

УТВЕРЖДАЮ

Исполняющий обязанности
директора филиала

ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

О.М. Баталов

" 19 " 2024



**График
временного отключения потребления на 2024/2025 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
на территории Ярославской области**

СОГЛАСОВАНО

Директор
филиала АО "СО ЕЭС"
Ярославское РДУ

А.Д. Алюшенко

" 19 " 2024



СОГЛАСОВАНО

И.о. министра
жилищно – коммунального хозяйства
Ярославской области

Е.А. Дмитриевская

" 19 " 2024



ГРАФИК
временного отключения потребления на 2024/2025г.г.
по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС

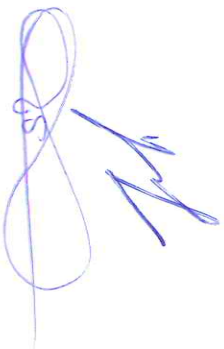
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь отключения, МВт										IX	X
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
Ярославский энергоузел																	
	ПАО "Тутаевский моторный завод"		6,27,33,35,42,45, 49	ОП (с предварительным потребителем за 1 час)	от 20 до 60 мин							3,63					
	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодизель"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		0,65										
1	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодизель"	ПС 220 кВ Тутаев	внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин							0,20					
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"		37	ОП	до 5 мин	1,55											
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТУТАЕВ					0,00	1,55	1,55	1,55	2,20	2,20	6,03	6,03	6,03	6,03		
2	АО "Резур" (АО "МЭК") (потребитель ГСК "Тверичи")	ПС 220 кВ Тверичья	9	ОП	до 5 мин				0,15								
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"		6	ОП	от 5 до 20 мин			1,54									
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТВЕРИЧЬСКАЯ					0,00	0,00	1,54	1,54	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69		
3	ООО "Тепличный комбинат Ярославский"	ПС 220 кВ Ярославская	ВЛ 110 кВ Дубки	ОП	до 5 мин	0,00		12,53									
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ЯРОСЛАВСКАЯ					0,00	0,00	12,53	12,53	12,53	12,53	12,53	12,53	12,53	12,53		
Ростовский энергоузел																	
4	ООО "Энергокомпания"	ПС 220 кВ Вога	8, 35, 46	ОП	до 5 мин				1,54								
	УЗЗ - филиал ФГВНУ "Федеральный научный агроинжендерный центр ВИМ"		12	ОП	до 5 мин			1,21									
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ВЕГА					0,00	0,00	1,21	1,21	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76		
	ООО "Молда Переславль"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин				0,14								
	ООО «АСД»		52	ОП	до 5 мин			0,07									
5	ООО "Ротанва"	ПС 220 кВ Трубеж	53, 65	ОП	до 5 мин			1,66									
	ООО "Кенгуру"		14	ОП	до 5 мин			0,66									
	ООО "Кенгуру"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин				0,53								
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТРУБЕЖ					0,00	0,00	2,39	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07		
	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"		2,7,10	ОП	до 5 мин		5,12										
	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					0,97							
	ООО «Р-Фарм Холдинг»		3, 18	ОП	до 5 мин			0,61									
6	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"	ПС 220 кВ Неро	14	ОП	до 5 мин			0,32									
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"		8, 9	ОП	до 5 мин			0,11									
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ НЕРО					0,00	6,06	6,17	6,17	6,17	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14		
	Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом					0,00	7,61	25,40	27,77	29,38	29,38	33,21	33,21	33,21	33,21		
	ИТОГО по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС					0,00	7,61	23,85	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55		
					до 5 мин.	0,00	0,00	1,54	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22		
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38		
					всего	0,00	7,61	25,40	27,77	29,38	29,38	33,21	33,21	33,21	33,21		
					всего по ДУ												

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Примечание:

Способ ввода отключения по графику: ДУ – с использованием дистанционного управления; ОП – постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителей); ОВБ – персоналом оперативно-выездных бригад, ДД – персоналом с дежурством на дому

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"
Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"



Д.С. Кловс

А.С. Новиков

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2024/2025 г.г.
по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"

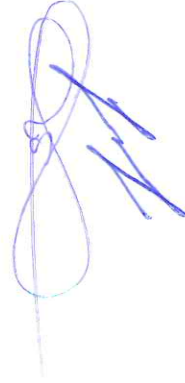
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
					Ярославский энергоузел											
	АО «Ярполимершп-Гатчепфэрт»		14	ОП	до 5 мин			0,34								
	ООО «Электросеть (потребитель АО «Завод Фрикционных и Термостойких Материалов»)		30	ОП (с предупреждением потребителя за 20 мин.)	от 5 до 20 мин				1,28							
	АО «Кордланг»		33,61	ОП (с предупреждением потребителя за 30 мин.)	от 20 до 60 мин					3,02						
	АО «Кордланг»		5А, 21	ОП (с предупреждением потребителя за 15 мин.)	от 5 до 20 мин			2,25								
	ООО «Областной Торговый Комплекс Таилем»	Ярославская ТЭЦ-1	12, 25	ОП	до 5 мин			0,35								
	ООО «Техпромэксперт-Ярославль»		36, 66	ОП	до 5 мин			0,58								
	ООО «Техпромэксперт-Ярославль» (потребитель АО «Корд») / ООО «Техпромэксперт-Ярославль» (потребитель АО «Корд») / АО «Ярославский завод резиновых технических изделий»		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 30 мин.)	от 20 до 60 мин		1,56				0,27					
	АО «Ярославский завод резиновых технических изделий»		18	ОП	до 5 мин											
	АО «Ярославский завод резиновых технических изделий»		вн. фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 30 мин.)	от 20 до 60 мин					0,87						
	ООО «Северэнерго» (потребитель Таболни А.Н.)		15, 16	ОП	до 5 мин				0,17							
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1															
						0,00	1,56	5,07	6,52	10,40	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"															
					до 5 мин.	0,00	1,56	2,82	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	2,25	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	3,89	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	
					всего	0,00	1,56	5,07	6,52	10,40	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	
					всего по ДУ											

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 (-29°С)

Примечание:

Способ ввода отключения по графику: ДУ – с использованием дистанционного управления; ОП – постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителей); ОБС – персоналом оперативно-выездных бригад, ДД – персоналом с дежурством на дому

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС филиала ПАО "россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клюев

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "россети Центр" - "Ярэнерго"

А.С. Новиков

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2024/2025г.г.
по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"

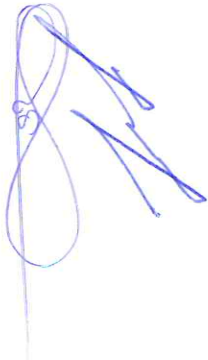
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										IX	X
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
					Ярославский энергоузел												
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	Ярославская ТЭЦ-2	640-3, 652-1, 670-1, 654-2, 668-2, 653-1, 654-1, 645-2	ОП	до 5 мин	4,72											
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин												
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин										10,20		
	АО "ЯрЭС" (потребитель ОАО "Автодизельсервис")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	1,80											
I	АО "Ярославская бумага"		644-2, 665-3	ОП	до 5 мин	3,80											
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ООО "Спис-Техно"		650-1	ОП	до 5 мин	1,56	1,00										
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")		648-2	ОП	до 5 мин												
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					1,43							
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2						4,72	10,07	11,08	11,08	11,08	14,31	14,31	14,31	24,51	28,31	
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2																
					до 5 мин.	4,72	10,07	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	
					от 5 до 20 мин.	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 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	3,23	3,23	3,23	3,23	13,43	17,23	
					всего по ДУ	4,72	10,07	11,08	11,08	12,51	14,31	14,31	14,31	14,31	24,51	28,31	

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Примечание:

Способ ввода отключения по графику: ДУ – с использованием дистанционного управления, ОП – постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителя), ОБВ – персоналом оперативно-высидных бригад, ДД – персоналом с дежурством на дому

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клюев

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

А.С. Новиков

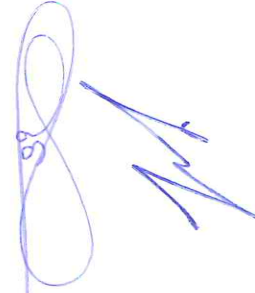
ИТОГО ПО ПС ДУЧ															
43	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Дорожаево	участок фидера №5 за рессурсом РЕК-42	ДУ (отключение рессурса выполняется диспетчером Ярославского РЭС)	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ДОРОЖАЕВО															
000 "Русьхолдинг"			4, 18	ОВБ	от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
44	000 "Славнефть"	ПС 35 кВ Машрибор	12, 20	ОВБ	от 20 до 60 мин			0,15							
	АО "Резерв" (АО "МЭСК")		8, 24	ОВБ	от 20 до 60 мин			1,54							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МАШРИБОР															
45	000 «Транснефть - Балтика», Ярославское РЭУ	ПС 35 кВ ГПС Ярославль	110, 102, 210, 202	ОВБ	от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГПС Ярославль															
46	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Возрождение	участок фидера №8 за рессурсом РЕК-167	ДУ (отключение рессурса выполняется диспетчером Ярославского РЭС)	до 5 мин	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВОЗРОЖДЕНИЕ															
	ПАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"	ПС 110 кВ ГПП-1, ПС 35 кВ ГПП-2, ПС 35 кВ ГПП-3	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин									4,58	
47	ПАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"	ПС 110 кВ ГПП-4, ПС 35 кВ ГПП-5, ПС 35 кВ ГПП-6, ПС 110 кВ ГПП-9	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин									9,60	
	ПАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин					14,11					
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ГПП-1, ПС 35 кВ ГПП-2, ПС 35 кВ ГПП-3, ПС 110 кВ ГПП-4, ПС 35 кВ ГПП-5, ПС 35 кВ ГПП-6, ПС 110 кВ ГПП-9															
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,29	
						14,16	22,64	28,50	38,13	45,55	59,54	73,99	79,12	95,01	
						14,16	22,64	28,50	36,11	36,11	36,73	36,73	36,73	36,73	
						0,00	0,00	0,00	2,03	5,48	8,18	22,38	22,38	26,97	
						0,00	0,00	0,00	0,00	3,95	14,63	14,88	20,02	31,32	
						14,16	22,64	28,50	38,13	45,55	59,54	73,99	79,12	95,01	
						14,16	22,64	28,50	36,11	39,57	40,18	40,18	40,69	42,85	
ИТОГО ПО ФИЛИАЛУ ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергозасл)															
						до 5 мин.									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									

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 (-29°С)

Примечание:

Способ ввода отключения по графику: ДУ – с использованием дистанционного управления; ОП – постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителя); ОВБ – персоналом оперативно-выездных бригад, ДД – персоналом с дежурством на дому

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клоев

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

А.С. Новиков

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2024/2025-г.г.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергосетевый филиал)

№ 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	ОАО "Зольсоль"	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	АО "Завод ЛИТ"	ПС 110 кВ Переславль	611	ДУ	до 5 мин										
	внутренние фидера		персонал потребителя	от 5 до 20 мин	0,89										
	607		ДУ	до 5 мин	0,22										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕРЕСЛАВЛЬ						0,00	0,22	0,22	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
2	ИП Матросов А.И.	ПС 110 кВ Гаврилов-Ям	601,604,612	ОВБ	от 20 до 60 мин								0,43		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ГАВРИЛОВ-ЯМ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,43	0,43
3	ПАО "НПО Финго"	ПС 110 кВ Устье	6, 14	ДУ	до 5 мин	0,20									
	внутренние фидера		персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,14				
	18		ДУ	до 5 мин	0,04										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ УСТЬЕ						0,20	0,20	0,23	0,23	0,52	0,52	0,66	0,66	0,66	0,66
4	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Юрьевская Слобода	9	ОВБ	от 20 до 60 мин										
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		8, 11	ОВБ	от 20 до 60 мин										
	ЗАО "Атрус"		13	ОВБ	от 20 до 60 мин										
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ПАО "Автодизель")		12, 15	ОВБ	от 20 до 60 мин										
	ООО "ПолиЭр"		206	ОВБ	от 20 до 60 мин									0,00	0,00
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЮРЬЕВСКАЯ СЛОБОДА						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	ООО завод "Славос"	ПС 110 кВ Кинопленка	108	ОВБ	от 20 до 60 мин										
	ООО "РОЛС Изомаркет"		107, 207	ОВБ	от 20 до 60 мин									0,46	
	ООО "Ротайна"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,07			
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КИНОПЛЕНКА						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	1,47	1,47	
6	ООО "Кофе-цикорный комбинат "Аромат"	ПС 110 кВ Ростов	614	ОП	от 5 до 20 мин										
	ООО "НПО Старбак"		618, 603	ОП	от 5 до 20 мин				0,92						
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		605	ОП	от 5 до 20 мин				0,18						
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РОСТОВ						0,00	0,00	0,00	1,10	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	
7	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Барсизово	3, 5, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин										
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		2, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ БЕРЕНДЕЕВО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Глебово	2, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин							0,45			
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 8	ОВБ	от 20 до 60 мин							0,18			
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГЛЕБОВО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	
9	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Красное	участок фидера №6 за реклоузуром РЕК-85	ДУ	до 5 мин		1,07								
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		3, 10	ОВБ	от 20 до 60 мин							0,005			
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин							1,26	1,26	1,26	1,26
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КРАСНОЕ						0,00	1,07	1,07	1,07	1,07	1,26	1,26	1,26	1,26	
10	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Марково	4, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин								0,15		
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №8 за реклоузуром РЕК-98	ДУ	до 5 мин				0,56						
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МАРКОВО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	
11	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Нагорье	участок фидера №8 за реклоузуром РЕК-98	ДУ	до 5 мин										
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		3, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин							3,18			
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НАГОРЬЕ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
12	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Нила	3, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин										
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №8 за реклоузуром РЕК-98	ДУ	до 5 мин										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НИЛА						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,18	3,18	3,18	3,18	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НИЛА						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,18	3,18	3,18	3,18	

13	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Купань	602	ОВБ	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	0,00	0,00	0,00	1,40	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ КУПАНЬ																			
14	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Рязань	2	ОВБ	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	0,00	0,00	0,00	1,40	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ РЯЗАНЬ																			
15	Гаврилов-Яский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Сельфонтново	2	ОВБ	от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ СЕЛИФОНТОВО																			
16	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Солоньдино	2, 10	ОВБ	от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ СОЛОНЬДИНО																			
17	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Шурск	6, 9	ДУ	до 5 мин	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ШУРСКО																			
18	АО "Консервный завод "Переславский"	ПС 35 кВ Поречье	5	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ ПОРЕЧЬЕ																			
19	ООО "Свердлов" (потребитель ДНТ "Коттеджно")	ПС 35 кВ Кибиретик	1, 12	ОВБ	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	0,00	0,00	0,00	0,23	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ КИБИРЕТИК																			
20	ООО «Трансэнерго - Балтия»	ПС 110 кВ Тишино	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	6,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТИШИНО																			
21	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Семилатово	6, 8, 9	ОВБ	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	0,00	0,00	0,00	0,24	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ СЕМИЛАТОВО																			
22	Гаврилов-Яский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Станьдино	3, 5	ОВБ	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	0,00	0,00	0,00	0,08	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ СТАВТИНО																			
23	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Скоморохово	участок фидера №8 за реконструктором РЕК-168	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ СКОМОРОХОВО																			
24	Гаврилов-Яский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Техникум	участок фидера №5 за реконструктором РЕК-52	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТЕХНИКУМ																			
25	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Фельдманово	1, 5, 6	ОВБ	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	0,00	0,00	0,00	0,44	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ ФЕЛДМАНОВО																			
26	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Горки	2	ОВБ	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	0,00	0,00	0,00	0,44	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГОРКИ																			
27	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Кулаково	участок фидера №4 за реконструктором РЕК-96	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ КУЛАКОВО																			
	ООО "Вита"		вн. фидера	(команда на сьем нагрузке передается через персонал Ростовского РЭС)	от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ КУЛАКОВО																			
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,23										

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2024/2025 г.г.
по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»

№ 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	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго» (Даниловский участок) Ярославская дистанция электрообеспечения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	ПС 110 кВ Данилов	3, 14 ВПВ1 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	до 5 мин от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	2,00	2,07	2,07	2,07
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДАНИЛОВ																		
2	Ярославский РЭС филиала ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго» Ярославская дистанция электрообеспечения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	ПС 110 кВ Лютово	10 ВПВ2 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	до 5 мин от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,72
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛУТОВО																		
3	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго» (Любимский участок)	ПС 110 кВ Любим	участок фидера №1 за раскляузором РЕК-32	ДУ (отключение раскляузора выполняется диспетчером Северо-Восточного РЭС)	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮБИМ																		
4	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго» (Даниловский участок) Ярославская дистанция электрообеспечения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	ПС 110 кВ Путятино	9 ВПВ2 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	до 5 мин от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПУТЯТИНО																		
5	АО «Мостстройиндустрия» (филиал Завод №50) Ярославская дистанция электрообеспечения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	ПС 35 кВ Филино	5 ВПВ2 35 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 5 до 20 мин до 5 мин от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	1,20	0,08	1,80	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ФИЛИНО																		
6	Ярославская дистанция электрообеспечения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» Ярославская дистанция электрообеспечения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	ПС 110 кВ Ярославль-Главный	ВПВ1 10 кВ ВПВ3 10 кВ	ОП (с предупреждением потребителя за 30 мин) ОП (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	1,28	1,28	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРОСЛАВЛЬ-ГЛАВНЫЙ																		
7	Ярославская дистанция электрообеспечения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	ПС 110 кВ Уткино	ВПВ1 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	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	0,00	0,00	0,00
ИТОГО ПО ПС 110 кВ УТКИНО																		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ УТКИНО																		

Итого объем отключенной нагрузки нарастающим итогом												
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	2,73	3,54	9,11	20,29	25,55	28,75
до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,53	2,34	3,08	3,08	3,08	3,08
от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,83	16,01	21,27	24,47
всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	2,73	3,54	9,11	20,29	25,55	28,75
всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,53	2,34	7,76	18,94	22,18	25,39

ИТОГО по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"

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 (-29°С)

Примечание:

Способ ввода отключения по графику: ДУ – с использованием дистанционного управления; ОП – постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителей), ОБВ – персоналом оперативно-выездных бригад, ДД – персоналом с дежурством на дому

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому
и ситуационному управлению - начальник ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

Д.С. Ключев

Начальник СЭР ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

А.С. Новиков

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2024/2025г.г.

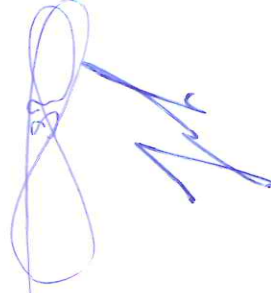
№ п/п	Наименование организации	Время отключения	Очередь ограничения, МВт													
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
1	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС		0,00	7,61	25,40	27,77	29,38	29,38	33,21	33,21	33,21	33,21	33,21	33,21	33,21	
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"		0,00	1,56	5,07	6,52	10,40	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"		4,72	10,07	11,08	11,08	12,51	14,31	14,31	14,31	14,31	14,31	14,31	14,31	28,31	
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)		14,16	22,64	28,50	38,13	45,55	59,54	73,99	79,12	79,12	95,01	95,01	109,70	109,70	
5	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)		0,20	1,75	1,78	9,10	16,99	22,64	24,57	24,57	28,86	28,86	28,86	35,98	35,98	
6	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)		11,14	16,78	18,80	27,20	33,50	41,19	45,61	45,61	55,14	55,14	55,24	55,82	55,82	
7	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"		0,00	0,00	0,00	1,04	2,73	3,54	9,11	9,11	20,29	25,55	25,55	28,75	28,75	
	Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом		30,21	60,41	90,61	120,83	151,06	181,27	211,47	211,47	241,60	273,04	273,04	302,44	302,44	
	ИТОГО	до 5 мин.	30,21	60,41	85,87	103,16	103,91	105,34	106,07	106,07	106,07	106,07	106,07	106,63	106,63	
от 5 до 20 мин.		0,00	0,00	4,74	17,68	35,98	45,51	61,74	61,74	61,74	61,74	66,32	66,32	75,92	75,92	
от 20 до 60 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	11,17	30,42	43,65	43,65	43,65	43,65	73,78	100,64	100,64	119,88	119,88
всего		30,21	60,41	90,61	120,83	151,06	181,27	211,47	211,47	211,47	241,60	273,04	273,04	302,44	302,44	
		всего по ДУ	25,49	41,17	49,08	65,49	69,44	70,87	76,28	87,97	92,67	92,67	92,67	97,13	97,13	

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождение максимума нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Примечание:

Способ вывода отключения по графику: ДУ – с использованием дистанционного управления; ОП – постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителя); ОВБ – персоналом оперативно-высших бригад; ДД – персоналом с дежурством на дому

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ПУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клюев

Начальник СЭР ПУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

А.С. Новиков

ГРАФИК
временного отклонения потребления на 2024/2025-г.г. по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" на территории Ярославской области

Объем отключаемой мощности в 2024/2025-г.г. в Ярославской энергосистеме на максимум потребления Рмакс= 1510 МВт

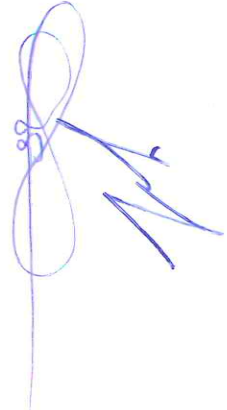
№ п/п	Наименование организации	Очередь ограничения, МВт											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
Ярославский энергоузел													
1.	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0,00	1,55	15,63	15,78	16,42	16,42	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25
2.	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТТК-2"	0,00	1,56	5,07	6,52	10,40	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
3.	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТТК-2"	4,72	10,07	11,08	11,08	12,51	14,31	14,31	14,31	14,31	14,31	24,51	28,31
4.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	14,16	22,64	28,50	38,13	45,55	59,54	73,99	79,12	95,01	109,70	131,16	131,16
5.	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,00	0,07	1,37	1,91	3,86	11,14	13,16	13,16	13,16	13,16
	Итого по Ярославскому энергоузлу												
	до 5 мин.	18,87	35,82	56,48	64,48	64,58	65,74	65,74	65,74	65,74	65,74	65,74	65,74
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	3,79	7,09	11,75	14,45	28,65	28,65	33,23	42,83	42,83	42,83
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	9,91	22,66	28,69	41,11	64,62	73,77	73,77	73,77
	всего	18,87	35,82	60,26	71,58	86,25	102,84	123,08	135,49	163,59	182,34	182,34	182,34
	всего по ДУ	14,16	22,64	28,50	36,18	39,73	40,89	42,69	50,49	51,94	52,89	52,89	52,89
Ростовский энергоузел													
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	0,20	1,75	1,78	9,10	16,99	22,64	24,57	28,86	28,86	28,86	35,98	35,98
2.	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0,00	6,06	9,77	11,99	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96
3.	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,00	0,97	1,37	1,64	5,25	9,15	12,39	15,35	15,35	15,35
	Итого по Ростовскому энергоузлу												
	до 5 мин.	0,20	7,80	11,55	19,39	19,79	20,06	20,79	20,79	20,79	20,79	20,79	20,79
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	2,67	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	6,91	11,72	19,91	23,15	33,23	33,23	33,23
	всего	0,20	7,80	11,55	22,06	31,31	37,23	42,78	50,97	54,20	64,28	64,28	64,28
	всего по ДУ	0,20	1,75	1,78	7,28	7,67	7,94	11,56	15,46	18,70	21,65	21,65	21,65
Рыбинский энергоузел													
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	11,14	16,78	18,80	27,20	33,50	41,19	45,61	55,14	55,14	55,14	55,82	55,82
	Итого по Рыбинскому энергоузлу												
	до 5 мин.	11,14	16,78	17,85	19,29	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	20,11	20,11
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,96	7,91	13,96	20,80	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82	22,82
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	3,24	12,77	12,87	12,87	12,87	12,87
	всего	11,14	16,78	18,80	27,20	33,50	41,19	45,61	55,14	55,14	55,24	55,82	55,82
	всего по ДУ	11,14	16,78	18,80	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,59	22,59
	ИТОГО												
	до 5 мин.	30,21	60,41	85,87	103,16	103,91	105,34	106,07	106,07	106,07	106,07	106,63	106,63
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	4,74	17,68	35,98	45,51	61,74	61,74	61,74	66,32	75,92	75,92
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	11,17	30,42	43,65	73,78	100,64	119,88	119,88	119,88
	всего	30,21	60,41	90,61	120,83	151,06	181,27	211,47	241,60	273,04	302,44	302,44	302,44
	всего по ДУ	25,49	41,17	49,08	65,49	69,44	70,87	76,28	87,97	92,67	97,13	97,13	97,13

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 (-29°С)

Примечание:

Способ ввода отключения по графику: ДУ – с использованием диспетчерского управления; ОП – постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителя); ОВБ – персоналом оперативно-высших бригад; ДД – персоналом с дежурством на дому

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клев

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

А.С. Новиков