

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

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Субъект РФ	Самарская область
Отчётный период	
Год	2022
Месяц	Год
Наименование ЮЛ / ИП	АО "ОРЭС-Тольятти"
ИНН	6166071494
КПП	632401001
ОГРН	1096193003246
Организационно-правовая форма	1 22 67 Непубличные акционерные общества
Вид(-ы) деятельности	PCO
Тип отчёта	В целом по организации
Код по ОКПО	62244770
ОКАТО	36440373000
Муниципальный район	городской округ Тольятти
Муниципальное образование	городской округ Тольятти
ОКТМО	36740000
Котлодержатель	Нет
Система налогообложения	ОСН

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 "ФСК ЕЭС"
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
ЕСХН - единый сельскохозяйственный налог

Контактные данные

Адрес организации	Юридический	445007, Самарская обл., г.Тольятти, б-р 50 Лет Октября, 50
	Почтовый	445000, Самарская обл., г.Тольятти, б-р 50 Лет Октября, 50
Руководитель	ФИО	Ганин Алексей Алексеевич
	Контактный телефон	(8482) 55-12-92
Главный бухгалтер	ФИО	нет
	Контактный телефон	(8482) 55-12-92
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Каролик Елена Ивановна
	Должность	ведущий экономист ПЭО
	Контактный телефон	(8482) 55-12-92, доб.379
	e-mail	karolik_el@oresilt.ru

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	634 913,167	509 413,099	28 135,793	97 364,275	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
<i>Добавить организацию</i>								
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>								
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	634 913,167	509 413,099	28 135,793	97 364,275	0,000
1.4.1	филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	тыс.кВт*ч	430	501 631,212	492 822,697	0,000	8 808,515	0,000
1.4.2	ЗАО "Энергетика и связь строительства"	тыс.кВт*ч	430	32 280,046	0,000	28 135,793	4 144,253	0,000
1.4.3	АО "Самарская сетевая компания"	тыс.кВт*ч	430	92 633,921	12 044,274	0,000	80 589,647	0,000
1.4.4	ООО "Самарская электросетевая компания"	тыс.кВт*ч	430	3 997,875	176,015	0,000	3 821,860	0,000
1.4.5	ООО "Тольяттиаулук"	тыс.кВт*ч	430	4 370,113	4 370,113	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>								
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	751 445,503	0,000	0,000	468 912,713	282 532,790
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	440 776,920			440 776,920	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	28 135,793			28 135,793	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	282 532,790				282 532,790
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	581 723,279	67 795,130	0,000	265 498,193	248 429,956
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 подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	258 495,018	42 788,456	0,000	152 769,617	62 936,945
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	258 495,018	42 788,456	0,000	152 769,617	62 936,945
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежными сетевыми организациями:	тыс.кВт*ч	750	100 514,332	24 936,002	0,000	75 463,114	115,216
4.3.1	ЗАО "Энергетика и связь строительства"	тыс.кВт*ч	750	2 053,349	0,000	0,000	2 053,349	0,000
4.3.2	АО "Электросеть-Волга"	тыс.кВт*ч	750	370,669	0,000	0,000	370,669	0,000
4.3.3	АО "Самарская сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	93 373,914	24 936,002	0,000	68 437,912	0,000
4.3.4	ООО "Сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	96,436	0,000	0,000	96,436	0,000
4.3.5	Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	750	517,486	0,000	0,000	517,486	0,000
4.3.6	ООО "Волжская сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	1 305,630	0,000	0,000	1 305,630	0,000
4.3.7	ООО "Поволжская сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	1 831,477	0,000	0,000	1 831,477	0,000
4.3.8	ООО "Самарэлектросеть"	тыс.кВт*ч	750	259,876	0,000	0,000	144,660	115,216
4.3.9	ООО "Старополюская Электросеть"	тыс.кВт*ч	750	422,725	0,000	0,000	422,725	0,000
4.3.10	ООО "Самарская электросетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	282,770	0,000	0,000	282,770	0,000
<i>Добавить организацию</i>								
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	222 713,929	70,672	0,000	37 265,462	185 377,795
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	751 445,503	440 776,920	28 135,793	282 532,790	0,000
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	828,234	0,000	0,000	828,234	0,000
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	52 361,654	841,049	0,000	17 417,771	34 102,834
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	51 237,493	822,993	0,000	17 043,825	33 370,675
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	тыс.кВт*ч	1020	1 124,161	18,056	0,000	373,946	732,159
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	102,303	82,086	4,537	15,680	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
<i>Добавить организацию</i>								
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>								
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	102,303	82,086	4,537	15,680	0,000
12.4.1	филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	МВт	1460	80,836	79,416	0,000	1,420	0,000
12.4.2	ЗАО "Энергетика и связь строительства"	МВт	1460	5,202	0,000	4,537	0,665	0,000
12.4.3	АО "Самарская сетевая компания"	МВт	1460	14,915	1,937	0,000	12,978	0,000
12.4.4	ООО "Самарская электросетевая компания"	МВт	1460	0,645	0,028	0,000	0,617	0,000
12.4.5	ООО "Тольяттиаулук"	МВт	1460	0,705	0,705	0,000	0,000	0,000
<i>Добавить организацию</i>								
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	121,081	0,000	0,000	75,557	45,524
13.1	ВН	МВт	1670	71,020			71,020	0,000
13.2	СН1	МВт	1680	4,537			4,537	0,000
13.3	СН2	МВт	1690	45,524				45,524
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	93,768	10,931	0,000	42,785	40,052
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	41,669	6,902	0,000	24,621	10,146
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	41,669	6,902	0,000	24,621	10,146
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежными сетевыми организациями:	МВт	1780	16,193	4,018	0,000	12,156	0,019
15.3.1	ЗАО "Энергетика и связь строительства"	МВт	1780	0,331	0,000	0,000	0,331	0,000
15.3.2	АО "Электросеть-Волга"	МВт	1780	0,060	0,000	0,000	0,060	0,000
15.3.3	АО "Самарская сетевая компания"	МВт	1780	15,042	4,018	0,000	11,024	0,000
15.3.4	ООО "Сетевая компания"	МВт	1780	0,015	0,000	0,000	0,015	0,000
15.3.5	Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1780	0,083	0,000	0,000	0,083	0,000
15.3.6	ООО "Волжская сетевая компания"	МВт	1780	0,211	0,000	0,000	0,211	0,000
15.3.7	ООО "Поволжская сетевая компания"	МВт	1780	0,294	0,000	0,000	0,294	0,000
15.3.8	ООО "Самарэлектросеть"	МВт	1780	0,042	0,000	0,000	0,023	0,019
15.3.9	ООО "Старополюская Электросеть"	МВт	1780	0,068	0,000	0,000	0,068	0,000
15.3.10	ООО "Самарская электросетевая компания"	МВт	1780	0,047	0,000	0,000	0,047	0,000
<i>Добавить организацию</i>								
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	35,906	0,011	0,000	6,008	29,887
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	121,081	71,020	4,537	45,524	0,000
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,133	0,000	0,000	0,133	0,000
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	8,402	0,135	0,000	2,795	5,472
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	8,256	0,133	0,000	2,746	5,377
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	0,146	0,002	0,000	0,049	0,095
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	85,823	9,554	0,000	38,099	38,170
24	Максимальная мощность	МВт	2080	159,148	20,105	0,000	60,805	78,238
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	73,325	10,551	0,000	22,706	40,068
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям								
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	0,000	0,000	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	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	481 208,947	42 859,128	0,000	190 035,079	248 314,740
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	452 298,837	25 671,029	0,000	179 161,155	247 466,653
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	229 584,908	25 600,357	0,000	141 895,693	62 088,858
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	222 713,929	70,672	0,000	37 265,462	185 377,795
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	92 413,864	0,000	0,000	1 633,445	90 780,419
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	92 413,864	0,000	0,000	1 633,445	90 780,419
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	115 284,663	0,000	0,000	21 225,497	94 059,166
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	115 284,663	0,000	0,000	21 225,497	94 059,166
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	10 312,160	0,000	0,000	10 290,960		21,200
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	500,670	0,000	0,000	254,000		246,670
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	69,640	0,000	0,000	0,000		69,640
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	4 132,932	70,672	0,000	3 861,560		200,700
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	28 910,110	17 188,099	0,000	10 873,924		848,087
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	3,711	2,087	0,000	1,507		0,117
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	28 910,110	17 188,099	0,000	10 873,924		848,087
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					
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	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000					
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000					
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000					
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000					
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	1 263 472,959	70 181,780	0,000	622 736,878		570 554,301
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	1 191 098,864	44 107,201	0,000	581 113,092		565 878,571
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	940 106,589	43 976,289	0,000	551 605,427		344 524,873
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	250 992,275	130,912	0,000	29 507,665		221 353,698
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	250 992,275	130,912	0,000	29 507,665		221 353,698
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000					
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	72 374,095	26 074,579	0,000	41 623,786		4 675,730
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	63 678,863	23 455,880	0,000	36 604,436		3 618,547
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000					
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	8 695,232	2 618,699	0,000	5 019,350		1 057,183
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	14 292,504	7 156,590	0,000	7 135,914		0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	4 705,925	0,000	0,000	4 705,925		0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	9 586,579	7 156,590	0,000	2 429,989		0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	9 043,819	6 858,510	0,000	2 185,309		0,000
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	542,760	298,080	0,000	244,680		0,000