

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель руководителя
Департамента
жилищно-коммунального
хозяйства г. Москвы


В.Г. Плешивцев

« 31 » 05 2022 г.

СОГЛАСОВАНО
Директор
Филиала АО "СО ЕЭС"
Московское РДУ


А.П. Поляков

« 12 » 05 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ПАО "Россети Московский регион"


П.А. Синютин

« 20 » 06 2022 г.

**Изменения в график
временного отключения потребления на 2021/2022 гг.
по ПАО «Россети Московский регион» на территории г. Москва**

Изменения графика временного отключения потребления на 2021/2022 гг. по ПАО «Россети Московский регион» на территории г. Москвы

Исключить из графика временного отключения потребления нижеследующие присоединения

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Статус ввода отключения по	Продолжительность отключения	Средняя температура, МВт														
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
1	3-д по ремонту электропроводки, Служебный завод колларной автоматики, ПЗ 45.1, Горьковского, специализированный пункт	ПС 110 кВ Пискаревка	10098 а-фа	ДУ	4															
2	3-д по ремонту электропроводки, Служебный завод колларной автоматики, ПЗ 45.1, Горьковского, специализированный пункт	ПС 110 кВ Пискаревка	10098 бета	ДУ	1	1,15														
3	ОАО Москоллар 3-д «Слава»	ПС 110 кВ Барысчево	14107 а-фа	ДУ	21															0,91
4	ОАО Москоллар 3-д «Слава»	ПС 110 кВ Барысчево	14107 бета	ДУ	24															0,9
5	Сервис-деловой центр «Атлас»	ПС 110 кВ Физки	26040	СИ	1	0,2														
6	МЖП 3-д муниципальных образований ии. Сады в Новогоро	ПС 110 кВ Физки	18101	СИ	1	0,2														
7	ОАО ТКСФ «Ариэс» (ОАО «Исторический завод 223»), ППН, складские, ГУИ «Интеграция», основной рынок	ПС 220 кВ Чертовское	17019	СИ	19	0,86														

Включены потребители электрической мощности потребителей, указанные в графике, определены для условий приложения максимума нагрузок при средних суточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-25,7°С)

Время	ВТЭС(У)											
	до 5 минут	от 5 до 20 минут	от 20 до 60 минут	всего	до 5 минут	от 5 до 20 минут	от 20 до 60 минут	всего	до 5 минут	от 5 до 20 минут	от 20 до 60 минут	всего
до 5 минут	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
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	0,00	0,00
от 20 до 60 минут	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
всего по ДУ	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35

ПС 110 кВ Барысчево, ПС 220 кВ Чертовское, ПС 110 кВ Сумская

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Статус ввода отключения по графику	Продолжительность отключения	Средняя температура, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
1	ОАО Москоллар 3-д «Слава»	ПС 110 кВ Барысчево	14107 а-фа	ДУ	6																
2	ОАО Москоллар 3-д «Слава»	ПС 110 кВ Барысчево	14107 бета	ДУ	24																0,91
3	ОАО ТКСФ «Ариэс» (ОАО «Исторический завод 223»), ППН, складские, ГУИ «Интеграция», основной рынок	ПС 220 кВ Чертовское	17019	СИ	19	0,86															0,9

Время	ВТЭС(У)											
	до 5 минут	от 5 до 20 минут	от 20 до 60 минут	всего	до 5 минут	от 5 до 20 минут	от 20 до 60 минут	всего	до 5 минут	от 5 до 20 минут	от 20 до 60 минут	всего
до 5 минут	0,00	0,00	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	0,00	0,00
от 20 до 60 минут	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
всего по ДУ	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

ПС 110 кВ Барысчево

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Статус ввода отключения по графику	Продолжительность отключения	Средняя температура, МВт																
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
1	ОАО Москоллар 3-д «Слава»	ПС 110 кВ Барысчево	14107 а-фа	ДУ	21																	
2	ОАО Москоллар 3-д «Слава»	ПС 110 кВ Барысчево	14107 бета	ДУ	24																0,91	

Время	ВТЭС(У)											
	до 5 минут	от 5 до 20 минут	от 20 до 60 минут	всего	до 5 минут	от 5 до 20 минут	от 20 до 60 минут	всего	до 5 минут	от 5 до 20 минут	от 20 до 60 минут	всего
до 5 минут	0,00	0,00	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	0,00	0,00
от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,91	0,91	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00	0,00	0,91
всего по ДУ	0,00	0,00	0,91	0,91	0,00	0,00	0,00	0,91	0,00	0,00	0,00	0,91

Первый заместитель генерального директора – главный инженер



Д.Б. Гвоздев



Изменения графика временного отключения потребления на 2021/2022 гг. по ПАО «Россети Московский регион» на территории г. Москвы

Внести в график временного отключения потребления нижеследующие присоединения:

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Сред.м. отключения, МВт														
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
1	Э-2 по расчету автомата, (Фидерный канал воздушной линии №343, территория, специализированный объект																			
2	Э-2 по расчету автомата, (Фидерный канал воздушной линии №343, территория, специализированный объект	ПС 110 кВ Шелехова	30511 альфа	ДУ	4															0
3	Индустриально-бытовой комплекс с административной и стартовой/вспомогательной котельными	ПС 110 кВ Феликс	28169	ИИ	7					0										
4	Учебно-научные системы	ПС 110 кВ Копытево	27174	ИИ	13															
5	Дальний комплекс, (ИИ) "ЖФ "Заря" (ИИ) "Бетонный канал 220" ПТН, в/д/б/м, ГУИ "Электроника, общепит рынок	ПС 220 кВ Чертаново	28074 альфа+бета	ИИ	19		0													
6	Дальний комплекс "Чертаново Северное"	ПС 220 кВ Чертаново	26197	ИИ	21			0												
7	Дальний комплекс	ПС 110 кВ Барыцево	28074 альфа+бета	ДУ	21															0
8	(ИИ) Москва-10-2 «Солфаре»	ПС 110 кВ Барыцево	14107 альфа	ДУ	21															1,23
9	(ИИ) Москва-10-2 «Солфаре»	ПС 110 кВ Барыцево	14107 бета	ДУ	20															1,22

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий приложения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-25,7°С)

ИТ(ИИ)	до 5 минут	Сред.м. отключения, МВт												
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
до 5 минут	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
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	0,00	1,22	1,22	1,22
от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	1,23	1,23
всего	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	3,80	3,80	3,80
всего по ДУ	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	3,80	3,80	3,80

ПС 110 кВ Барыцево, ПС 220 кВ Чертаново, ПС 110 кВ Сумская

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Сред.м. отключения, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
1	(ИИ) Москва-10-2 «Солфаре»	ПС 110 кВ Барыцево	14107 альфа	ДУ	21																1,73
2	(ИИ) Москва-10-2 «Солфаре»	ПС 110 кВ Барыцево	14107 бета	ДУ	20																1,22
3	Дальний комплекс	ПС 110 кВ Барыцево	28074 альфа+бета	ДУ	21																0
4	Дальний комплекс, (ИИ) "ЖФ "Заря" (ИИ) "Бетонный канал 220" ПТН, в/д/б/м, ГУИ "Электроника, общепит рынок	ПС 220 кВ Чертаново	28074 альфа+бета	ИИ	19		0														
5	Дальний комплекс "Чертаново Северное"	ПС 220 кВ Чертаново	26197	ИИ	21			0													
ПС 110 кВ Барыцево, ПС 220 кВ Чертаново, ПС 110 кВ Сумская						до 5 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	1,22	1,22	1,22	
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	1,23	1,23	
						всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45	2,45	2,45	
						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	2,45	2,45	2,45	

ПС 110 кВ Барыцево

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Сред.м. отключения, МВт															
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
1	(ИИ) Москва-10-2 «Солфаре»	ПС 110 кВ Барыцево	14107 альфа	ДУ	21																1,73
2	Дальний комплекс	ПС 110 кВ Барыцево	28074 альфа+бета	ДУ	23																0
3	(ИИ) Москва-10-2 «Солфаре»	ПС 110 кВ Барыцево	14107 бета	ДУ	24																1,22
ПС 110 кВ Барыцево						до 5 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45	2,45	2,45	
						всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,45	2,45	2,45	
						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	2,45	2,45	2,45	

Первый заместитель генерального директора – главный инженер



Д.Б. Гвоздев



Изменения графика временного отключения потребления на 2021/2022 гг. по ПАО «Россети Московский регион»
на территории г. Москва

Итоговая таблица:

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения в по графику	Время отключения	Очередь отключения, 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	73,86	135,57	184,20	253,14	286,74	357,01	396,47	442,46	459,62	505,34	
					от 5 до 20 минут	42,07	88,25	126,81	223,79	287,52	357,43	429,31	530,80	609,20	789,55	
					от 20 до 60 минут	11,22	25,60	40,23	47,81	58,12	63,82	82,10	116,51	152,84	198,79	
					всего	127,15	249,37	351,24	523,74	632,18	778,26	908,08	1089,77	1221,66	1493,18	
					всего по ДУ	91,84	175,91	246,76	382,52	475,27	615,47	731,07	886,13	976,29	1178,87	

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер

Д.Б. Гвоздев

Д.Б.