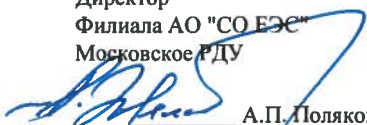


СОГЛАСОВАНО
Министр энергетики
Московской области


А.Ю. Самарин

« » _____ 2023 г.

СОГЛАСОВАНО
Директор
Филиала АО "СО ЕЭС"
Московское РДУ


А.П. Поляков

«14» 02 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ПАО "Россети Московский регион"


П.А. Синютин

«14» 03 2023 г.

**Изменения в график
временного отключения потребления на 2022/2023 гг.
по ПАО «Россети Московский регион» 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

ПС 35 кВ Ивантесвка, ПС 110 кВ Клязьма, ПС 35 кВ Правда, ПС 110 кВ Пушкино, ПС 110 кВ Речная, ПС 110 кВ Роса, ПС 110 кВ Тополь

№ 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	ОАО " Позит "	ПС 35 кВ Правда (ЦП 110 кВ ПС 110 кВ Пушкино)	22	ОВБ	60				0,36						
2	Пушкинские РЭС АЭС	ПС 35 кВ Правда (ЦП 110 кВ ПС 110 кВ Пушкино)	113	ОВБ	60				0,03						
		ПС 35 кВ Ивантесвка, ПС 110 кВ Клязьма, ПС 35 кВ Правда, ПС 110 кВ Пушкино, ПС 110 кВ Речная, ПС 110 кВ Роса, ПС 110 кВ Тополь			до 5 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					До 20 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					от 5 до 20 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
					всего	0,00	0,00	0,00	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
				всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер



Д.Б. Гвоздев

Изменения графика временного отключения потребления на 2022/2023 гг. по ПАО «Россети Московский регион»
на территории Московской области

Внести в график временного отключения потребления нижеследующие присоединения:

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по	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	УРЭС ПЖСК Лесной простор, ДСК "Дипломат", ООО "Симметрия", НППЗУ "Заря"	ПС 110 кВ Дарьино	19057 альфа	ДУ	5										1,2	
2	ПДСК "Весна", ДПК "Красная поляна", "Серебряные ключи"	ПС 110 кВ Дарьино	19056 альфа	ДУ	5										1,2	
3	ПДСК "Весна", ДПК "Красная поляна", "Серебряные ключи"	ПС 110 кВ Дарьино	19056 бета	ДУ	5			1,42								
4	УРЭС ПЖСК Лесной простор, ДСК "Дипломат", ООО "Симметрия", НППЗУ "Заря"	ПС 110 кВ Дарьино	19057 бета	ДУ	5			1,42								
5	ПЖСК "Николино"	ПС 110 кВ Дарьино	19058 бета	ДУ	5					1,26						
6	УРЭС ДСК "Инекс", ДСК "Загорье", НПЭСЗУ "Селикс", НП "Романово-2"	ПС 110 кВ Дарьино	20142 бета	ДУ	5					1,26						
7	п. Крекишино, СНТ Ладога, АКБ Пересвет, резерв ф. №12 ПС 220 кВ Встреча Наро-Фоминского РЭС СНТ Полянка, уличное освещение	ПС 110 кВ Железнодорожная	ф 2 ЗЭС	ДД	60											0
8	п. Крекишино, д/сад, школа, Лесное Озеро, ДНТ Колос-1, ЗАО Уником, НПЗ Спорт, ООО СКАЛ	ПС 110 кВ Железнодорожная	ф 6 ЗЭС	ДД	60											0
9	Русский РЭС Быт, хлебозавод, техникум, п/л, водоканал, почта, столовая, кондитерская ф-ка, Отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации по Русскому городскому округу	ПС 110 кВ Тучково	ф 18-10	ДД	60					0						
10	Русский РЭС бытовая нагрузка, водоканал, очистные сооружения	ПС 110 кВ Тучково	ф 6-10	ДД	60							0				
11	ООО БИЗНЕС-ОСНОВА	ПС 110 кВ Тучково	ф 24-10 Обуваная фабрика	ДД	60								0,18			
12	ООО «Мудрик», пилорама, АЭС, с/т	ПС 110 кВ Шевардино	1 РП-19 Артеми	ДД	60						0,33					
13	ООО "Истринские дали"	ПС 220 кВ Слобода	459 А+Б	ДУ	5											0,96
14	ООО "Истринские дали"	ПС 220 кВ Слобода	355 А+Б	ДУ	5											0,62
15	Раменский РЭС деревни, школы, базы, кнс, водозабор, АЭС	ПС 110 кВ Бронницы-таговая	МЭ-1	ОП	60											1,15
16	Раменский РЭС деревни, базы, быт, ферма, Мособлэнерго	ПС 110 кВ Бронницы-таговая	МЭ-2	ОП	60											0,83
17	ООО «ЛК ХИМПЭК»	ПС 110 кВ Деловое	43 А+Б	ДУ	5				3,24							
18	ИРЭС. ООО «КСК «Истра»	ПС 110 кВ Ивановская	30 А+Б	ДУ	5						0					
19	НП «Дарвил - М»	ПС 110 кВ Ивановская	23 А+Б	ДУ	5					0,53						
20	Кулон Истра	ПС 110 кВ Ивановская	41 А+Б	ДУ	5											1,78
21	ООО «Фортланд», предназначенны для электроснабжения коттеджных поселков, расположенного по адресу: Московская область, Истринский р-н, Загородные энергосберегающие системы, ООО "УК "Промсвязь" Д У ЗПИФ недвижимости "ОптимаПРО"	ПС 110 кВ Ивановская	43 А+Б	ДУ	5			1,43								
22	ОАО "Абрис-Си"	ПС 110 кВ Голицыно	16 А+Б	ДУ	5								0,03			
23	из Гасымов, НФРЭС СНТ "Новые Черемушки", из Кротов В И., из Огонисова А.А., ООО Глаголево-18, СНТ "Черемушка", СНТ "Поляна", ТИЗ "Гранит", из Варенов Б.С.	ПС 35 кВ Клинское (ЦП 110 кВ: ПС 110 кВ Голицыно, ПС 110 кВ Лаговская)	4 А+Б	ОВБ	60										0,82	
24	ОАО "Поэит"	ПС 10 кВ Правдинская (ЦП 220 кВ: ПС 220 кВ Тютчево)	22	ОВБ	60				0,36							
25	Пушкинские РЭС АЭС	ПС 10 кВ Правдинская (ЦП 220 кВ: ПС 220 кВ Тютчево)	113	ОВБ	60				0,03							
26	Каширский РЭС Автостоянка	ПС 35 кВ Кашира-город (ЦП 110-220 кВ: ПС 110 кВ Стрелцкая)	20	ДУ	5								0,04			
27	Домодедовский РЭС	ПС 110 кВ Яковлево	17	ДУ	5					0						

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

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по	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
				ИТОГО	до 5 минут	0,00	0,00	4,27	7,51	10,56	10,56	10,60	10,63	14,81	16,39
					До 20 минут	0,00	0,00	4,27	7,51	10,56	10,56	10,60	10,63	14,81	16,39
					от 5 до 20 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,39	0,39	0,72	0,72	0,90	1,72	3,70
					всего	0	0	4,27	7,9	10,95	11,28	11,32	11,53	16,53	20,09
					всего по ДУ	0,00	0,00	4,27	7,51	10,56	10,56	10,60	10,63	14,81	16,39

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер



Д.Б. Гвоздев



Изменения графика временного отключения потребления на 2022/2023 гг. по ПАО «Россети Московский регион»
на территории Московской области

Итоговая таблица :

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по	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	
Итого после изменения:						до 5 минут	127,8	236,63	387,77	492,17	645,71	773,74	889,32	991,33	1085,3	1202,01
						от 5 до 20 минут	27,02	79,18	117,8	142,77	188,19	219,63	267,51	314,83	361,54	426,58
						минут	28,73	86,61	147,98	235,14	305,41	387,98	479,19	553,88	641,25	752,12
						всего	183,55	402,42	653,55	870,08	1139,31	1381,35	1636,02	1860,04	2088,09	2380,71
						всего по ДУ	132,98	251,93	428,61	541,97	727,34	875,67	1019,29	1149,61	1272,58	1422,39

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер

Д.Б. Гвоздев