



обновление данных для проверки отчёта

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

**ИМПОРТ ДАННЫХ**

[Как использовать?](#)

Субъект РФ Новосибирская область

Отчётный период

Год 2022

Месяц Год



Наименование ЮЛ / ИП ООО "ЭНЕРГОСЕРВИС ЧКАЛОВЕЦ"

ИНН 5405077378

КПП 540501001

ОГРН 1225400040051

Организационно-правовая форма 1 23 00 | Общества с ограниченной ответственностью

Вид(-ы) деятельности PCO

Тип отчёта В целом по организации



Код по ОКПО 81383495

ОКАТО 50401364000



Муниципальный район Город Новосибирск

Муниципальное образование Город Новосибирск

ОКТМО 50701000

Котлодержатель Нет

Система налогообложения ОСН

Контактные данные

Адрес организации Юридический 630051 г. Новосибирск ул. Позунова зд 15 к 1 э/о 3/14

Почтовый 630051 г. Новосибирск ул. Позунова зд 15 к 1 э/о 3/14

Руководитель ФИО Сумин Андрей Николаевич

Контактный телефон (383) 279-09-92

Главный бухгалтер ФИО Сёмка Андрей Константинович

Контактный телефон (383) 279-09-92

Должностное лицо, ответственное за составление формы ФИО Веселова Наталья Анатольевна

Должность инженер - энергетик

Контактный телефон (383) 279-09-92

e-mail nat-oge@yandex.ru

Дата последнего обновления реестра организаций: 14.02.2023, 13:21:10

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

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

[Загрузить](#)



№ 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	117 414,461	115 049,436	0,000	2 365,025	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
1.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Добавить организацию от снежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	117 414,461	115 049,436	0,000	2 365,025	0,000
1.4.1	АО "Региональные электрические сети"	тыс.кВт*ч	430	117 414,461	115 049,436		2 365,025	
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,000				
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	107 252,010	104 913,946	0,000	2 338,064	0,000
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	69 738,420	67 400,356		2 338,064	
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	снежными сетевыми организациями:	тыс.кВт*ч	750	37 513,590	37 513,590	0,000	0,000	0,000
4.3.1	АО "Региональные электрические сети"	тыс.кВт*ч	750	37 513,590	37 513,590		0,000	
4.3.2	ООО "НГСК"	тыс.кВт*ч	750	212,965	212,965			
4.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	0,000				
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	209,886	209,886			
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	9 016,651	9 016,651			
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	935,914	908,953		26,961	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	тыс.кВт*ч	1010	1 100,000	1 073,039		26,961	
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-164,086	-164,086	0,000	0,000	0,000
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	17,279	16,931	0,000	0,348	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
12.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	Добавить организацию от снежных сетевых организаций:	МВт	1460	17,279	16,931	0,000	0,348	0,000
12.4.1	АО "Региональные электрические сети"	МВт	1460	17,279	16,931		0,348	
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	0,000				
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	15,763	15,439	0,000	0,344	0,000
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
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	10,263	9,919		0,344	
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	снежными сетевыми организациями:	МВт	1780	5,520	5,520	0,000	0,000	0,000
15.3.1	АО "Региональные электрические сети"	МВт	1780	5,489	5,489			
15.3.2	ООО "НГСК"	МВт	1780	0,031	0,031			
15.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,000				
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,031	0,031			
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	1,327	1,327			
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	0,138	0,134		0,004	
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	МВт	2040	0,150	0,150			
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	-0,012	-0,016	0,000	0,004	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность</b>								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	0,000				
24	Максимальная мощность	МВт	2080	42,885	42,432		0,452	
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,000				
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям</b>								
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	107 800,306	107 800,306	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	107 800,306	107 800,306	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	13,836	13,836			
26.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2150	107 800,306	107 800,306	0,000	0,000	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				
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				
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	Самодельским, огороженными или дачными некоммерческими объединениями граждан	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозными организациями	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 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				
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				
<b>V. Стоимость услуг</b>								
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	20 896,847	20 896,847	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	20 896,847	20 896,847	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	17 543,186	17 543,186			
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	3 353,661	3 353,661			
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				