



обновление данных для проверки отчёта

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

ИМПОРТ ДАННЫХ

Как использовать?



Контактные данные		
Адрес организации	Юридический	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69
	Почтовый	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69
Руководитель	ФИО	Зеников Сергей Анатольевич
	Контактный телефон	8634-619-285
Главный бухгалтер	ФИО	Боровкова Ольга Жоржевна
	Контактный телефон	8634-619-285
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Зеников Сергей Анатольевич
	Должность	Генеральный директор
	Контактный телефон	8634-619-285
	е-mail	rs-energo@tambler.ru

Дата последнего обновления реестра организаций: 24.02.2025, 08:55:58

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

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

[Загрузить](#)

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
НПД - налог на профессиональный доход
ЕСНН - единый сельскохозяйственный налог

URL-ссылку на пояснительную записку (документ) необходимо указывать только в случае, если срок представления отчёта за период истёк



Статистика предоставления отчётов за 2025 год

Месяц	Дата отчёта	Статус отчёта
Январь	25.02.2025 13:41:58	Принят
Февраль	20.05.2025 16:23:01	Принят
		На рассмотрении
Март	21.05.2025 08:55:18	Принят
		На рассмотрении
Апрель	20.05.2025 14:37:34	Принят
Май	23.06.2025 11:13:00	Принят
Июнь	22.07.2025 11:14:11	Принят
Июль	21.08.2025 16:12:14	Принят
Август	25.09.2025 14:40:35	Принят
Сентябрь	16.10.2025 08:44:07	Принят
Октябрь	20.11.2025 14:55:41	Принят
Ноябрь	24.12.2025 15:54:28	Принят

Источник данных для выбора организаций на листе "Отпуск ЭЭ сет организациями"

Реестр ФГИС ЕИАС

В том числе по уровням напряжения

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровням напряжения				Итого
					ВН	СН1	СН2	НН	
I. Электроэнергия									
1	Поступление в сеть из других организаций:								
1.1	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.кВт*ч	10	25 246,154	18 947,448	2 094,381	4 187,099		17 226
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	20	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	25 246,154	18 947,448	2 094,381	4 187,099		17 226
1.4.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	24 982,944	18 947,448	2 094,381	3 923,889		17 226
1.4.2	ОАО «Российские Железные Дороги»	тыс.кВт*ч	430	1,316			1,316		
1.4.3	АО «Доэнерго»	тыс.кВт*ч	430	261,894			261,894		
2	Добавить организацию	тыс.кВт*ч	630	9 091,971	0,000	0,000	7 247,889		1 844,082
2.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	640	5 300,283			5 300,283		
2.2	ВН	тыс.кВт*ч	650	1 947,606			1 947,606		
2.3	СН1	тыс.кВт*ч	660	1 844,082					1 844,082
2.4	СН2	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	24 366,219	13 647,165	0,000	8 858,044		1 861,010
4.1	прямых 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 ПУ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	9 638,653	1 175,800		8 153,476		309,377
4.2.1	прочими потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000					
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000					
4.3	смежных сетевых организациях:	тыс.кВт*ч	750	12 868,341	12 471,365	0,000	396,976		0,000
4.3.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	750	50,509	4 260,372		342,609		50,509
4.3.2	ООО «Юстрой-Электросеть»	тыс.кВт*ч	750	7 334,573	7 334,573	0,000			
4.3.3	АО «Доэнерго»	тыс.кВт*ч	750	0,000					
4.3.4	ОАО «Российские Железные Дороги»	тыс.кВт*ч	750	121,567	121,567	0,000			
4.3.5	ООО «ДоэнергоТранзит»	тыс.кВт*ч	750	214,830	214,830	0,000			
4.3.6	ООО «Омская сетевая компания»	тыс.кВт*ч	750	391,706	391,706	0,000			
4.3.7	ООО «Энергопром»	тыс.кВт*ч	750	0,810					0,810
4.3.8	ООО «ФедералТранспорт»	тыс.кВт*ч	750	148,317	148,317	0,000			3,048
4.3.9	ООО «СК «Телера»	тыс.кВт*ч	750	3,048					
4.3.10	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	тыс.кВт*ч	750						
4.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	1 859,225	5 300,283	1 947,606	307,592		1 551,633
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	9 073,505			1 825,616		
6	Косвенные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000					
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000					0,298
8	Общий объем потерь (фактическое значение), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	898,401			751,328		
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000					
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводем прогнозного баланса)	тыс.кВт*ч	1010	1 043,417	0,000		1 043,417		0,298
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводем прогножном балансе за соответствующий расчетный период	тыс.кВт*ч	1020	-145,016	0,000		-292,089		0,000
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000		0,000		
II. Мощность									
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	55,663	41,776	4,618	9,232		0,038
12.1	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	МВт	1050	0,000	0,000	0,000	0,000		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	55,663	41,776	4,618	9,232		0,038
12.4.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	55,083	41,776	4,618	8,651		0,038
12.4.2	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,003			0,003		
12.4.3	АО «Доэнерго»	МВт	1460	0,577			0,577		
13	Добавить организацию	МВт	1660	29,251	0,000	0,000	23,701		5,550
13.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1670	19,490			19,490		

13.2	СН1		МВт	1680	4,211			4,211	
13.3	СН2		МВт	1690	5,550				5,550
13.4	НН		МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)		МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:		МВт	1720	53,871			25,998	5,587
15.1	прямые прочие потребления по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии		МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребления, опосредованно подключенными к шинам генераторов		МВт	1740	0,000				
15.2	потребителями ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:		МВт	1750	28,936		3,530		24,478
15.2.1	прочими потребителями, в том числе:		МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителями, опосредованно подключенными к шинам генераторов		МВт	1770	0,000				
15.3	смежными сетевыми организациями:		МВт	1780	19,353			0,000	0,597
15.3.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Россетиэнерго»		МВт	1780	6,923		18,756		0,515
15.3.2	ООО «Юг-Строй-Электросеть»		МВт	1780	0,076		6,407		0,076
15.3.3	АО «Донэнерго»		МВт	1780	11,031		11,031		
15.3.4	ОАО «Российские Железные Дороги»		МВт	1780	0,000		0,000		
15.3.5	ООО «Донанерготрэнэвт»		МВт	1780	0,183		0,183		
15.3.6	ООО «Южная сетевая компания»		МВт	1780	0,323		0,323		
15.3.7	ООО «Энерготранс»		МВт	1780	0,589		0,589		0,000
15.3.8	ООО «Реэнерготранспорт»		МВт	1780	0,001		0,000		0,001
15.3.9	ООО «СК «Тесла»		МВт	1780	0,223		0,223		
15.3.10	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»		МВт	1780	0,005				0,005
15.4	Добавить организацию		МВт	1980	5,582				0,923
16	население и приравненные к ним группы		МВт	1990	28,556		19,490		4,855
17	Отпуск в сеть других уровней напряжения		МВт	2000	0,000				
18	Хозяйственные нужды организации		МВт	2010	0,000				
19	Собственное потребление (совмещение деятельности)		МВт	2020	2,487		0,000		2,080
19.1	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:		МВт	2030	0,000				
20	относительные на собственное потребление		МВт	2040	2,487				2,487
21	Нормативные потери (субъекты потерь, учтенные в сводем прогнозом балансе)		МВт	2050	0,000		0,000		-0,407
22	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводем прогнозом балансе за соответствующий расчетный период		МВт	2060	0,000		0,000		0,000
23	Небаланс:		МВт	2070	55,653		41,776		9,232
24	Заявленная мощность		МВт	2080	150,000				150,000
25	Максимальная мощность		МВт	2090	0,000				
26	Резервированная мощность		МВт	2100	0,000				
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям									
26.1	Полезный отпуск конечным потребителям:		Тыс.кВт*ч	2110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2	по одноставочному тарифу		Тыс.кВт*ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	по двухставочному тарифу:		МВт	2130	0,000				
26.2.1.1	мощность, в том числе:		МВт	2140	0,000				
26.2.2	опосредованно подключенным к шинам генераторов		Тыс.кВт*ч	2150	0,000				
27	компенсация потерь		Тыс.кВт*ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	Полезный отпуск потребителями ГП, ЭСО:		Тыс.кВт*ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочими потребителями		Тыс.кВт*ч	2180	0,000				
27.1.2	по одноставочному тарифу:		Тыс.кВт*ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	населению 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	населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроподогревательными установками		Тыс.кВт*ч	2210	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.2	в пределах 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 электроподогревательными 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	населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроподогревательными установками		Тыс.кВт*ч	2240	0,000				
27.1.2.2.2	в пределах 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	Садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан		Тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозных организаций		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	Некоммерчески объединения граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.руб/ч	2320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2	по двуставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб/ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	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
28	компенсация потерь	тыс.руб/ч	2360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	Оплавляемый сетевыми организациями объемы оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.руб/ч	2370	11 497,878	1 175,800	0,000	8 461,068	1 861,010	1 861,010
28.2	по двуставочному тарифу:	тыс.руб/ч	2380	0,000	0,000	0,000	8 461,068	1 861,010	1 861,010
28.2.1	мощность	тыс.руб/ч	2390	11 497,878	1 175,800	0,000	25,401	5,587	5,587
28.2.2	компенсация потерь	МВт	2400	34,518	3,530	0,000	8 461,068	1 861,010	1 861,010
28.2.2	компенсация потерь	тыс.руб/ч	2410	11 497,878	1 175,800	0,000	8 461,068	1 861,010	1 861,010
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	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2	по двуставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1.1	опосредованно подключенным с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	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	0,000
30.1.1	прочими потребителями	тыс.руб.	2500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2	по двуставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1.1	опосредованно подключенным с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	24 888,054	2 570,722	0,000	18 294,608	4 022,720	4 022,720
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000	0,000	0,000	18 294,608	4 022,720	4 022,720
31.2	по двуставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	24 888,054	2 570,722	0,000	18 294,608	4 022,720	4 022,720
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	19 031,478	1 966,314	0,000	13 952,960	3 112,204	3 112,204
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	5 856,577	604,413	0,000	4 341,648	910,516	910,516

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

Генеральный директор
(должность)
88634-619-285
(номер контактного телефона)

Зеников Сергей Анатольевич
(ФИ.О.)
« » 20 год
(дата составления документа)



(подпись)