

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

Субъект РФ	Челябинская область	
Отчетный период		
Год	2021	
Месяц	год	
Наименование организации	ООО "Механический завод"	
Форма № 46-ЭЭ (передача)	ИНН	7412008851
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	КПП	743001001
	Вид деятельности	PCO
Месячная, годовая	Тип отчета	В целом по организации
	ОКПО	75438932
	ОКАТО	75219552000
Муниципальный район	Еманжелинский муниципальный район	
Муниципальное образование	Поселок Зауральский	
	ОКТМО	75619152
Котлодержатель	Нет	
Плательщик НДС	Да	
	Адрес организации	
Юридический адрес:	456591, Челябинская область, Еманжелинский район, пос. Зауральский	
Почтовый адрес:	456591, Челябинская область, Еманжелинский район, пос. Зауральский, ул. Труда 1а	
	Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Григорьев Александр Павлович	
(код) номер телефона	8(351) 211 65 17	
	Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Бухарова Наталья Игоревна	
(код) номер телефона	8 (351) 210 49 14	
	Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Морев Евгений Викторович	
Должность	Главный энергетик	
(код) номер телефона	8 (351) 211 63 71	
e-mail	mz-energo@mail.ru	

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

Сроки предоставления:

25 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Дата последнего обновления реестра МР/МО: 26.05.2021 10:45:22

Дата последнего обновления реестра организаций: 17.06.2021 10:11:19

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергетики распределительными сетевыми организациями
отдельным категориям потребителей
ООО "Меандрский завод"

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

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения				
				ВН	СН1	СН2	НН	
I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)								
1	Посупление в сеть из других организаций:	10	24 831,447	24 831,447	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000					
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию								
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию								
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	24 831,447	24 831,447	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.1	Филиал ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" - "Челябэнерго"	431	24 831,447	24 831,447				
Добавить организацию								
2	Посупление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	24,972	0,000	0,000	24,972	0,000	
2.1	ВН	640	24,972			24,972		
2.2	СН1	650	0,000					
2.3	СН2	660	0,000					
2.4	НН	670	0,000					
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000					
4	Отпуск из сети:	690	23 541,099	23 518,395	0,000	22,704	0,000	
4.1	прямая прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000					
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенными к шинам генераторов	710	0,000					
4.2	потребителям ПУ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	13 639,973	13 617,269		22,704		
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000					
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенными к шинам генераторов	740	0,000					
4.3	смежные сетевые организации:	750	9 901,126	9 901,126	0,000	0,000	0,000	
4.3.1	Филиал ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" - "Челябэнерго"	751	2 067,828	2 067,828				
4.3.2	ООО "Минэлектрострой"	752	7 833,298	7 833,298				
Добавить организацию								
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000					
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	24,972	24,972		0,000		
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000					
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000					
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	1 290,348	1 288,090		2,268		
8.1	относительные на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000					
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	1 156,700	1 154,667		2,033		
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	133,648	133,413	0,000	0,235	0,000	
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
II. Мощность (МВт)								
12	Посупление в сеть из других организаций:	1040	3,829	3,829	0,000	0,000	0,000	
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000					
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию								
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию								
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	3,829	3,829	0,000	0,000	0,000	
12.4.1	Филиал ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала" - "Челябэнерго"	1461	3,829	3,829				
Добавить организацию								
13	Посупление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,004	0,000	0,000	0,004	0,000	
13.1	ВН	1670	0,004			0,004		
13.2	СН1	1680	0,000					
13.3	СН2	1690	0,000					

13.4	НН		1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)		1710	0,000					
15	Отпуск из сети:		1720	3,630	3,626	0,000	0,004	0,000	0,000
15.1	прямой прочий потребителем по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:		1730	0,000					
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенными к шинам генераторов		1740	0,000					
15.2	потребителям ТП, ЭСО, ЭСК, в том числе:		1750	2,103	2,099		0,004		
15.2.1	прочими потребителями, в том числе:		1760	0,000					
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенными к шинам генераторов		1770	0,000					
15.3	сметным сетевым организациям:		1780	1,527	1,527	0,000	0,000	0,000	0,000
15.3.1	филиал ОАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания "Урала" - "Челэнерго"		1781	0,319	0,319	0,000	0,000	0,000	0,000
15.3.2	ОАО "ИвасЭнергоСтрой"		1782	1,208	1,208		0,000		
Добавить организацию									
15.4	населению и приравненным к нему категориям		1980	0,000					
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения		1990	0,004	0,004		0,000		
17	Хозяйственные нужды организации		2000	0,000					
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)		2010	0,000					
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:		2020	0,199	0,199		0,000		
19.1	относимые на собственное потребление		2030	0,000					
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в средном прогнозом балансе)		2040	0,178	0,178		0,000		
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в средном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период		2050	0,021	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс		2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)									
23	Завлаченная мощность		2070	3,630	3,626		0,004		
24	Максимальная мощность		2080	0,000					
25	Резервированная мощность		2090	0,000					
IV. фактический полемный отпуск конечными потребителями (тыс. кВт ч, МВт)									
26	Полемный отпуск конечными потребителями (тыс. кВт ч):		2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу		2110	0,000					
26.2	по двухставочному тарифу:		2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:		2130	0,000					
26.2.1.1	опосредованно подключенными к шинам генераторов (МВт)		2140	0,000					
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)		2150	0,000					
27	Полемный отпуск потребителями ТП, ЭСО (тыс. кВт ч):		2160	23 541,099	23 518,395	0,000	22,704	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:		2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочими потребителями		2180	0,000					
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:		2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненными к нему категориям потребителей:		2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления		2210	0,000					
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления		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 приравненными к нему категориям потребителей:		2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления		2240	0,000					
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления		2250	0,000					
27.1.2.3	населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему		2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления		2270	0,000					
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления		2280	0,000					
27.1.2.4	Садомовладческим, огородническим или дачным некоммерческим объединением граждан		2290	0,000					
27.1.2.5	Религиозным организациям		2300	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		2310	0,000					
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (арханчо-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц		2320	0,000					
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):		2330	23 541,099	23 518,395	0,000	22,704	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:		2340	0,000					
27.2.1.1	опосредованно подключенными к шинам генераторов (МВт)		2350	0,000					

27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	23 541,099	23 518,395	0,000	22,704	0,000
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	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):	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1.1	опосредованно потребителями с шин генераторов	2460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	17 079,176	17 062,644	0,000	16,532	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочие потребителям	2500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	17 079,176	17 062,644	0,000	16,532	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	12 774,166	12 761,778	0,000	12,388	0,000
30.2.1.1	опосредованно потребителями с шин генераторов	2560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.2	компенсация потерь	2570	4 305,010	4 300,866	0,000	4,144	0,000
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

Главный энергетик
(должность)

8 (351) 211 63 71

(номер контактного телефона)

Морза Евгений Викторович
(Ф.И.О.)

« 20 » _____ год
(дата составления документа)

(подпись)