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

	Субъект РФ	Новосибирская область				
	Cyobert F P	Отчетный период				
Год		2021				
Месяц		ГОД				
Наимен	нование организации	ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"				
Форма № 46-ЭЭ	инн	5401330397				
Приказ Росстата:	кпп 💮	540101001				
Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	Вид деятельности	PCO				
Месячная, годовая	Тип отчета	В целом по организации				
песячная, годовая	окпо	62921928				
	OKATO	50401364000				
Муниципальный район		Город Новосибирск				
Муниципальное образование ОКТМО		Город Новосибирск				
		50701000				
Котлодержатель		Her				
Плательщик НДС		Да				
	2000000000	Адрес организации				
Юридический адрес:		г.Новосибирск ул. Ползунова 15				
Почтовый адрес:		г.Новосибирск ул. Ползунова 15				
	<i>ş</i>	Руководитель				
Фамилия, имя, отчество		Сумин Андрей Николаевич				
(код) номер телефона		(383) 2790992				
		Главный бухгалтер				
Фамилия, имя, отчество		Сёмка А.К.				
(код) номер телефона		(383) 2790992				
	,	Должностное лицо, ответственное за составление формы				
Фаг	милия, имя, отчество	Веселова Наталья Анатольевна				
	Должность	инженер-энергетик				
(1	код) номер телефона	(383) 2790992				
	e-mail	nat-oge@yandex.ru				
репоставляют						

Предоставляют:

предоставляют:
оридические 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

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"

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

NO -2-		Код	D-	10 ОКЕИ: 1000 киловатт-часов — 246, мегаватт — 215, тысяча рублей — 3 В том числе по уровню напряжения				
Nº n/n	Наименование показателя	строки	Bcero	ВН	CH1	CH2	HH	
C	1	2	3		5	21	***************************************	
	I. Ə	тектроэнер	гия (тыс. кВт ч)					
	Поступление в сеть из других организаций:	10	112 271,767	109 862,125	0,000	2 409,642	0,000	
.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000					
.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Добавить организацию	ł				energia de la companya de la company	i de la composición del composición de la compos	
.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Добавить организацию		erinari e n engante (en appenen en e n erinari esta esta en					
.4	от смежных сетевых организаций:	430	112 271,767	109 862,125	0,000	2 409,642	0,000	
1.4.1	АО "Региональные электрические сети"	431	112 271,767	109 862,125		2 409,642	annia anna anna anna anna anna anna ann	
	Добавить организацию			4444				
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения	630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1	BH	640	0,000					
2.2	CH1	650	0,000			***************************************		
2.3	CH2	660	0,000			19 (110 1970 CO. 100 110 110 110 110 110 110 110 110 11	o- x9u	
2.4	НН	670	0,000				Commence of the Commence of th	
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000			····		
1	Отпуск из сети:	690	102 179,676	99 797,508	0,000	2 382,168	0,000	
1.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по				0,000	2 302/100		
	передаче электрической энергии, в том числе: потреоителям, опосредованно подключенным к шинам	700	0,000					
1.1.1	гоченаторов	710	0,000			•		
1.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	63 014,794	60 632,626		2 382,168		
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000					
1.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам	740	0,000					
1.3	генераторов	750	20.464.000	20.464.002	0.000		2.000	
1.3.1	смежным сетевым организациям:	750	39 164,882	39 164,882	0,000	0,000	0,000	
1.3.1	АО "Региональные электрические сети"	751	39 164,882	39 164,882			S	
1 /	Добавить организацию	050	0.000					
1.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000		•	6-500 th the the the construction of the terms are the construction of the terms are the construction of the terms are the construction of the con		
)	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	0,000			***************************************	**************************************	
5	Хозяйственные нужды организации	970	227,066	227,066			***************************************	
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	8 576,167	8 576,167				
3	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	1 288,858	1 261,384		27,474	**************************************	
3.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000					
)	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	1 160,000	1 132,526	anni condendera e ref	27,474		
.0	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	128,858	128,858	0,000	0,000	0,000	
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
		LL	ость (МВт)					
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	16,523	16,168	0,000	0,355	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				-,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	0,000	3,000	
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	16,523	16,168	0,000	0,355	0,000	
12.4.1	АО "Региональные электрические сети"	1461	16,523	16,168		0,355		
	Добавить организацию			/				
13	Гоступление в сеть из других уровнеи напряжения	1660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13.1	(толисформация) ВН	1670	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13.2	CH1	1680	0,000					
13.3	CH2	1690	0,000					
13.4	HH	1700	0,000					
	·		···	****				
.4	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000	44.20	0.000			
	Отпуск из сеги: прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по	1720	15,038	14,687	0,000	0,351	0,000	
5.1	передаче электрической энергии, в том числе: потребителям, опосредованно подключенным к шинам	1730	0,000	Braditesia an	And it is a second of the seco			
5.1.1	потреоителям, опосредованно подключенным к шинам	1740	0,000				M. C.	
5.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	9,274	8,923		0,351		
5.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000				200.000 Mar. 100 Mar	
5.2.1.1	потреоителям, опосредованно подключенным к шинам	1770	0,000				Caracacian Caracacacacacacacacacacacacacacacacacaca	
·····	смежным сетевым организациям:	1780	5,764	5,764	0,000	0,000	0,000	
15.3			-1.0.1	~// W 13	0,000	0,000	0,000	
15.3 15.3.1	АО "Региональные электрические сети"	1781	5,764	5,764				

15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000	•			90.000.00
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,000				***************************************
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,033	0,033			(c) (1000 (100) (1000 (100) (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (1000 (100) (1000 (1000 (100) (1000 (1000 (100) (1000 (1000 (1000 (100) (1000 (100) (1000 (100) (1000 (100) (1000 (100) (1000 (100) (1000 (100) (1000 (100) (1000 (100) (1000 (100) (1000 (100) (1000 (100) (1000) (1000 (100) (1000 (100) (1000 (100) (1000) (1000 (100) (100
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	1,262	1,262	***************************************		***************************************
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,190	0,186		0,004	****************
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				<u> </u>
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,160	0,156		0,004	
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,030	0,030	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	An and a second	III. Мощ	ность (МВт)				
23	Заявленная мощность	2070	41,064	41,064	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		
24	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
	IV. Фактический полезный	7					
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	103 357,956	103 357,956	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	103 357,956	103 357,956			
26.2 26.2.1	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	0,000				
26.2.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт) компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2140	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2150 2160	0,000	0,000	0,000	0.000	0.000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	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) электроотопительным установками и приравненным к нему категориям потребителей:	2200	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	***************************************			V0000000000000000000000000000000000000
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:	2230	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	2260	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 Садоводческим, огородническим или дачным	2280	0,000				
27.1.2.4	нокоммориоским объединониям сраждан	2290	0,000	•		••••	A 1000 MODAL CONTRACTOR AND CONTRACT
27.1.2.5 27.1.2.6	Религиозным организациям Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в	2300	0,000				**************************************
27.1.2.7	целях потребления осужденными в помещениях для их содержания Некоммерческим объединениям граждан (гаражностроительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные	2320	0,000				
	постройки физических лиц	ļ	-,	**************************************			
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000				
27.2.2 28	компенсация потерь (тыс. кВт ч) Оглачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по	2360	0,000	0.000	0.000	0.000	A 000
28.1	по одноставочному тарифу	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2	по одноставочному тарифу:	2380 2390	0,000	0,000	0,000	0,000	V. VVV
28.2.1	по двухставочному гарифу.	2400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	0,000				
		kana arang ka	услуг (тыс. руб.)				
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными	2420		15 250 623	0.000	0.000	n no-
	потребителями по прямым договорам и TCO):	ļ	15 250,673	15 250,673	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	15 250,673	15 250,673			
29.2 29.2.1	по двухставочному тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000	***************************************			
20.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов компенсация потерь	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000			***************************************	
29.2.2 30	CTOMMOCTE ACUAL OLIGINARIAMES EL SCO.	2400	0.000	0.000			
29.2.2 30 30.1	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480 2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0,0	0,0	0,00	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0,0	00			
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,0	00			
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,0	0,0	0,00	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,0	00			
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,0	00			
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,0	00			
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	0,0	0,0	0,00	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,0	00			
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,0	0,0	0,00	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,0	00			
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,0	00			

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

инженер-энергетик (должность)

(383) 2790992 (номер контактного телефона)

Веселова Наталья Анатольевна (Ф.И.О.)

 $\frac{19}{20}$ — 201 год (дата составления документа)

Директор ЗАО *Энергосервис каповец* Сумин А.Н.

3A0 "Эпергосерви "Чкаловец у_{овосибирс}