УТВЕРЖДАЮ
И.о. заместителя генерального директора -
директора филиала
ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
_____ Д.С. Литвиненко
"13" 09 2022

График
временного отключения потребления на 2022/2023 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
на территории Ярославской области

СОГЛАСОВАНО
Директор
филиала АО "СО ЕЭС"
Ярославское РДУ
_____ А.А. Смирнов
"14" 08 2022

СОГЛАСОВАНО
Директор Департамента
жилищно - коммунального хозяйства
Ярославской области
_____ А.В. Рябченков
"09" 09 2022

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2022/2023г.г.

по Филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС

№ 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															
1	ПАО "Тутаевский моторный завод"	ПС 220 кВ Тутаев	6,27,33,35,42,45, 49	ОП (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	4,598	x	x	x
	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодизель"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,540	x	x	x	x	x
	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодизель"		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,200	x	x	x
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		37	ОП	до 5 мин	x	1,363	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТУТАЕВ						0,00	1,36	1,36	1,36	1,90	1,90	6,70	6,70	6,70	6,70
2	АО "МЭК" (потребитель ГСК "Тверицы")	ПС 220 кВ Тверицкая	9	ОП	до 5 мин	x	x	x	0,02	x	x	x	x	x	x
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		6	ОП	от 5 до 20 мин	x	x	1,73	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТВЕРИЦКАЯ						0,00	0,00	1,73	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
3	ООО "Тепличный комбинат Ярославский"	ПС 220 кВ Ярославская	ВЛ 110 кВ Дубки	ОП	до 5 мин	x	x	12,25	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ЯРОСЛАВСКАЯ						0,00	0,00	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25
Ростовский энергоузел															
4	ООО "Энергокомпания"	ПС 220 кВ Вега	8, 35, 46	ОП	до 5 мин	x	x	x	0,994	x	x	x	x	x	x
	ИП Рогульский А.Е.		37, 48	ОП	до 5 мин	x	0,042	x	x	x	x	x	x	x	x
	ФГУП "Экспериментальный Машиностроительный завод"		12	ОП	до 5 мин	x	x	0,843	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ВЕГА						0,00	0,04	0,89	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
5	ООО "Монди Переславль"	ПС 220 кВ Трубеж	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	0,576	x	x	x	x	x	x
	ООО "Тимекс"		53, 65	ОП	до 5 мин	x	x	0,691	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Кенгуру"		14	ОП	до 5 мин	x	x	0,594	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Кенгуру"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	0,458	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТРУБЕЖ						0,00	0,00	1,29	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
6	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"	ПС 220 кВ Неро	2,7,10	ОП	до 5 мин	x	1,002	x	x	x	x	x	x	x	x
	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	1,091	x	x	x	x	x
	ООО «Р-Фарм Холдинг"		3, 18	ОП	до 5 мин	x	0,598	x	x	x	x	x	x	x	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		14	ОП	до 5 мин	x	0,295	x	x	x	x	x	x	x	x

6	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 220 кВ Иеро	8,9	ОП	до 5 мин	x	x	0,100	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ПЕРО						0,00	1,90	2,00	2,00	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						0,00	3,30	19,50	21,55	23,18	23,18	27,98	27,98	27,98	27,98
ИТОГО по Филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС					до 5 мин.	0,00	3,30	17,77	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	1,73	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,63	1,63	6,43	6,43	6,43	6,43
					всего	0,00	3,30	19,50	21,55	23,18	23,18	27,98	27,98	27,98	27,98
					итого 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); 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" — **Л.С. Клюев**

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" — **А.С. Новиков**

Исп. Ю.Н. Шкоин
☎ 78-15-16

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2022/2023г.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										
1	АО «Ярполимермаш-Татнефть»	Ярославская ТЭЦ-1	14	ОП	до 5 мин	x	x	0,134	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Электросеть (потребитель АО "Завод Фрикционных и Термостойких Материалов")		30	ОП (с предупреждением потребителя за 20 мин.)	от 5 до 20 мин	x	x	x	1,114	x	x	x	x	x	x
	АО "Кордонит"		33,61	ОП (с предупреждением потребителя за 30 мин.)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	3,143	x	x	x	x	x
	АО "Кордонит"		5А,21	ОП (с предупреждением потребителя за 15 мин.)	от 5 до 20 мин	x	x	x	2,220	x	x	x	x	x	x
	ООО "Областной Торговый Комплекс Танцы"		12, 25	ОП	до 5 мин	x	x	0,772	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Теплоэксперт-Ярославль" (потребитель АО "Корд")		66	ОП	до 5 мин	x	x	0,984	x	x	x	x	x	x	x
	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий"		18	ОП	до 5 мин	x	0,823	x	x	x	x	x	x	x	x
	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий"		вх фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 30 мин.)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,870	x	x	x	x	x
	ООО "Северэнерго" (потребитель Таболин А.Н.)		15, 16	ОП	до 5 мин	x	x	x	0,297	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1					0,00	0,82	2,71	6,44	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"				до 5 мин.	0,00	0,82	2,71	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
					всего	0,00	0,82	2,71	6,44	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46
					всего на 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 потребителя), ОВБ – персоналом оперативно-выездных бригад, ДП – 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**

Исп. И.П.Шахов

☎ 26-15-39

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2022/2023г.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									
						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														
2	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	x	5,658	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	8,999	x
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	1,663	x
	АО "ЯрЭСК" (потребитель ОАО "Автодизельсервис")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	1,855	x	x	x	x
	АО "Ярославская бумага"		644-2, 665-3	ОП	до 5 мин	x	3,970	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "ЭнергоСистемные Решения (потребитель ООО "Стис-Техно")		650-1	ОП	до 5 мин	x	x	0,751	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "ЭнергоСистемные Решения (потребитель ЗАО "Железобетон")		648-2	ОП	до 5 мин	x	1,655	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "ЭнергоСистемные Решения (потребитель ЗАО "Железобетон")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,968	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2					**0,00**	**11,28**	**12,03**	**12,03**	**13,00**	**14,86**	**14,86**	**14,86**	**25,52**	**25,52**
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"				**до 5 мин.**	**0,00**	**11,28**	**12,03**	**12,03**	**12,03**	**12,03**	**12,03**	**12,03**	**12,03**	**12,03**
					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**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,97**	**2,82**	**2,82**	**2,82**	**13,48**	**13,48**
					всего	**0,00**	**11,28**	**12,03**	**12,03**	**13,00**	**14,86**	**14,86**	**14,86**	**25,52**	**25,52**
					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 диспетчерского 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. Клиев**

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" — **А.С. Новиков**

Исп. И.И.Шкляев

т. 76-15-39

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2022/2023г.г.

по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)

№ 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															
1	Ярославский электровозоремонтный завод имени Б.П. Бещева - филиал АО «Желдорреммаш»	ПС 110 кВ Южная	104, 205	ДУ	до 5 мин	2,182	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	АО "Яргорэлектротранс"		101, 212	ДУ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,131
	ПАО "Ярославский судостроительный завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	0,712	x	x	x	x	x	x
	ИП Шахазизян Сона Левоновна		219	ДУ	до 5 мин	0,141	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЮЖНАЯ						**2,32**	**2,32**	**2,32**	**3,04**	**3,04**	**3,04**	**3,04**	**3,04**	**3,04**	**3,17**
2	ПАО "Ярославский радиозавод"	ПС 110 кВ Тормозная	29	ДУ	до 5 мин	2,085	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ПАО "Ярославский судостроительный завод"		10, 11	ДУ	до 5 мин	1,341	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО ТЦ "Суздальский"		8	ДУ	до 5 мин	x	1,100	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Меркурий - Флок"		17	ДУ	до 5 мин	0,219	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "СИЯН"		19, 22	ДУ	до 5 мин	x	0,293	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТОРМОЗНАЯ						**3,64**	**5,04**	**5,04**	**5,04**	**5,04**	**5,04**	**5,04**	**5,04**	**5,04**	**5,04**
3	АО "Яргорэлектротранс"	ПС 110 кВ Северная	208, 305, 108	ДУ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,546	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ СЕВЕРНАЯ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,55**	**0,55**	**0,55**
4	ООО "Электросеть" (потребитель АО "81 Центральная инженерная база")	ПС 110 кВ Ярцево	110	ДУ	до 5 мин	x	0,434	x	x	x	x	x	x	x	x
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №307 за реклоузером РЕК-155	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Ярославского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,760	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРЦЕВО						**0,00**	**0,43**	**0,43**	**1,19**	**1,19**	**1,19**	**1,19**	**1,19**	**1,19**	**1,19**
5	ООО "Чкаловский"	ПС 110 кВ НПЗ	601, 606	ДУ	до 5 мин	x	0,153	x	x	x	x	x	x	x	x
	АО "Металлоторг"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	0,374	x	x	x	x	x	x
	АО "Яргорэлектротранс"		679, 682	ДУ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,168
	ООО УК "Конклав"		676	ДУ	до 5 мин	0,652	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "НПО "Эпоха"		675,685	ДУ	до 5 мин	x	0,179	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НПЗ						**0,65**	**0,98**	**0,98**	**1,36**	**1,36**	**1,36**	**1,36**	**1,36**	**1,36**	**1,53**
6	АО "Яргорэлектротранс"	ПС 110 кВ Павловская	9, 10, 14	ДУ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,199	x
	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "7-Я")		19, 20	ДУ	до 5 мин	x	x	0,864	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПАВЛОВСКАЯ						**0,00**	**0,00**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**1,06**	**1,06**

7	ООО "Электросеть" (потребители АО "Промышленный парк Северный", ООО "Стеклоград")	ПС 110 кВ Брагино	102, 215	ДУ	до 5 мин	x	x	x	0,496	x	x	x	x	x	x
	ООО Строительная Компания "Аврора"		103, 413	ДУ	до 5 мин	x	0,358	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Ярославский завод Экологической Техники"		203	ДУ	до 5 мин	x	0,288	x	x	x	x	x	x	x	x
	АО "Яргорэлектротранс"		104, 213	ДУ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,600
	ООО "Завод Альтаир"		214	ДУ	до 5 мин	x	0,038	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Верхневолжский монолит"		303, 414	ДУ	до 5 мин	x	1,256	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Р-Фарм Холдинг"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	1,158	x	x	x
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		113	ДУ	до 5 мин	x	1,224	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "ЭнергоСистемные Решения (потребитель АО "Кордиант")		306, 406	ДУ	до 5 мин	x	0,294	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ БРАГИНО						0,00	3,50	3,50	3,99	3,99	3,99	5,15	5,15	5,15	5,75
8	АО "Яргорэлектротранс"	ПС 110 кВ Полиграф	6, 7, 636, 635, 613	ОВБ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,434
	ОАО "Завод "Пролетарская свобода"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,190	x	x	x	x
	ООО "МАСТ сервис"		638	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,191	x	x
	ООО "Ярославский полиграфический комбинат"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,624	x	x	x	x
	ООО "Ярославский полиграфический комбинат"		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,250	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПОЛИГРАФ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	1,06	1,26	1,26	1,69
9	ЗАО "Красный Перевал"	ПС 110 кВ Перевал	3, 5, 6	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,821	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕРЕВАЛ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
10	ОАО "Завод "Пролетарская свобода"	ПС 110 кВ Которосль	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,230	x	x	x	x
	РЭС I категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		306	ДУ	до 5 мин	x	x	0,796	x	x	x	x	x	x	x
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		202	ДУ	до 5 мин	x	x	0,567	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КОТОРОСЛЬ						0,00	0,00	1,36	1,36	1,36	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
11	ООО "Волга-3"	ПС 110 кВ ТРК	9, 10	ДУ	до 5 мин	x	0,10	x	x	x	x	x	x	x	x
	ОАО "Ярстройарсенал"		2	ДУ	до 5 мин	0,498	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	РЭС I категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		3, 4	ДУ	до 5 мин	x	0,26	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Глобал 1"		7, 8	ДУ	до 5 мин	1,736	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТРК						2,23	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
12	ООО "Станко Д"	ПС 110 кВ Дружба	9, 22, 24, 27	ДУ	до 5 мин	0,068	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДРУЖБА						0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
13	ПАО "Ярославский судостроительный завод"	ПС 110 кВ Чайка	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	0,71	x	x	x	x	x
	ООО "Премиум"		3, 26	ДУ	до 5 мин	0,468	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Р-Фарм Новоселки"		5, 8	ДУ	до 5 мин	x	x	x	0,54	x	x	x	x	x	x
	РЭС I категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		12, 29, 37	ДУ	до 5 мин	x	x	1,49	x	x	x	x	x	x	x
	ПАО "Вымпелком"		15	ДУ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,13	x
	ПАО "Вымпелком"		16	ДУ	до 5 мин	0,38	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЧАЙКА						0,84	0,84	2,33	2,87	3,59	3,59	3,59	3,59	3,71	3,71

14	ООО "Комацу Мэнуфэкчуринг Рус"	ПС 110 кВ Новоселки	102, 202	ДУ	до 5 мин	1,0752	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО «Такеда-Ярославль»		402	ДУ	до 5 мин	0,7236	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Ярославский завод напитков"		109, 209	ДУ	до 5 мин	0,6108	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Тандер"		305, 406	ДУ	до 5 мин	x	0,024	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Бизен Мануфакчуринг Рус"		108, 409	ДУ	до 5 мин	0,132	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ИП Денисова И Д		107, 206	ДУ	до 5 мин	0,337	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ФГБОУ Высшего образования "Ярославский государственный педагогический университет имени К Д Ушинского"		306, 407	ДУ	до 5 мин	x	0,328	x	x	x	x	x	x	x	x
	ПАО "Вымпелком"		103	ДУ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,553	x	x
	ПАО "Вымпелком"		203	ДУ	до 5 мин	x	1,2912	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Р-Фарм Новоселки"		303, 403	ДУ	до 5 мин	x	x	0,335	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НОВОСЕЛКИ						**2,88**	**4,52**	**4,86**	**4,86**	**4,86**	**4,86**	**4,86**	**5,41**	**5,41**	**5,41**
15	ООО "СИТИ"	ПС 110 кВ Институтская	316, 416	ДУ	до 5 мин	x	x	x	0,12	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ИНСТИТУТСКАЯ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,12**	**0,12**	**0,119**	**0,119**	**0,119**	**0,119**	**0,119**
16	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)	ПС 110 кВ Туфаново	1, 2, 4, 6, 7	ДУ	до 5 мин	x	x	0,693	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТУФАНОВО						**0,00**	**0,00**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**0,69**
17	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Первомайский участок)	ПС 110 кВ Пречистое	4, 11	ДУ	до 5 мин	x	x	0,037	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПРЕЧИСТОЕ						**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
18	АО "Ярославский вагоноремонтный завод "Ремпутьмаш" (потребитель ООО "РесурсЭнерго-СТМ")	ПС 35 кВ Заволжская	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	1,053	x	x	x	x	x	x
	АО "Ярославский вагоноремонтный завод "Ремпутьмаш" (потребитель ООО "РесурсЭнерго-СТМ")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,426	x	x	x	x
	РЭС I категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		662	ДУ	до 5 мин	x	0,039	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЗАВОЛЖСКАЯ						**0,00**	**0,04**	**0,04**	**1,09**	**1,09**	**1,52**	**1,52**	**1,52**	**1,52**	**1,52**
19	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки физико-технологический институт имени К.А.Валиева Российской академии наук	ПС 35 кВ Михайловское	5	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,101	x
	ООО "Электросеть" (потребители ООО "Дизельремцентр", ООО "ТД "Ярпижком", ООО "Инновации Экологии", ООО "Стройарсенал")		1, 3	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,160	x
	ООО "Ярославский Завод ЖБК"		9, 11	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,129	x
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		7	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,807	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МИХАЙЛОВСКОЕ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,20**	**1,20**
20	ООО "Алькор"	ПС 35 кВ Ведерники	7	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,09	x
	ООО "Арвато Рус"		10, 11	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,37	x
	ООО "Союз"		9	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,03	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВЕДЕРНИКИ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,49**	**0,49**
21	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Аббакумцево	3, 8	ДУ	до 5 мин	x	x	0,324	x	x	x	x	x	x	x
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №5 за реклоузером РЕК-73	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,33	x	x	x	x	x	x
	ЗАО "Левцово"		4	ДУ	до 5 мин	0,20	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ АББАКУМЦЕВО						**0,20**	**0,20**	**0,53**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**

22	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Первомайский участок)	ПС 35 кВ Коза	1, 3	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,08	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КОЗА						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08
23	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)	ПС 35 кВ Троица	3	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,02	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ТРОИЦА						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02
24	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)	ПС 110 кВ Халдеево	1, 2, 4	ДУ	до 5 мин	x	x	0,205	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ХАЛДЕЕВО						0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
25	ООО "Строймонтаж"	ПС 35 кВ Лесные Поляны	4	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,314	x	x	x	x	x
	АО "ПК Ярославич"		6, 7	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,927	x	x	x	x	x
	ИП Глызин		9	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,254	x	x	x	x	x
	АО "Ярдормост"		3	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,178	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЛЕСНЫЕ ПОЛЯНЫ						0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
26	ООО "Ярославский авторемонтный комбинат"	ПС 110 кВ Депо	3, 4	ДУ	до 5 мин	1,70	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "СлавМебель"		16	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	1,242	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДЕПО						1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	2,94	2,94	2,94	2,94
27	ООО "Ярославль Энергосети"	ПС 110 кВ Роща	17, 18, 19, 22, 23, 33, 35, 37, 38, 40, 69, 70, 73, 74	персонал ООО "Ярославль Энергосети"	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	x	3,998	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РОЩА						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
28	ИП Попов А.С	ПС 35 кВ Щедрино	5, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,02	x	x
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №8 за реклоузером РЕК-43	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Ярославского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,74	x	x	x	x	x	x
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 4	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,44	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЩЕДРИНО						0,00	0,00	0,00	0,74	0,74	0,74	0,74	1,20	1,20	1,20
29	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Некрасово	участок фидера №7 за реклоузером РЕК-72	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,42	x	x	x	x	x	x
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №7 за реклоузером РЕК-54	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,43	x	x	x	x	x	x
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		12	ДУ	до 5 мин	x	x	1,33	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НЕКРАСОВО						0,00	0,00	1,33	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
30	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Профилакторий	3, 5, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,69	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ПРОФИЛАКТОРИЙ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,69	0,69

31	Ярославский РЭС, Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Моделово-2	5, 6, 8	ДУ	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	3,85	x	x	x	x	x
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №10 за реклоузером РЕК-93	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	0,08	x	x	x	x	x	x	x
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №10 за реклоузером РЕК-91	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	0,24	x	x	x	x	x	x	x
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №10 за реклоузером РЕК-92	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	0,56	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МОДЕЛОВО-2						**0,00**	**0,00**	**0,88**	**0,88**	**4,73**	**4,73**	**4,73**	**4,73**	**4,73**	**4,73**
32	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Ватолино	1	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,02	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВАТОЛИНО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,02**	**0,02**	**0,02**
33	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Константиново	612, 613, 616, 617	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,75	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КОНСТАНТИНОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**	**0,75**
34	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 35 кВ Нефтяная	внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	3,95
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	2,700	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НЕФТЯНАЯ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,70**	**6,65**
35	АО "МЭК" (потребитель АО "Норский керамический завод")	ПС 35 кВ Керамик	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	0,563	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КЕРАМИК						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**
36	АО "МЭК" (потребитель АО "Ярославский завод дизельной аппаратуры")	ПС 110 кВ Радуга	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	5,07	x	x	x	x
	АО "МЭК" (потребитель АО "Ярославский завод дизельной аппаратуры")			персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	2,80	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РАДУГА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5,07**	**5,07**	**5,07**	**7,87**	**7,87**
37	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Туношна	1	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	1,22	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ТУНОШНА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,22**	**1,22**	**1,22**
38	ООО "Ярославль Энергосети" (потребитель АО "Ярославль-Резинотехника")	ПС 110 кВ Толга	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	2,197	x	x	x	x
	ООО "Ярославль Энергосети" (потребитель АО "Ярославль-Резинотехника")		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	2,95	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТОЛГА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,20**	**2,20**	**2,20**	**5,15**	**5,15**
39	ОАО "Ярославский нефтеперерабатывающий завод им. Д.И. Менделеева"	ПС 110 кВ Луч	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	0,99	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС ЛУЧ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,99**	**0,99**	**0,99**	**0,99**	**0,99**	**0,99**	**0,99**

40	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Дорожаево	участок фидера №5 за реклоузером РЕК-42	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Ярославского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,28	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ДОРОЖАЕВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**
41	ООО "Русьхолод"	ПС 35 кВ Машприбор	4, 18	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,31	x	x	x	x	x
	ООО "Северэнерго" (потребитель ЗАО "Агрокомбинат "Заволжский")		12, 20	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,18	x	x	x	x	x
	ООО "Энергомаш"		8, 24	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	1,95	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МАШПРИБОР						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,44**	**2,44**	**2,44**	**2,44**	**2,44**	**2,44**
42	ООО «Транснефть - Балтика», Ярославское РНУ	ПС 35 кВ ГПС Ярославль	110, 102, 210,202	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	1,83	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГПС Ярославль						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,83**	**1,83**	**1,83**
43	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Возрождение	участок фидера №8 за реклоузером РЕК-167	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Ярославского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,10	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВОЗРОЖДЕНИЕ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**
44	ПАО "Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез"	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	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	3,624	x
	ПАО "Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	11,55
	ПАО "Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	x	x	9,65	x	x	x
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						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**9,65**	**9,65**	**13,27**	**24,82**
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						**14,55**	**22,25**	**29,77**	**37,12**	**47,11**	**60,67**	**72,97**	**78,59**	**92,68**	**109,51**
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)					**до 5 мин.**	**14,55**	**22,25**	**29,77**	**33,99**	**33,99**	**34,81**	**34,81**	**34,81**	**34,81**	**34,81**
					от 5 до 20 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3.12**	**8.25**	**17,25**	**21,00**	**21,00**	**25,53**	**37,08**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4,87**	**13,60**	**16,25**	**21,87**	**32,34**	**37,62**
					всего	**14,55**	**22,25**	**29,77**	**37,12**	**47,11**	**60,67**	**72,97**	**78,59**	**92,68**	**109,51**
					всего по ДУ	**14,55**	**22,25**	**29,77**	**33,99**	**37,84**	**38,66**	**38,66**	**39,76**	**40,09**	**40,99**

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. Клюев**

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" — **А.С. Новиков**

Исп. И.Н.Шаева
т. 78-15-39

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2022/2023г.г.

по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)

№ 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 "Залесье"	ПС 110 кВ Переславль	611	ДУ	до 5 мин	x	0,528	x	x	x	x	x	x	x	x
	АО "Завод ЛИТ"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	0,795	x	x	x	x	x	x
	ООО "ЭнергоСистемные решения" (потребитель ООО "Мега")		607	ДУ	до 5 мин	x	0,363	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕРЕСЛАВЛЬ						**0,00**	**0,89**	**0,89**	**1,69**	**1,69**	**1,69**	**1,69**	**1,69**	**1,69**	**1,69**
2	ИП Матросов А.И.	ПС 110 кВ Гаврилов-Ям	601,604,612,613	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,399	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ГАВРИЛОВ-ЯМ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,40**	**0,40**	**0,40**
3	ПАО "НПО Финго"	ПС 110 кВ Устье	6, 14	ДУ	до 5 мин	0,18	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ПАО "НПО Финго"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,140	x	x	x
	ПАО "НПО Финго"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,305	x	x	x	x	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		18	ДУ	до 5 мин	x	x	0,050	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ УСТЬЕ						**0,18**	**0,18**	**0,23**	**0,23**	**0,54**	**0,54**	**0,68**	**0,68**	**0,68**	**0,68**
4	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Юрьевская Слобода	9	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,12
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		8, 11	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,78
	ЗАО "Атрус"		13	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,23
	ПАО "Автодизель"		12, 15	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,47
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**	**1,59**
5	ООО "ПолиЭР"	ПС 110 кВ Кинопленка	206	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,75	x	x
	ООО завод "Славрос"		108	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,15	x	x
	ООО "РОЛС Изомаркет"		107, 207	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,51	x	x
	ООО "Тимекс"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,47	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КИНОПЛЕНКА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,47**	**2,07**	**2,07**	**2,07**
6	ООО "Кофе-шикорный комбинат "Аронап"	ПС 110 кВ Ростов	614	ОП	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	0,56	x	x	x	x	x
	ООО "НПО Стабарм"		618, 603	ОП	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	1,23	x	x	x	x	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		605	ОП	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	0,14	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РОСТОВ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,93**	**1,93**	**1,93**	**1,93**	**1,93**	**1,93**
7	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Берендеево	3, 5, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,43
ИТОГО ПО ПС 35 кВ БЕРЕНДЕЕВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,43**
8	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Глебово	2, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,56	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГЛЕБОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**
9	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Красное	1, 8	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,261	x	x	x	x
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №6 за реклоузером РЕК-85	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Переславского РЭС)	до 5 мин	x	0,8	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "НПК Протэкт"		3, 10	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,005	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КРАСНОЕ						**0,00**	**0,80**	**0,80**	**0,80**	**0,80**	**1,06**	**1,06**	**1,06**	**1,06**	**1,06**

10	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Марково	4, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,19	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МАРКОВО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,19
11	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Нагорье	участок фидера №8 за реклоузером РЕК-98	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Переславского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,38	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НАГОРЬЕ						0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
12	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Нила	3, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	3,722	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НИЛА						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,72	3,72	3,72	3,72
13	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Купань	602	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,11
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КУПАНЬ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11
14	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Рязанцево	2	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,08	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ РЯЗАНЦЕВО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08
15	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Селифонтово	2	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,43	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СЕЛИФОНТОВО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
16	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Соломидино	2, 10	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	2,15	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СОЛОМИДИНО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
17	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Шурскол	6, 9	ДУ	до 5 мин	x	0,68	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ШУРСКОЛ						0,00	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
18	АО "Консервный завод "Поречский"	ПС 35 кВ Поречье	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,05	x	x	x	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		5	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,14	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ПОРЕЧЬЕ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,20	0,20	0,20
19	ООО "ВЕРЕТЕЯ-ПЕРЕСЛАВЛЬ"	ПС 35 кВ Кибернетик	9, 10	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,007	x	x
	ООО "Северэнерго" (потребитель ДНТ "Коттеджно")		1, 12	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,82	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КИБЕРНЕТИК						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,83	0,83	0,83
20	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Тишино	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	6,323	x	x	x	x	x
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя	до 5 мин	x	x	x	1,03	x	x	x	x	x	x
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	4,000
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТИШИНО						0,00	0,00	0,00	1,03	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	11,36
21	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Семибратово	6, 8, 9	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,30	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СЕМИБРАТОВО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30
22	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Ставотино	1, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,01
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СТАВОТИНО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01

23	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Скоморохово	участок фидера №8 за реклоузером РЕК-168	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Переславского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,25	x	x	x	x	x	x
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №8 за реклоузером РЕК-88	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Переславского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,35	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СКОМОРОХОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,60**	**0,60**	**0,60**	**0,60**	**0,60**	**0,60**	**0,60**
24	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Пружинино	4	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,01	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ПРУЖИНИНО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,01**	**0,01**	**0,01**
25	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Техникум	участок фидера №5 за реклоузером РЕК-52	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Гаврилов-Ямского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,236	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТЕХНИКУМ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**
26	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Филимоново	1, 5, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,31	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ФИЛИМОНОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,31**	**0,31**	**0,31**
27	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Горки	2	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,09	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГОРКИ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**
28	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Кулаково	участок фидера №4 за реклоузером РЕК-96	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Переславского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,69	x	x	x	x	x	x
	ООО "Вита"		вн.фидера	персонал потребителя (команда на съем нагрузки передается через персонал Ростовского РЭС)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	1,52	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КУЛАКОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**2,21**	**2,21**	**2,21**	**2,21**
29	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Вахрушево	1, 4, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,073
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВАХРУШЕВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,07**
30	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Береговая	7	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,09
ИТОГО ПО ПС 35 кВ БЕРЕГОВАЯ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,09**
31	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Дмитрианово	участок фидера №6 за реклоузером РЕК-112	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Ростовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,02	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ДМИТРИАНОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**
32	Борисоглебский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Раменье	участок фидера №2 за реклоузером РЕК-47	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Борисоглебского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,03	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ РАМЕНЬЕ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**

33	Борисоглебский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Щурово	участок фидера №8 за реклоузером РЕК-44	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Борисоглебского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,11	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЩУРОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**
34	Борисоглебский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Борисоглеб	участок фидера №2 за реклоузером РЕК-40	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Борисоглебского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,08	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ БОРИСОГЛЕБ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**
35	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Ширинье	6, 8	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,03	x	x
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №2 за реклоузером РЕК-77	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Ярославского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,34	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ШИРИНЬЕ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,34**	**0,34**	**0,34**	**0,34**	**0,37**	**0,37**	**0,37**
36	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Ананьино	1, 4, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,78	x	x
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №2 за реклоузером РЕК-165	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Ярославского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,83	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ АНАНЬИНО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,83**	**0,83**	**0,83**	**0,83**	**1,61**	**1,61**	**1,61**
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						**0,18**	**2,55**	**2,60**	**7,74**	**16,30**	**19,85**	**25,69**	**30,38**	**30,38**	**38,68**
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)					**до 5 мин.**	**0,18**	**2,55**	**2,60**	**6,94**	**6,94**	**6,94**	**6,94**	**6,94**	**6,94**	**6,94**
					от 5 до 20 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,79**	**9,05**	**9,05**	**9,05**	**9,05**	**9,05**	**9,05**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,31**	**3,85**	**9,70**	**14,39**	**14,39**	**22,68**
					всего	**0,18**	**2,55**	**2,60**	**7,74**	**16,30**	**19,85**	**25,69**	**30,38**	**30,38**	**38,68**
					всего по ДУ	**0,18**	**2,02**	**2,07**	**5,38**	**5,38**	**5,38**	**5,38**	**5,38**	**5,38**	**5,38**

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, ДЛ – 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. Иванов**

Исп. И.Н.Щепина
т. 78-43-39

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2022/2023г.г.

по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)

№ 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	АО "Судостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Западная	56	ДУ (с предупреждением потребителя за 15 мин)	от 5 до 20 мин	x	x	2,073	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Рамоз"		46	ДУ	до 5 мин	0,344	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ПАО «ОДК-Сатурн»		31, 52, 61, 62, 85	ДУ	до 5 мин	1,732	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ПАО «ОДК-Сатурн»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	2,880	x	x	x	x	x	x
	ПАО «ОДК-Сатурн»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	x	2,384	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЗАПАДНАЯ						2,08	2,08	4,15	7,03	7,03	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
2	ООО "Энергия"	ПС 110 кВ Восточная	621	ДУ	до 5 мин	1,202	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Индивидуальный предприниматель Козелков С.А.		616А	ДУ	до 5 мин	x	x	x	0,547	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОСТОЧНАЯ						1,20	1,20	1,20	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
3	АО "Рыбинский комбикормовый завод"	ПС 110 кВ Луговая	7, 8	ДУ	до 5 мин	0,581	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛУГОВАЯ						0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
4	ЗАО "Свобода"	ПС 110 кВ Веретье	43	ДУ	до 5 мин	0,996	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ЗАО "Свобода"		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,15	x	x	x
	АО "Рыбинскэлектротранс"		7, 16, 26, 33	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,67	x	x	x
	АО НПФ "Старт"		18	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,41	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВЕРЕТЬЕ						1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	2,23	2,23	2,23	2,23
5	ООО Завод Молекулярных Сит "Реал Сорб"	ПС 110 кВ Волга	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	0,319	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОЛГА						0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
6	АО "Рыбинскэлектротранс"	ПС 110 кВ Рыбинская	9, 12, 17	ДУ	до 5 мин	x	0,339	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "Янтарь")		6, 18	ДУ	до 5 мин	x	x	0,395	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РЫБИНСКАЯ						0,00	0,34	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
7	ООО "Рыбинский кабельный завод"	ПС 110 кВ Волжская	10, 18, 19	ДУ	до 5 мин	4,089	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Волгалестранс"		15	ДУ	до 5 мин	x	x	x	0,008	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОЛЖСКАЯ						4,09	4,09	4,09	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
8	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "ЮМДжи-Рыбинск")	ПС 110 кВ Полиграфмаш	4, 5, 6	ДУ	до 5 мин	0,999	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	АО "Рыбинскэлектротранс"		18,19	ДУ	до 5 мин	x	0,064	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Рыбинский Сталь Завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,057	x	x	x	x
	ООО "Точные машины и механизмы"		26	ДУ	до 5 мин	0,621	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Индивидуальный предприниматель Козелков С.А.		21	ДУ	до 5 мин	0,389	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПОЛИГРАФМАШ						2,01	2,07	2,07	2,07	2,07	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13

9	ООО "Верфь братьев Нобель"	ПС 110 кВ Судоверфь	8, 9, 6	ДУ	до 5 мин	1,000	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Такт"		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,066	x	x	x
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4	ДУ	до 5 мин	x	0,150	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Севермаш"		2	ДУ	до 5 мин	x	0,239	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ СУДОВЕРФЬ						**1,00**	**1,39**	**1,39**	**1,39**	**1,39**	**1,39**	**1,46**	**1,46**	**1,46**	**1,46**
10	ООО "Проминвест Групп"	ПС 110 кВ Оптика	3, 4	ДУ	до 5 мин	0,3368	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №2 за реклоузером РЕК-135	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Рыбинского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,600	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ОПТИКА						**0,34**	**0,34**	**0,34**	**0,94**	**0,94**	**0,94**	**0,94**	**0,94**	**0,94**	**0,94**
11	Брейтовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Брейтово	4, 6	ОП	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	x	x	0,46	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ БРЕЙТОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,46**	**0,46**	**0,46**	**0,46**
12	Большесельский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Варегово	601, 602, 103	ДД	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,02	x	x	x
	Большесельский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №101 за реклоузером РЕК-34	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Большесельского РЭС)	до 5 мин	0,03	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВАРЕГОВО						**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,05**	**0,05**	**0,05**	**0,05**
13	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Глебово	участок фидера №1 за реклоузером РЕК-130	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Рыбинского РЭС)	до 5 мин	0,21	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №3 за реклоузером РЕК-132	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Рыбинского РЭС)	до 5 мин	0,66	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ГЛЕБОВО						**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**	**0,86**
14	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Заполье	1, 3, 6	ДУ	до 5 мин	x	0,28	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЗАПОЛЬЕ						**0,00**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,28**
15	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Лом	2, 3, 6	ДУ	до 5 мин	x	0,319	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛОМ						**0,00**	**0,32**	**0,32**	**0,32**	**0,32**	**0,32**	**0,32**	**0,32**	**0,32**	**0,32**
16	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Николо-Корма	3, 6, 7	ДУ	до 5 мин	x	0,44	x	x	x	x	x	x	x	x
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		2	ДУ	до 5 мин	x	x	x	1,40	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НИКОЛО КОРМА						**0,00**	**0,44**	**0,44**	**1,84**	**1,84**	**1,84**	**1,84**	**1,84**	**1,84**	**1,84**
17	Большесельский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Новое Село	132, 136	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,04	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НОВОЕ СЕЛО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
18	Мышкинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Рождествено	1, 2, 5	ДУ	до 5 мин	0,19	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ РОЖДЕСТВЕНО						**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**

19	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Шашково	4	ДУ	до 5 мин	x	0,02	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ШАШКОВО						0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
20	Некоузский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Шестихино	1, 5, 6	ДУ	до 5 мин	x	0,40	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ШЕСТИХИНО						0,00	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
21	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Палкино	внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	6,79	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПАЛКИНО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,79	6,79	6,79
22	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Правдино	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	x	5,05	x	x	x	x
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	2,65	x	x	x	x	x
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя	до 5 мин	x	x	x	1,75	x	x	x	x	x	x
	Некоузский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4	ОП	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	x	0,048	x	x	x	x
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,100	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПРАВДИНО						0,00	0,00	0,00	1,75	4,40	9,50	9,50	9,50	9,60	9,60
23	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Красная Горка	1, 8	ДУ	до 5 мин	0,71	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КРАСНАЯ ГОРКА						0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
24	Брейтовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Сить	1, 3, 4, 7	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,07	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СИТЬ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07
25	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Арефино	1, 2, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,39	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ АРЕФИНО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,39	0,39	0,39
26	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Знамово	2	ДУ	до 5 мин	x	0,07	x	x	x	x	x	x	x	x
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		3, 5	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,67
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЗНАМОВО						0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,73
27	ЗАО "Центр Лыжного Спорта "Демино"	ПС 35 кВ Демино	1,5,6,7	ДУ	до 5 мин	x	x	0,45	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ДЕМИНО						0,00	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
28	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Левобережная	2	ДУ	до 5 мин	x	0,535	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЕВОБЕРЕЖНАЯ						0,00	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
29	Мышкинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Мышкин	8	ДУ	до 5 мин	x	0,03	x	x	x	x	x	x	x	x
	Мышкинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №4 за реклоузером РЕК-64	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Мышкинского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,22	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МЫШКИН						0,00	0,03	0,03	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
30	Некоузский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Лацкое	1, 3, 4	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,04	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЛАЦКОЕ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04

31	Некоузский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Некоуз	10	ДУ	до 5 мин	x	0,04	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НЕКОУЗ						**0,00**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**
32	Некоузский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Пищалкино	3, 602	ОП	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	x	0,02	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПИЩАЛКИНО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**
33	Пошехонский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Аниково	1	ДД	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,02	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ АНИКОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**
34	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Залесье	7	ДУ	до 5 мин	x	0,01	x	x	x	x	x	x	x	x
	АО "Ярославский бройлер"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	1,22	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЗАЛЕСЬЕ						**0,00**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**1,22**	**1,22**	**1,22**	**1,22**	**1,22**	**1,22**
35	Мышкинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Крюково	3	ДУ	до 5 мин	x	x	0,01	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КРЮКОВО						**0,00**	**0,00**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**
36	ООО «Транснефть - Балтика», Ярославское РНУ	ПС 110 кВ Продуктопровод	9, 10	ДУ	до 5 мин	x	x	0,03	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПРОДУКТОПРОВОД						**0,00**	**0,00**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**
37	ООО "Угличкабель"	ПС 35 кВ Нексан	1, 2	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,86	x	x	x
	ООО "Ламифил"		3, 4	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,02	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НЕКСАНС						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,88**	**0,88**	**0,88**	**0,88**
38	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Алтыново	174	ДУ	до 5 мин	x	0,421	x	x	x	x	x	x	x	x
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №175 за реклоузером РЕК-153	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Угличского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,3	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ АЛТЫНОВО						**0,00**	**0,42**	**0,42**	**0,67**	**0,67**	**0,67**	**0,67**	**0,67**	**0,67**	**0,67**
39	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Ильинское	участок фидера №143 за реклоузером РЕК-144	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Угличского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,06	x	x	x	x	x	x
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		141, 145, 146, 148, 149	ДУ	до 5 мин	x	0,33	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ИЛЬИНСКОЕ						**0,00**	**0,33**	**0,33**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**
40	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Угличъ	121	ДУ	от 5 до 20 мин	x	x	x	2,13	x	x	x	x	x	x
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		13	ДУ	до 5 мин	0,53	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №125 за реклоузером РЕК-154	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Угличского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,26	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ УГУЛИЧ						**0,53**	**0,53**	**0,53**	**2,92**	**2,92**	**2,92**	**2,92**	**2,92**	**2,92**	**2,92**

41	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Заозерье	154	ДУ	до 5 мин	x	0,16	x	x	x	x	x	x	x	x
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №155 за реклоузером РЕК-151	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Угличского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,02	x	x	x	x	x	x
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №152 за реклоузером РЕК-150	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Угличского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,06	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЗАОЗЕРЬЕ						0,00	0,16	0,16	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
42	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Клементьево	163	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,010
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КЛЕМЕНТЬЕВО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						14,61	18,45	21,41	31,58	35,77	43,33	46,48	53,34	53,44	54,11
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)					до 5 мин.	14,61	18,45	19,34	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	25,16
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	2,07	7,09	11,27	18,77	19,23	19,23	19,23	19,23
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	2,75	9,61	9,71	9,73
					всего	14,61	18,45	21,41	31,58	35,77	43,33	46,48	53,34	53,44	54,11
					всего по ДУ	14,61	18,45	21,41	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	27,62

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" — **Л.С. Клоев**

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" — **А.С. Новиков**

Исп. Ю.П. Шерина
☎ 38-15-39

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2022/2023г.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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Ярославский энергоузел															
1	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)	ПС 110 кВ Данилов	3, 14	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,071	x	x	x	x
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	1,50	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДАНИЛОВ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	1,57	1,57	1,57
2	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Лютово	10	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,67	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮТОВО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
3	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)	ПС 110 кВ Любим	участок фидера №1 за реклоузером РЕК-32	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Северо-Восточного РЭС)	до 5 мин	x	x	x	x	0,01	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮБИМ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)	ПС 110 кВ Путятино	4, 9, 16	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,08	x	x	x	x
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	2,09	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПУТЯТИНО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	2,17	2,17	2,17
5	АО "Мостостройиндустрия"	ПС 35 кВ Филино	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	x	1,13	x	x	x	x
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 35 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	1,64	x	x
	АО "Мостостройиндустрия"		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,145	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ФИЛИНО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13	1,13	2,92	2,92	2,92
6	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ярославль-Главный	ВПВ1 10 кВ	ОП (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,39
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ3 10 кВ	ОП (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	2,57	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРОСЛАВЛЬ-ГЛАВНЫЙ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57	3,96

7	Ярославская дистанция электроснабжения – 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	x	x	x	x	x	x	x	2,57	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ УТКИНО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57	2,57	2,57
Ростовский энергоузел															
8	АО "ЯрЭСК" (потребители ООО "Сильницы", ООО "Грань", ОАО "СПК "Мосэнергострой", ОАО "Петровский завод ЖБИ")	ПС 110 кВ Петровск	ВЛ 35 кВ Дертниковская	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	x	0,839	x	x	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №9 за реклоузером РЕК-116	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Ростовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,098	x	x	x	x	x	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №18 за реклоузером РЕК-120	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Ростовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,319	x	x	x	x	x	x
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	1,937	x	x
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ3 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	1,894	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		11, 22	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,263	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕТРОВСК						0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,68	1,52	3,46	5,35	5,35
9	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Шушково	8, 21, 22	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,18	x	x	x	x
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	2,27	x	x
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ3 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	2,42	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ШУШКОВО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	2,60	4,87	4,87	4,87
10	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Коромыслово	19, 22, 23	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,36	x	x	x	x
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,24
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ2 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,19
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КОРОМЫСЛОВО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	2,79

11	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Беклемишево	участок фидера №23 за реклоузером РЕК-82	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Переславского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,28	x	x	x	x	x	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №5 за реклоузером РЕК-117	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Ростовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,15	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ БЕКЛЕМИШЕВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,43**	**0,43**
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,85**	**0,86**	**3,61**	**6,87**	**19,02**	**23,48**	**27,30**
ИТОГО по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"					**до 5 мин.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,85**	**0,86**	**2,48**	**3,32**	**3,32**	**3,32**	**3,32**
					от 5 до 20 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,13**	**1,13**	**1,13**	**1,13**	**1,13**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,42**	**14,56**	**19,03**	**22,85**
					всего	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,85**	**0,86**	**3,61**	**6,87**	**19,02**	**23,48**	**27,30**
					всего по ДУ	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,85**	**0,86**	**2,48**	**5,73**	**17,74**	**19,63**	**22,06**

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. Клюев**

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" — **А.С. Новиков**

Исп. И.Н.Шилова
т. 28.03.19

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2022/2023г.г.

№ п\п	Наименование организации	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС		0,00	3,30	19,50	21,55	23,18	23,18	27,98	27,98	27,98	27,98
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"		0,00	0,82	2,71	6,44	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"		0,00	11,28	12,03	12,03	13,00	14,86	14,86	14,86	25,52	25,52
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)		14,55	22,25	29,77	37,12	47,11	60,67	72,97	78,59	92,68	109,51
5	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)		0,18	2,55	2,60	7,74	16,30	19,85	25,69	30,38	30,38	38,68
6	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)		14,61	18,45	21,41	31,58	35,77	43,33	46,48	53,34	53,44	54,11
7	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"		0,00	0,00	0,00	0,85	0,86	3,61	6,87	19,02	23,48	27,30
	Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом		29,33	58,65	88,03	117,31	146,68	175,95	205,30	234,61	263,93	293,56
	ИТОГО	**до 5 мин.**	29,33	58,65	84,22	100,11	100,12	102,56	103,40	103,40	103,40	104,07
		от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	3,80	17,21	34,77	47,41	57,52	57,52	61,14	72,69
		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	11,78	25,98	44,39	73,70	99,37	116,80
		всего	29,33	58,65	88,03	117,31	146,68	175,95	205,30	234,61	263,93	293,56
		всего по ДУ	29,33	42,72	53,25	67,17	71,04	73,48	76,74	89,84	92,06	96,05

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. Клюев**

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" — **А.С. Новиков**

Исп. И.Н.Шилова
☎ 78-15-39

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2022/2023г.г. по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" на территории Ярославской области

Объем отключаемой мощности в 2022/2023г.г. в Ярославской энергосистеме на максимум потребления Рмакс= 1466 МВт

№ п/п	Наименование организации		Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
	Ярославский энергоузел											
1.	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС		0,00	1,36	15,34	15,36	15,90	15,90	20,70	20,70	20,70	20,70
2.	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"		0,00	0,82	3,71	6,44	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46
3.	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"		0,00	11,28	12,03	12,03	13,00	14,86	14,86	14,86	25,52	25,52
4.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		14,55	22,25	29,77	37,12	47,11	60,67	72,97	78,59	92,68	109,51
5.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"		0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	1,96	1,96	9,90	12,47	13,86
	Итого по Ярославскому энергоузлу											
		до 5 мин.	14,55	35,72	58,12	62,66	62,67	64,32	64,32	64,32	64,32	64,32
		от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	1,73	8,19	13,42	18,55	28,20	28,20	31,82	43,37
		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	18,39	20,98	29,43	43,99	65,68	72,26
		всего	14,55	35,72	59,85	70,95	86,48	103,85	120,94	134,50	161,82	180,05
		всего по ДУ	14,55	22,25	29,77	33,99	37,85	38,67	38,67	47,57	47,89	48,79
	Ростовский энергоузел											
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		0,18	2,55	2,60	7,74	16,30	19,85	25,69	30,38	30,38	38,68
2.	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС		0,00	1,94	4,17	6,19	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
3.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"		0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	1,6	4,9	9,1	11,0	13,4
	Итого по Ростовскому энергоузлу											
		до 5 мин.	0,18	4,49	6,76	12,95	12,95	13,75	14,59	14,59	14,59	14,59
		от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	1,03	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	4,95	13,21	22,10	24,00	34,33
		всего	0,18	4,49	6,76	14,78	24,43	28,78	37,88	46,78	48,67	59,00
		всего по ДУ	0,18	2,02	2,07	5,38	6,23	6,23	6,23	8,64	12,85	14,55
	Рыбинский энергоузел											
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		14,61	18,45	21,41	31,58	35,77	43,33	46,48	53,34	53,44	54,11
	Итого по Рыбинскому энергоузлу											
		до 5 мин.	14,61	18,45	19,34	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	25,16
		от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	2,07	7,09	11,27	18,77	19,23	19,23	19,23	19,23
		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	2,75	9,61	9,71	9,72
		всего	14,61	18,45	21,41	31,58	35,77	43,33	46,48	53,34	53,44	54,11
		всего по ДУ	14,61	18,45	21,41	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	27,62
	ИТОГО											
		до 5 мин.	29,33	58,65	84,22	100,11	100,12	102,56	103,40	103,40	103,40	104,07
		от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	3,80	17,21	34,77	47,41	57,52	57,52	61,14	72,69
		от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	11,78	25,98	44,39	73,70	99,39	116,80
		всего	29,33	58,65	88,03	117,31	146,68	175,95	205,30	234,61	263,93	293,56
		всего по ДУ	29,33	42,72	53,25	66,33	71,64	71,86	71,86	83,17	87,78	91,16

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)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" — **Д.С. Клиев**

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" — **А.С. Невиков**

Исп. Н.Н.Шкина

т. 76-15-39