

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей  
 ООО "Элмонт Энерго"

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>							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	92 807,900	71 661,535	0,000	21 146,365	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
<b>Добавить организацию</b>							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	92 807,900	71 661,535	0,000	21 146,365	0,000
1.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	431	84 345,183	71 661,535		12 683,648	
1.4.2	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	432	5 055,005			5 055,005	
1.4.3	Филиал "Центральный " АО "Оборонэнерго"	433	3 407,712			3 407,712	
<b>Добавить организацию</b>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	146 459,511	0,000	0,000	71 661,535	74 797,975
2.1	ВН	640	71 661,535			71 661,535	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	74 797,975				74 797,975
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	84 109,473	0,000	0,000	15 328,631	68 780,842
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	17 605,738			8 314,771	9 290,967
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	17 605,738			8 314,771	9 290,967
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	4 085,756	0,000	0,000	4 085,756	0,000
4.3.1	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	751	4 085,756			4 085,756	
<b>Добавить организацию</b>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	62 417,979			2 928,104	59 489,8750
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	146 459,511	71 661,535		74 797,975	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	8 698,427			2 681,293	6 017,133
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	7 106,200			2 201,918	4 904,282
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	1 592,227	0,000	0,000	479,375	1 112,852
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	16,573	12,797	0,000	3,776	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
<b>Добавить организацию</b>							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Добавить организацию</b>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	16,573	12,797	0,000	3,776	0,000
12.4.1	ПАО "Московская объединенная электросетевая компания"	1461	15,062	12,797		2,265	
12.4.2	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	1462	0,903			0,903	
12.4.3	Филиал "Центральный " АО "Оборонэнерго"	1463	0,609			0,609	
<b>Добавить организацию</b>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	26,154	0,000	0,000	12,797	13,357
13.1	ВН	1670	12,797			12,797	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	13,357				13,3568
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	15,020	0,000	0,000	2,737	12,282
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	3,144			1,4848	1,6591
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	3,144			1,4848	1,6591
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,730	0,000	0,000	0,730	0,000
15.3.1	АО "МОСОБЛЭНЕРГО"	1781	0,730			0,7296	
<b>Добавить организацию</b>							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	11,146			0,5229	10,6232
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	26,154	12,797		13,3568	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	1,553			0,4788	1,0745
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	1,269			0,3465	0,9225
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,284	0,000	0,000	0,132	0,152
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность (МВт)</b>							
23	Заявленная мощность	2070	15,020			2,737	12,282
24	Максимальная мощность	2080	44,095	44,095			
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	84 109,473	0,000	0,000	15 328,631	68 780,842
26.1	по одноставочному тарифу	2110	84 109,473			15 328,631	68 780,842
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	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	80 856,396	0,000	0,000	11 144,996	69 711,400
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	80 856,396	0,000	0,000	11 144,996	69 711,400
27.1.1	прочим потребителям	2180	17 605,738			8 314,7710	9 290,9670
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	63 250,658	0,000	0,000	2 830,225	60 420,433
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	40 466,098	0,000	0,000	1 280,664	39 185,434
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	40 466,098			1 280,6640	39 185,4340
27.1.2.3	населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему категориям потребителей:	2260	21 044,514	0,000	0,000	1 452,873	19 591,641
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	21 044,514			1 452,873	19 591,641
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим 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	1 740,046			96,688	1 643,358
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-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	84 109,473	0,000	0,000	15 328,631	68 780,842
28.1	по одноставочному тарифу	2380	84 109,473			15 328,631	68 780,842
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				

Затраты на покупку потерь в сетях ООО «Элмонт Энерго» за 2020 год составили 27 316 986 рублей с НДС.

Уровень потерь на 2021 год (утвержден Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020 г. № 297-Р) - 7,0196%.

Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях (Организационные мероприятия)

№ п/п	Мероприятия	Срок	Источник финансирования	Положительный эффект
1	Организация снятия показаний приборов коммерческого учета электроэнергии у потребителей, проверка их технического состояния, выявление безучетного и бездоговорного потребления	2021-2025	Собственные средства предприятия	Снижение потерь электроэнергии
2	Отключение ненагруженных трансформаторов	2021-2022	Собственные средства предприятия	Снижение потерь электроэнергии
3	Замена ламп в ТП и РП (РТП) на светодиодные	2021-2025	Собственные средства предприятия	Снижение потерь электроэнергии, повышение удобства и безопасности проведения работ в электроустановках

ООО «Элмонт Энерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению в следующих административных единицах Московской области:

г. Долгопрудный, микрорайоны:

«Хлебники»;

«Водники»;

«Центральный»;

ул, Заводская, д.2;

г. Мытищи, микрорайон «Мытищи Лайт» ;

Мытищинский район, вблизи д. Болтино;

г. Балашиха, ул. Пригородная;

г. Королев, мкр. Юбилейный

Щелковской район, вблизи дер. Оболдино, коттеджные поселки:

КП «Лосиный Парк-1», КП «Лосиный Парк-2», КП «Лесной», КП «Заповедный Парк-1», КП «Заповедный Парк-2», КП «Лосиный Остров-1», КП «Лосиный Остров-2», КП «Загорянка Парк».

Сводные данные об аварийных отключениях за 2020 год:

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				20	21		22	23	24	25		26	27
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)										
1	ООО «Элмонт Энерго»	КЛ	КЛ 10кВ от ТП-3 до ТП-1/2 (Лесной ВИП)	10 (10.5)	04,53 2020.01.22	07,20 2020.01.22	В	2,45	КЛ	0	0	106	0	0	106	0	0	0	106	0	85,86		65, 2020.01.22	3.4.14	4.12	1			

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				20	21		22	23	24	25		26	27
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)										
2	ООО «Элмонт Энерго» Долгопрудный	КЛ	Фидер № 591 КЛ 10 кВ от ПС 420 до РТП-30	10 (10.5)	15,00 2020.05.05	20,15 2020.05.05	В	5,25	КЛ			2744	0	2744	0	0	0	0	2744	0	576,24		376, 2020.05.05	3.4.14	4.12	1			
3	ООО «Элмонт Энерго» Юбилейный	КЛ	КЛ-6 кВ от ТП-3 до РТП-50	6 (6.3)	10,15 2020.05.08	10,50 2020.05.08	В	0,58	КЛ			216	0	216	0	0	0	0	216	0	45,36		387, 2020.05.08	3.4.14	4.12	1			

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии												Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	24	25	26	27
												ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии								
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение электроснабжения, МВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)													
4	ООО «Элмонт Энерго» Оболдино	КЛ	КЛ 0,4 кВ от ТП-7 до ШР-1	0,38	23,55 2020.06.01	01,55 2020.06.02	В	2	КЛ			30	0	0	30	0	0	0	30	0	15,3		438, 2020.06.01	3.4.14	4.12	1
7	ООО «Элмонт Энерго» Оболдино	КЛ	КЛ 10кВ от РП-10 до ТП-1	10 (10.5)	09,30 2020.06.08	12,59 2020.06.08	В	3,48	КЛ			308	0	0	308	0	0	1	307	0	156,57		480, 2020.06.08	3.4.14	4.12	1
5	ООО «Элмонт Энерго»	КЛ	Фидер № 591 КЛ 10 кВ от ПС 420 до РТП-30	10 (10.5)	08,10 2020.06.04	08,37 2020.06.04	В	0,45	КЛ			2744	0	2744	0	0	0	0	2744	0	576,24		466, 2020.06.04	3.4.14	4.12	1
6	ООО «Элмонт Энерго»	ТП	РТП-30 секция 2	0,38	18,55 2020.06.03	20,20 2020.06.03	В	1,42	ТП			719	0	719	0	0	0	0	719	0	150,99		463, 2020.06.03	3.4.14	4.13	1

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за июль месяц 2020 года

ООО «Элмонт Энерго»

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии												Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	24	25	26	27
												ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии								
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение электроснабжения, МВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)													
8	ООО «Элмонт Энерго» Оболдино	КЛ	КЛ 10кВ фидер №55 от ПС-705 до РП-10	10 (10.5)	10,30 2020.07.14	12,55 2020.07.14	В	2,42	КЛ			773	0	773	0	0	0	0	773	0	394,23		587, 2020.07.14	3.4.14	4.12	1
9	ООО «Элмонт Энерго» Оболдино	КЛ	КЛ 10 кВ от РТП-11 до ТП-1	10 (10.5)	11,40 2020.07.30	13,08 2020.07.30	В	1,47	КЛ			538	0	0	538	0	0	0	538	0	274,38		634, 2020.07.30	3.4.14	4.12	1

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за август месяц 2020 года

ООО «Элмонт Энерго»

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии												Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										23	24	25	26	27
												ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии								
1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение электроснабжения, МВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)													





20	ООО «Элмонт Энерго»	КЛ	КЛ 10кВ фидер №55 от ПС-705 до РП-10	10 (10.5)	23,40 2020.12.16	01,10 2020.12.17	В	1,5	КЛ 10 (10.5) кВ фидер №55 от ПС-705 до РП-10	0	0	1150	0	0	1150	0	0	0	0	1150	0	1397,25	1052 2020.12.16	3.4.13.4	4.14	1
21	ООО «Элмонт Энерго» Долгопрудный	ТП	ТП-2	10 (10.5)	20,23 2020.12.21	22,13 2020.12.21	В	1,83	ТП 10 (10.5) кВ	0	0	1910	0	1910	0	0	0	0	0	1910	0	2387,5	1068 2020.12.21	3.4.14	4.11	1

**Итого суммарный расчет объем недопоставленной в результате отключений электроэнергии за 2020 год 66 118 кВт.час**