 645,170	
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	70 935,857	0,000	0,000	70 935,857	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000	0,000	0,000		0,000
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000				0,000
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	70 935,857	0,000	0,000	70 935,857	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному 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:



Г.Г. Добынин

Начальник Г/ЭО: Б.А. Байкозарова З.Ф.  
Начальник Ч/ЭЭ: И.В. Маслютова И.В.