
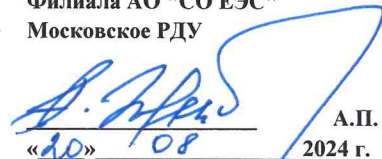


СОГЛАСОВАНО:
Министр энергетики
Московской области


Е.А. Хромушин
« 02 » / 09 2024 г.

СОГЛАСОВАНО
Директор
Филиала АО "СО ЕЭС"
Московское РДУ


А.П. Поляков
« 20 » / 08 2024 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
Филиала ПАО "Россети" -
Московское предприятие
магистральных электрических сетей


В.В. Дейнега
« 27 » / 09 2024 г.

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2024/2025 гг.
по Филиалу ПАО "Россети" - Московское предприятие магистральных электрических сетей на территории Московской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ООО "Белый Раст Логистика"	ПС 750 кВ Белый Раст	10 кВ ф. Логистика 1 (яч. 504)	ОП	5	1,21									
2	ООО "Белый Раст Логистика"	ПС 750 кВ Белый Раст	10 кВ ф. Логистика 2 (яч. 603)	ОП	8			1,13							
3	ООО "Вертикаль"	ПС 750 кВ Белый Раст	10 кВ ф. Вертикаль 1 (яч. 606)	ОП	10		3,40								
4	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Голутвин	10 кВ Ф. 42	ОП	12				2,02						
5	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Голутвин	10 кВ Ф. 57	ОП	13		0,14								
6	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Голутвин	10 кВ Ф. 43	ОП	13									0,48	
7	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Голутвин	10 кВ ф. 11	ОП	15							2,79			
8	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Голутвин	10 кВ ф. 12	ОП	15									1,42	
9	ООО "Дмитровская энергетическая компания"	ПС 220 кВ Дмитров	ф. №10 10 кВ	ОП	10	0,80									
10	АО "Мособлэнерго"	ПС 500 кВ Западная	ф. 210 - 20 кВ	ОП	10								3,33		
11	АО "Затонское"	ПС 500 кВ Западная	ф. 309 - 20 кВ	ОП	5			1,81							
12	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Луч	10 кВ ф. 45 А+Б МОЭ	ОП	8						2,99				
13	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Луч	6 кВ ф. 7 МОЭ	ОП	15					1,78					
14	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Луч	6 кВ ф. 25 МОЭ	ОП	5									1,62	
15	ООО "РЕХАУ Продукцион"	ПС 220 кВ Нежино	Ф. 11 - 10 кВ	ОП	10			0,92							

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
16	ООО "Кнауф Инсулейшн"	ПС 220 кВ Образцово	Присоединение Т-1 1 сек. 10 кВ	ОП	5				0,66							
17	ООО "Кнауф Инсулейшн"	ПС 220 кВ Образцово	Присоединение Т-1 3 сек. 10 кВ	ОП	5					1,59						
18	ООО "Сертов"	ПС 220 кВ Ока	ф. 101 10 кВ	ОП	15					0,71						
19	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Ока	ф. 204 6 кВ	ОП	5								0,84			
20	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Ока	ф. 104 6 кВ	ОП	5						0,57					
21	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Ока	ф. 304 10 кВ	ОП	5								1,64			
22	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Ока	ф. 204 10 кВ	ОП	5											1,05
23	ООО «Дата Центр М100»	ПС 500 кВ Пахра	КЛ 10 кВ яч.306 – ООО «Дата Центр М100»	ОП	5										0,11	
24	АО "Мособлэнерго"	ПС 500 кВ Пахра	КЛ 10 кВ яч.111 - ООО ПКФ «Гюнай» (РТП - 48)	ОП	5		1,04									
25	ООО "Вертикаль"	ПС 500 кВ Пахра	КЛ 10 кВ яч.313 - ООО «Вертикаль» (РТП-1 51006)	ОП	12											2,05
26	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Пески	Ф.12 - 10 кВ	ОП	9											1,50
27	ОАО "Песковский комбинат строительных материалов"	ПС 220 кВ Пески	Ф.14 ЗРУ 10 кВ	ОП	15				0,56							
28	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Радищево	фид. №338 - 10 кВ	ОП	7									1,79		
29	ООО "Энгли"	ПС 220 кВ Стачка	фид. № 102 10 кВ	ОП	15							3,13				
30	АО "Мособлэнерго"	ПС 500 кВ Трубино	ф.17 α+β - 10 кВ	ОП	5			1,28								
31	АО "Мособлэнерго"	ПС 500 кВ Трубино	ф.16 α+β - 10 кВ	ОП	7										1,81	
32	АО "Мособлэнерго"	ПС 220 кВ Федино	Ф.12 - 10 кВ	ОП	5						1,75					
Итого:					до 5 мин	1,21	2,25	5,34	6,01	7,59	9,90	9,90	12,38	14,11	15,16	
					от 5 до 20 мин.	0,80	4,34	6,40	8,98	11,47	14,47	20,38	25,49	29,20	32,74	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					всего	2,01	6,60	11,74	14,99	19,06	24,37	30,28	37,87	43,30	47,89	
					всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (-26°С)

Главный инженер

А.В. Филиппов




А.В. Кирюхин