

Версия 1.0  
**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей**

Субъект РФ	Новосибирская область
Год	Отчетный период
Месяц	2018
Наименование организации	год
<b>Форма № 46-ЭЭ (передача)</b>	ЗАО "Энергосервис "Чкаловец"
ИНН	5401330397
КПП	540101001
Вид деятельности	PCO
Тип отчета	В целом по организации
ОКПО	62921928
ОКАТО	50401364000
Муниципальный район	Город Новосибирск
Муниципальное образование	Город Новосибирск
ОКТМО	50701000
Котлодержатель	Нет
Плательщик НДС	Да
Юридический адрес:	Адрес организации
Почтовый адрес:	г.Новосибирск ул. Ползунова 15
	г.Новосибирск ул. Ползунова 15
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Руководитель
	Сумин Андрей Николаевич
	(383) 2790992
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Главный бухгалтер
	Сёжка А.К.
	(383) 2790992
Фамилия, имя, отчество	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Должность	Веселова Наталья Анатольевна
(код) номер телефона	инженер-энергетик
e-mail	(383) 2790992
	nat-oge@yandex.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

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

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, Тысяча рублей – 384					
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
		В том числе по уровню напряжения						
		1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Электроэнергия (Тыс. кВт ч)</b>								
1	Поступление в сеть из других организаций:		10	123 365,099	120 540,899	0,000	2 824,200	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
1.3	<b>Добавить организацию</b> от несетевых организаций:		230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	<b>Добавить организацию</b> от смежных сетевых организаций:		430	123 365,099	120 540,899	0,000	2 824,200	0,000
1.4.1	АО "Региональные электрические сети"		431	123 365,099	120 540,899	0,000	2 824,200	0,000
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	ВН		640	0,000				
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	113 052,739	110 285,306	0,000	2 767,433	0,000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:		700	0,000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов		710	0,000				
4.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:		720	71 281,369	68 513,936		2 767,433	
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:		730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов		740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:		750	41 771,370	41 771,370	0,000	0,000	0,000
4.3.1	АО "Региональные электрические сети"		751	41 771,370	41 771,370	0,000	0,000	0,000
	<b>Добавить организацию</b>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям		950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения		960	0,000				
6	Хозяйственные нужды организации		970	229,973				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)		980	8 680,852	8 680,852			
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:		990	1 401,535	1 344,768		56,767	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)		1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)		1010	2 420,000	2 363,233		56,767	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период		1020	-1 018,465	-1 018,465	0,000	0,000	0,000
11	Небаланс		1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность (МВт)</b>								
12	Поступление в сеть из других организаций:		1040	18,156	17,740	0,000	0,416	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
12.3	<b>Добавить организацию</b> от несетевых организаций:		1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	<b>Добавить организацию</b> от смежных сетевых организаций:							
12.4.1	АО "Региональные электрические сети"		1460	18,156	17,740	0,000	0,416	0,000
	<b>Добавить организацию</b>		1461	18,156	17,740	0,000	0,416	0,000
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		1660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	ВН		1670	0,000				
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	16,638	16,230	0,000	0,408	0,000
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:		1730	0,000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов		1740	0,000				
15.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:		1750	10,491	10,083		0,408	
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:		1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов		1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:		1780	6,147	6,147	0,000	0,000	0,000
15.3.1	АО "Региональные электрические сети"		1781	6,147	6,147	0,000	0,000	0,000
	<b>Добавить организацию</b>							
15.4	населению и приравненным к нему категориям		1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения		1990	0,000				
17	Хозяйственные нужды организации		2000	0,034	0,034			
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)		2010	1,278	1,278			
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:		2020	0,206	0,198		0,008	
19.1	относимые на собственное потребление		2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)		2040	0,335	0,327		0,008	
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период		2050	-0,129	-0,129	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс		2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность (МВт)</b>								
23	Заявленная мощность		2070	41,064	41,064			
24	Максимальная мощность		2080	0,000				
25	Резервируемая мощность		2090	0,000				
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (Тыс. кВт ч; МВт)</b>								
26	Полезный отпуск конечным потребителям (Тыс. кВт ч):		2100	115 371,712	115 371,712	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу		2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:		2120	115 371,712	115 371,712	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:		2130	16,910	16,910			
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)		2140	0,000				

26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт·ч)	2150	115 371,712	115 371,712	0,000	0,000	0,000	0,000	
27	Полезный отпуск потребителями ПП, ЭСО (тыс. кВт·ч):	2160	0,000	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	0,000	
27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000	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	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:	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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:	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему категориям потребителей:	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.4	Садородческими, огородническими или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0,000	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	2310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.7	Некоммерческими объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт·ч)	2360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	0,000	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	0,000	
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0,000	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	0,000	
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт·ч)	2410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
29	V. Стоимость услуг (тыс. руб.)								
29.1	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	2420	21 999,174	21 999,174	0,000	0,000	0,000	0,000	
29.2	по одноставочному тарифу	2430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
29.2.1	по двухставочному тарифу:	2440	21 999,174	21 999,174	0,000	0,000	0,000	0,000	
29.2.1.1	мощность, в том числе:	2450	16 809,570	16 809,570	0,000	0,000	0,000	0,000	
29.2.1.2	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
29.2.2	компенсация потерь	2470	5 189,604	5 189,604	0,000	0,000	0,000	0,000	
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПП, ЭСО:	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.1.1	прочим потребителям	2500	0,000	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	0,000	
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0,000	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	0,000	
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	0,000	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	0,000	
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	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	0,000	
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000	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)

инженер-энергетик  
(должность)

Веселова Наталья Анатольевна  
(Ф.И.О.)

(383) 2790992  
(номер контактного телефона)

« 17 » 01 2019 год  
(дата составления документа)