

<b>Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей</b>							
Субъект РФ	Нижегородская область						
Год	2021						
Месяц	октябрь						
Срок предоставления отчета истек	Нет						
Ссылка на обосновывающие материалы							
Наименование организации	<b>ЗАО "Концерн Термаль"</b>						
ИНН	5261017382						
КПП	526101001						
Вид деятельности	Сетевая компания						
Муниципальный район	город Нижний Новгород						
Муниципальное образование	город Нижний Новгород						
ОКТМО	22701000						
Юридический адрес:	Адрес организации						
Почтовый адрес:	603950, г.Нижний Новгород пр-т Гагарина, 178						
	603950, г.Нижний Новгород пр-т Гагарина, 178						
	Руководитель						
Фамилия, имя, отчество	Буланов Владимир Анатольевич						
(код) номер телефона	8-831-4663674						
	Главный бухгалтер						
Фамилия, имя, отчество	Пурихова Ирина Геннадьевна						
(код) номер телефона	8-831-4693564						
	Должностное лицо, ответственное за составление формы						
Фамилия, имя, отчество	Шунаев И.Б.						
Должность	гл.инженер-гл.энергетик						
(код) номер телефона	8-831-4663792						
e-mail	termalenergy@rambler.ru						
<b>Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей</b>							
Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384							
№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>							
<b>1</b>	<b>Поступление в сеть из других организаций:</b>	<b>10</b>	<b>3 187,909</b>	<b>1 056,598</b>	<b>0,000</b>	<b>2 113,196</b>	<b>18,115</b>
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	1 056,598	1 056,598			
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	1 065,656	0,000	0,000	1 056,598	9,058
<b>Добавить организацию</b>							
1.3	от несетевых организаций:	230	1 065,656	0,000	0,000	1 056,598	9,058
<b>Добавить организацию</b>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	1 065,656	0,000	0,000	1 056,598	9,058
<b>Добавить организацию</b>							
<b>2</b>	<b>Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)</b>	<b>630</b>	<b>1 065,656</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>1 056,598</b>	<b>9,058</b>
2.1	ВН	640	1 056,598			1 056,598	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	9,058				9,058
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	<b>Отпуск из сети:</b>	<b>690</b>	<b>1 630,541</b>	<b>1 056,598</b>	<b>0,000</b>	<b>565,306</b>	<b>8,637</b>
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 ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	564,885			556,248	8,637
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	564,885			556,248	8,637
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	<b>Отпуск в сеть других уровней напряжения</b>	<b>960</b>	<b>1 065,656</b>	<b>1 056,598</b>		<b>9,058</b>	
6	<b>Хозяйственные нужды организации</b>	<b>970</b>	<b>0,000</b>				
7	<b>Собственное потребление (совмещение деятельности)</b>	<b>980</b>	<b>440,257</b>			<b>440,257</b>	
8	<b>Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:</b>	<b>990</b>	<b>51,456</b>			<b>51,036</b>	<b>0,421</b>
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	22,538			22,538	
9	<b>Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)</b>	<b>1010</b>	<b>28,918</b>			<b>28,497</b>	<b>0,421</b>
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	22,538	0,000	0,000	22,538	0,000
11	<b>Небаланс</b>	<b>1030</b>					
<b>II. Мощность (МВт)</b>							
<b>12</b>	<b>Поступление в сеть из других организаций:</b>	<b>1040</b>	<b>7,567</b>	<b>2,508</b>	<b>0,000</b>	<b>5,016</b>	<b>0,043</b>
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	2,508	2,508			
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	2,529	0,000	0,000	2,508	0,021
<b>Добавить организацию</b>							
12.3	от несетевых организаций:	1260	2,529	0,000	0,000	2,508	0,021
<b>Добавить организацию</b>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	2,529	0,000	0,000	2,508	0,021
<b>Добавить организацию</b>							
<b>13</b>	<b>Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)</b>	<b>1660</b>	<b>2,529</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>2,508</b>	<b>0,021</b>
13.1	ВН	1670	2,508			2,508	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	0,021				0,021
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	<b>Отпуск из сети:</b>	<b>1720</b>	<b>3,870</b>	<b>2,508</b>	<b>0,000</b>	<b>1,342</b>	<b>0,021</b>
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 ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	1,341			1,320	0,021
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	1,341			1,320	0,021
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	<b>Отпуск в сеть других уровней напряжения</b>	<b>1990</b>	<b>2,529</b>	<b>2,508</b>		<b>0,021</b>	
17	<b>Хозяйственные нужды организации</b>	<b>2000</b>	<b>0,000</b>				
18	<b>Собственное потребление (совмещение деятельности)</b>	<b>2010</b>	<b>1,045</b>			<b>1,045</b>	
19	<b>Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:</b>	<b>2020</b>	<b>0,122</b>			<b>0,121</b>	<b>0,001</b>
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,053			0,053	
20	<b>Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)</b>	<b>2040</b>	<b>0,069</b>			<b>0,068</b>	<b>0,001</b>
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,053	0,000	0,000	0,053	0,000
22	<b>Небаланс</b>	<b>2060</b>	<b>25,221</b>	<b>-2,508</b>	<b>0,000</b>	<b>27,310</b>	<b>0,420</b>
<b>III. Мощность (МВт)</b>							
23	<b>Заявленная мощность</b>	<b>2070</b>	<b>11,000</b>	<b>11,000</b>			
24	<b>Максимальная мощность</b>	<b>2080</b>	<b>11,080</b>	<b>11,080</b>			
25	<b>Резервируемая мощность</b>	<b>2090</b>	<b>0,080</b>	<b>0,080</b>			
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)</b>							
<b>26</b>	<b>Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):</b>	<b>2100</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
26.1	по одноставочному тарифу:	2110	0,000			0,000	0,000
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	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	<b>Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):</b>	<b>2160</b>	<b>564,885</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>556,248</b>	<b>8,637</b>
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	564,885	0,000	0,000	556,248	8,637
27.1.1	прочим потребителям	2180	564,885			556,248	8,637
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) электроотопительными 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				
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 и приравненным к нему потребителям:	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	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческими, огородническими или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	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	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	0,000				
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	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу:	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	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				
<b>V. Стоимость услуг (тыс. руб.)</b>							
<b>29</b>	<b>Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):</b>	<b>2420</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000			0,000	
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000			0,000	0,000
30	<b>Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:</b>	<b>2480</b>	<b>424,330</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>417,842</b>	<b>6,488</b>
30.1	по одноставочному тарифу	2490	424,330	0,000	0,000	417,842	6,488
30.1.1	прочим потребителям	2500	424,330			417,842	6,488
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	<b>Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:</b>	<b>2580</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				
	Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)		главный инженер (должность)		Шунаев Игорь Борисович (Ф.И.О.)		(подпись)
			8-831-4693984 (номер контактного телефона)		« _____ » 20__ год (дата составления документа)		