



обновление данных для проверки отчёта

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

ИМПОРТ ДАННЫХ

[Как использовать?](#)



Субъект РФ	Самарская область
Отчётный период	
Год	2023
Месяц	Год
Наименование ЮЛ / ИП	АО "ОРЭС-Тольятти"
ИНН	6166071494
КПП	632401001
ОГРН	1096193003246
Организационно-правовая форма	1 22 47 Публичные 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

Контактные данные

Адрес организации	Юридический	445007, Самарская обл., г.Тольятти, б-р 50 лет Октября, 50
	Почтовый	445007, Самарская обл., г.Тольятти, б-р 50 лет Октября, 50
Руководитель	ФИО	Ганин Алексей Алексеевич
	Контактный телефон	8 (8482) 55-12-92
Главный бухгалтер	ФИО	нет
	Контактный телефон	8 (8482) 55-12-92
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Каролик Елена Ивановна
	Должность	ведущий экономист ПЭО
	Контактный телефон	8 (8482) 55-12-92, доб. 379
	e-mail	e.karolik@ores-togliatti.ru

Форма № 46-ЭЭ (передача)

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

№ 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	621 027,635	499 400,852	27 789,601	93 837,182	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 смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	621 027,635	499 400,852	27 789,601	93 837,182	0,000
1.4.1	филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	тыс.кВт*ч	430	488 429,401	479 242,332		9 187,069	
1.4.2	ЗАО "Энергетика и связь строительства"	тыс.кВт*ч	430	31 832,893		27 789,601	4 043,292	
1.4.3	АО "Самарская сетевая компания"	тыс.кВт*ч	430	95 250,090	18 222,180	0,000	77 027,910	0,000
1.4.4	ООО "Самарская электросетевая компания"	тыс.кВт*ч	430	3 773,842	194,931	0,000	3 578,911	
1.4.5	ООО "Тольяттиауток"	тыс.кВт*ч	430	1 741,409	1 741,409	0,000	0,000	0,000
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	742 114,406	0,000	0,000	465 956,934	276 157,472
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	438 167,333			438 167,333	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	27 789,601			27 789,601	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	276 157,472				276 157,472
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	567 404,440	60 367,554	0,000	264 899,439	242 137,447
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 ПП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	253 771,267	35 288,488	0,000	155 838,677	62 644,102
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	253 771,267	35 288,488		155 838,677	62 644,102
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	98 751,424	25 023,546	0,000	73 633,245	94,633
4.3.1	ЗАО "Энергетика и связь строительства"	тыс.кВт*ч	750	2 036,330			2 036,330	
4.3.2	АО "Электросеть-Волга"	тыс.кВт*ч	750	405,452			405,452	
4.3.3	АО "Самарская сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	90 395,169	25 023,546		65 371,623	
4.3.4	Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	750	685,488			685,488	
4.3.5	ООО "Волжская сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	1 773,091			1 773,091	
4.3.6	ООО "Самарэлектросеть"	тыс.кВт*ч	750	296,629			201,996	94,633
4.3.7	ООО «Ставропольская Электросеть»	тыс.кВт*ч	750	509,907			509,907	
4.3.8	ООО "Регион Энерго"	тыс.кВт*ч	750	2 337,846			2 337,846	
4.3.9	ООО "ЭнергоШанс"	тыс.кВт*ч	750	88,402			88,402	
4.3.10	ООО "Самарская электросетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	223,110			223,110	
4.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	214 881,749	55,520	0,000	35 427,517	179 398,712
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	742 114,406	438 167,333	27 789,601	276 157,472	0,000
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	803,440	0,000	0,000	803,440	0,000
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	52 819,755	865,965	0,000	17 933,765	34 020,025
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	52 354,606	858,337	0,000	17 775,834	33 720,435
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	465,149	7,628	0,000	157,931	299,590
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	102,362	82,302	4,585	15,475	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 смежных сетевых организаций:	МВт	1460	102,362	82,302	4,585	15,475	0,000
12.4.1	филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"	МВт	1460	80,494	78,979		1,515	
12.4.2	ЗАО "Энергетика и связь строительства"	МВт	1460	5,251		4,585	0,666	
12.4.3	АО "Самарская сетевая компания"	МВт	1460	15,710	3,004		12,706	
12.4.4	ООО "Самарская электросетевая компания"	МВт	1460	0,621	0,032	0,000	0,589	
12.4.5	ООО "Тольяттиауток"	МВт	1460	0,286	0,286	0,000	0,000	0,000
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	122,302	0,000	0,000	76,787	45,515
13.1	ВН	МВт	1670	72,202			72,202	
13.2	СН1	МВт	1680	4,585			4,585	
13.3	СН2	МВт	1690	45,515				45,515
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	93,535	9,957	0,000	43,663	39,915
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 ПП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	41,841	5,823	0,000	25,685	10,332
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	41,841	5,823		25,685	10,332
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	16,279	4,125	0,000	12,138	0,016
15.3.1	ЗАО "Энергетика и связь строительства"	МВт	1780	0,335			0,335	
15.3.2	АО "Электросеть-Волга"	МВт	1780	0,067			0,067	
15.3.3	АО "Самарская сетевая компания"	МВт	1780	14,903	4,125	0,000	10,778	
15.3.4	Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1780	0,113	0,000	0,000	0,113	0,000
15.3.5	ООО "Волжская сетевая компания"	МВт	1780	0,292			0,292	0,000
15.3.6	ООО "Самарэлектросеть"	МВт	1780	0,049	0,000	0,000	0,034	0,016
15.3.7	ООО «Ставропольская Электросеть»	МВт	1780	0,084	0,000	0,000	0,084	0,000
15.3.8	ООО "Регион Энерго"	МВт	1780	0,385			0,385	0,000
15.3.9	ООО "ЭнергоШанс"	МВт	1780	0,015			0,015	0,000
15.3.10	ООО "Самарская электросетевая компания"	МВт	1780	0,037			0,037	
15.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	МВт	1980	35,415	0,009	0,000	5,839	29,567
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	122,302	72,202	4,585	45,515	0,000
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,132	0,000	0,000	0,132	0,000
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	8,695	0,143	0,000	2,952	5,600
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	8,631	0,142	0,000	2,930	5,559
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,064	0,001	0,000	0,022	0,041
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	81,936	8,531	0,000	37,956	35,449
24	Максимальная мощность	МВт	2080	161,128	14,455	0,000	63,094	83,579
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	79,192	5,924	0,000	25,138	48,130
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 подключённым к шинам генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2150	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ПП, ЭСО:	тыс.кВт*ч	2160	468 653,016	35 344,008	0,000	191 266,194	242 042,814
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	440 282,904	18 227,109	0,000	183 346,621	238 709,174
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	225 401,155	18 171,589	0,000	147 919,104	59 310,462
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	214 881,749	55,520	0,000	35 427,517	179 398,712
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2200	88 901,594	0,000	0,000	738,361	88 163,233
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	88 901,594	0,000	0,000	738,361	88 163,233
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2220	0,000				
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2230	110 981,325	0,000	0,000	20 316,926	90 664,399
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	110 981,325	0,000	0,000	20 316,926	90 664,399
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населённых 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	10 355,270	0,000	0,000	10 334,680		20,590
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	538,160	0,000	0,000	266,570		271,590
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	75,580	0,000	0,000	0,000		75,580
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	4 029,820	55,520	0,000	3 770,980		203,320
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	28 370,112	17 116,899	0,000	7 919,573		3 333,640
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	3,356	1,801	0,000	1,076		0,479
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	28 370,112	17 116,899	0,000	7 919,573		3 333,640
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					
V. Стоимость услуг									
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и TCO):	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	1 405 222,873	64 702,993	0,000	715 879,856		624 640,024
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	1 320 599,487	35 387,623	0,000	682 050,465		603 161,399
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	1 055 403,514	33 883,363	0,000	649 261,358		372 258,793
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	265 195,973	1 504,260	0,000	32 789,107		230 902,606
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	265 195,973	1 504,260	0,000	32 789,107		230 902,606
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000					
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	84 623,386	29 315,370	0,000	33 829,391		21 478,625
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	73 292,537	26 436,855	0,000	29 771,782		17 083,900
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000					
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	11 330,849	2 878,515	0,000	4 057,609		4 394,725
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	12 625,628	7 085,303	0,000	5 540,325		0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	2 608,908	0,000	0,000	2 608,908		0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	10 016,720	7 085,303	0,000	2 931,417		0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	9 305,306	6 966,299	0,000	2 339,007		0,000
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	711,414	119,004	0,000	592,410		0,000