

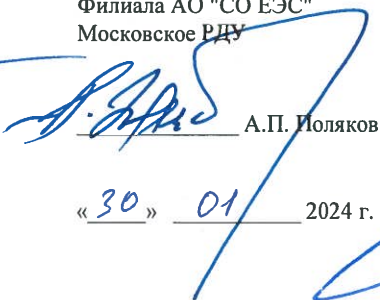
СОГЛАСОВАНО
Вице - губернатор Московской
области - Министр энергетики
Московской области



Е.А. Хромушин

« » 2024 г.

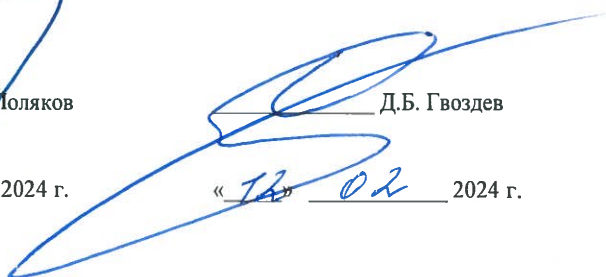
СОГЛАСОВАНО
Директор
Филиала АО "СО ЕЭС"
Московское РДУ



А.П. Поляков

« 30 » 01 2024 г.

УТВЕРЖДАЮ
И.о. генерального директора
ПАО "Россети Московский регион"



Д.Б. Гвоздев

« 18 » 02 2024 г.

**Изменения в график
временного отключения потребления на 2023/2024 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						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2						6									
ПС 110 кВ Новые Подлпмки, ПС 110 кВ Тополь, ПС 220 кВ Хаойная															
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ООО «ПКФ Стройбест»	ПС 220 кВ Хаойная	53	ОП	20	0,04									
2	ООО «ПКФ Стройбест»	ПС 220 кВ Хаойная	52	ОП	20	0,12									
		ПС 110 кВ Новые Подлпмки, ПС 110 кВ Тополь, ПС 220 кВ Хаойная			до 5 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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
					всего	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
					всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПС 110 кВ Анино, ПС 110 кВ Волоколамск, ПС 110 кВ Давыдово, ПС 35 кВ Лыццево, ПС 35 кВ Нудоль, ПС 110 кВ Перлатово, ПС 35 кВ Петровская, ПС 110 кВ Рузичцево, ПС 35 кВ Судинково, ПС 110 кВ Сычи, ПС 35 кВ Теряево, ПС 35 кВ Холстиниково, ПС 35

№ 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						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2						6									
ПС 110 кВ Анино, ПС 110 кВ Волоколамск, ПС 110 кВ Давыдово, ПС 35 кВ Лыццево, ПС 35 кВ Нудоль, ПС 110 кВ Перлатово, ПС 35 кВ Петровская, ПС 110 кВ Рузичцево, ПС 35 кВ Судинково, ПС 110 кВ Сычи, ПС 35 кВ Теряево, ПС 35 кВ Холстиниково, ПС 35															
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
1	Волоколамский РЭС. Завод ЗАО «М-Россия»	ПС 110 кВ Павильовская	8	ДУ	5							0,09			
2	Волоколамский РЭС. Завод ЗАО «М-Россия»	ПС 110 кВ Сычи	9	ДУ	5										
3	АО Региональ Энерго Сеть Строй	ПС 110 кВ Сычи	11.6 кВ	ДУ	5				0,05						
4	Волоколамский РЭС. ГУК «Московский зоологический парк» (популяристик, оранижер) пос. Сычево	ПС 110 кВ Сычи	9.10 кВ	ДУ	5							0,57			
		ПС 110 кВ Анино, ПС 110 кВ Волоколамск, ПС 110 кВ Давыдово, ПС 35 кВ Лыццево, ПС 35 кВ Нудоль, ПС 110 кВ Павильовская, ПС 110 кВ Перлатово, ПС 35 кВ Петровская, ПС 110 кВ Рузичцево, ПС 35 кВ Судинково, ПС 110 кВ Сычи, ПС 35 кВ Теряево, ПС 35 кВ Холстиниково, ПС 35 кВ Шинково, ПС 110 кВ Ядрошино			до 5 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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,71	0,71	0,71
					всего	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,71	0,71	0,71
					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 электроэнергии на 2023/2024 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 отключения, МВт											
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1	ТСН КП "Бережок", б/д.дер.Соловьево	ПС 110 кВ Дарыно	21065 бета-гамма	ОВБ	60												
2	Ассоциация "Околина" дер.Соловьево	ПС 110 кВ Дарыно	26076 бета	ОВБ	60												
3	ТСН КП "Бережок", б/д.дер.Соловьево	ПС 110 кВ Дарыно	21065 альфа	ОВБ	60												
4	ОРЭС (УКР) п.з., Фирма "Нина", д. 21, д. 67, д. 69, ЗАО "Интерфинстрой", ДСК "Красная поляна", ЖХХ "Горная 2", НПЦ "Форум НТ", ДСК "Соены-15", АОЗТ "Фонатор"	ПС 110 кВ Дарыно	5334 бета	ОВБ	60	0											
5	ДСК "Вена", ДПК "Красная поляна", "Серебряные клочки"	ПС 110 кВ Дарыно	19056 бета	ОВБ	60		0,64										
6	Одинцовский филиал АО "Мособлэнерго" голландское ПО	ПС 110 кВ Дарыно	4к А+Б	ОВБ	60					0							
7	Одинцовская электрост	ПС 110 кВ Дарыно	3-КТПП №5972	ОВБ	60						0,27						
8	ДСК "Вени", ДПК "Красная поляна", "Серебряные клочки"	ПС 110 кВ Дарыно	19056 альфа	ОВБ	60									0,89			
9	Ассоциация "Околина" дер.Соловьево	ПС 110 кВ Дарыно	26076 альфа	ОВБ	60	0											
10	УРЭС: ПЖСК Лесной протстор, ДСК "Дипломат", ООО "Симветрия", НПЦЗУ "Зари"	ПС 110 кВ Дарыно	19057 бета	ОВБ	60		0,59										
11	МУП «Одинцовская эл. сеть»; Садов. товарищество «Учитель»; б/д. АО "Мособлэнерго", б/д. частный сектор	ПС 110 кВ Дарыно	73 А+Б	ОВБ	60		2,74										
12	УРЭС ДСК "Инокс", ДСК "Загорье", НПСЗУ "Сельне", НП "Романово-2"	ПС 110 кВ Дарыно	20142 бета	ОВБ	60					1,18							
13	ПЖСК "Николай"	ПС 110 кВ Дарыно	19058 бета	ОВБ	60					2,1							
14	ООО "Вертикаль"	ПС 110 кВ Дарыно	20144 альфа-бета	ОВБ	60									0,3			
15	УРЭС ПЖСК Лесной протстор, ДСК "Дипломат", ООО "Симветрия", НПЦЗУ "Зари"	ПС 110 кВ Дарыно	19057 альфа	ОВБ	60									1,42			
16	ООО "Вертикаль"	ПС 110 кВ Дарыно	20144 гамма-дельта	ОВБ	60									0,53			
17	ООО "ЭК Довиль" котл. пос.	ПС 110 кВ Отрадное	21060 гамма-дельта	ДУ	5						0,9						
18	ООО "ЭК Довиль" котл. пос.	ПС 110 кВ Отрадное	21063 альфа-бета	ДУ	5						0,33						
19	Волоколамский РЭС, АО ВМ	Панфиловская	8	ДУ	5						0,09						
20	Волоколамский РЭС, АО ВМ	Панфиловская	9	ДУ	5							0					
21	ООО "Сысоевский ППК"	ПС 110 кВ Сычи	11,6 кВ	ДУ	5				0,05								
22	Волоколамский РЭС, ГАУ "Московский зоологический парк" (полугайник, организатор) пос. Сычево	ПС 110 кВ Сычи	9,10 кВ	ДУ	5							0,57					
23	АО "Комполит"	ПС 220 кВ Хвойная	53	ОП	20	0,04											
24	АО "Комполит"	ПС 220 кВ Хвойная	52	ОП	20	0,12											

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

ИТОГО	до 5 минут														
	от 5 до 20 минут														
	от 20 до 60 минут														
	всего														
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	1,94	1,94	1,94
	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	0,00	0,00	0,00	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	7,25	7,25	7,52	7,82	10,66	10,66
	0,16	0,16	0,16	4,13	4,13	4,18	4,18	4,18	4,18	7,46	7,46	9,62	9,92	12,76	12,76
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	1,94	1,94	1,94	1,94

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь отращивания, 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 110 кВ Новые Подпихи, ПС 110 кВ Тополь, ПС 220 кВ Хвойная															

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь отращивания, 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	АО "Комполг"	ПС 220 кВ Хвойная	53	ОП	20	0,04									
2	АО "Комполг"	ПС 220 кВ Хвойная	52	ОП	20	0,12									
ПС 110 кВ Новые Подпихи, ПС 110 кВ Тополь, ПС 220 кВ Хвойная						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
до 5 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						0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
всего						0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
всего по ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПС 110 кВ Анно, ПС 110 кВ Волоколамск, ПС 110 кВ Давыдково, ПС 35 кВ Лядево, ПС 35 кВ Нудоль, ПС 110 кВ Панфиловская, ПС 110 кВ Перягово, ПС 35 кВ Петровская, ПС 110 кВ Рушицево, ПС 35 кВ Судинково, ПС 110 кВ Сычи, ПС 35 кВ Терлево, ПС 35 кВ Холстиниково, ПС 35

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по	Время отключения	Очередь отращивания, 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	Волоколамский РЭС - АО ВМ	ПС 110 кВ Панфиловская	8	ДУ	5							0,09			
2	Волоколамский РЭС - АО ВМ	ПС 110 кВ Панфиловская	9	ДУ	5								0		
3	ООО "Сычевский ПТК"	ПС 110 кВ Сычи	11 кВ	ДУ	5				0,05						
4	Волоколамский РЭС - ГАУ "Московский зоологический парк" (полугаинок, ораджерей) пос. Сычево	ПС 110 кВ Сычи	9 10 кВ	ДУ	5							0,57			
до 5 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	0,05	0,05	0,05	0,71	0,71	0,71	0,71
всего						0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,71	0,71	0,71	0,71
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 2023/2024 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														
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Итого после изменения:						103,51	188,40	291,38	391,28	511,60	633,80	737,78	813,32	897,14	998,01					
					до 5 минут	18,98	55,57	77,73	103,24	125,11	142,72	159,19	167,70	192,03	242,04					
					от 5 до 20 минут	71,61	149,46	268,15	381,94	521,76	631,31	792,08	901,78	1028,11	1220,06					
					от 20 до 60 минут	194,12	393,43	637,26	876,46	1158,47	1407,83	1689,05	1882,80	2117,28	2460,11					
					всего	103,6	189,83	292,81	395,11	515,43	637,63	742,40	817,94	901,76	1002,63					
					всего по ДУ															

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер

Д. Б. Гвоздев

Радринов
Александр
Босай

