УТВЕРЖДАЮ
Исполняющий обязанности
директора филиала
ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
_____ В.В. Плещев
"28" 11 2025

График
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
на территории Ярославской области
с изменениями

СОГЛАСОВАНО
Заместитель Председателя Правительства
Ярославской области – министр строительства и
жилищно-коммунального хозяйства
Ярославской области,
руководитель штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения
при Правительстве Ярославской области

_____ А.С. Баланцев
"28" 11 2025

СОГЛАСОВАНО
Директор
филиала АО "СО ЕЭС"
Ярославское РДУ

_____ А.Д. Алюшенко
"28" 11 2025

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2025/2026 гг.

по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС

№ п\п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %
						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	17
Ярославский энергоузел																
1	ПАО "Тутаевский моторный завод"	ПС 220 кВ Тутаев	6, 27, 33, 35, 42, 45, 49	ОП	от 20 до 60 мин				4,69							0,8
	ПАО "Тутаевский моторный завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							11,10				
	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодизель"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			0,42								
	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодизель"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,20							
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		15	ОП	от 5 до 20 мин							0,62				
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4	ОП	от 5 до 20 мин							0,12				
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		37	ОП	от 5 до 20 мин	1,40										
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТУТАЕВ						**1,40**	**1,40**	**1,81**	**6,71**	**6,71**	**6,71**	**18,55**	**18,55**	**18,55**	**18,55**	
2	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ГСК "Тверицы")	ПС 220 кВ Тверицкая	9	ОП	от 5 до 20 мин		0,12									
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		17	ОП	от 5 до 20 мин								3,43			
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		8	ОП	от 5 до 20 мин								1,55			
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 10 кВ №3 РП 38 (от КЛ 10 кВ №11 ПС 220 кВТверицкая)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин								0,62			
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 10 кВ №5 РП 38 (от КЛ 10 кВ №11 ПС 220 кВТверицкая)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин								0,99			
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		6	ОП	от 5 до 20 мин		0,71									
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТВЕРИЦКАЯ						**0,00**	**0,83**	**0,83**	**0,83**	**0,83**	**0,83**	**0,83**	**7,42**	**7,42**	**7,42**	
3	ООО "Тепличный комбинат Ярославский"	ПС 220 кВ Ярославская	ВЛ 110 кВ Дубки	ОП	до 5 мин		9,90									
	ООО "Тепличный комбинат Ярославский"			ОП	до 5 мин							10,42				
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		5	ОП	от 5 до 20 мин		1,05									
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ЯРОСЛАВСКАЯ						**0,00**	**10,95**	**10,95**	**10,95**	**10,95**	**10,95**	**21,37**	**21,37**	**21,37**	**21,37**	
Ростовский энергоузел																
4	ООО "Энергокомпания"	ПС 220 кВ Вега	8, 35, 46	ОП	от 5 до 20 мин		0,00									
	УЭЗ - филиал ФГБНУ "Федеральный научный агроинженерный центр ВИМ"		12	ОП	от 5 до 20 мин		0,94									0,2
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ВЕГА						**0,00**	**0,94**	**0,94**	**0,94**	**0,94**	**0,94**	**0,94**	**0,94**	**0,94**	**0,94**	
5	ООО "Монди Переславль"	ПС 220 кВ Трубеж	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		0,23									
	ООО «АСД»		52	ОП	от 5 до 20 мин		0,08									
	ООО "Ротаива"		53, 65	ОП	от 5 до 20 мин		2,57									1,0
	ООО "Ротаива"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин								4,30			

5	ООО "Кенгуру"	ПС 220 кВ Трубеж	14	ОП	от 5 до 20 мин		0,55									
	ООО "Кенгуру"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		0,46									
	АО "ЯрЭСК"		1, 4	ОП	от 5 до 20 мин									0,56		
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТРУБЕЖ						**0,00**	**3,90**	**3,90**	**3,90**	**3,90**	**3,90**	**3,90**	**8,20**	**8,76**	**8,76**	
6	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"	ПС 220 кВ Неро	2,7,10	ДУ	до 5 мин			3,35								
	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			0,95								
	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,78				0,10
	ООО «Р-Фарм Холдинг"		3, 18	ДУ	до 5 мин	0,68										
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		14	ДУ	до 5 мин	0,45										
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 12	ДУ	до 5 мин								0,85			
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		8, 9, 13	ДУ	до 5 мин		0,42									
ИТОГО ПО ПС 220 кВ НЕРО						**1,13**	**1,55**	**5,85**	**5,85**	**5,85**	**5,85**	**6,62**	**7,47**	**7,47**	**7,47**	
Рыбинский энергоузел																
7	Пошехонский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 220 кВ Пошехонье	2, 7	ДУ	до 5 мин								1,21			
	Пошехонский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		5, 6, 8, 9,	ДУ	до 5 мин		0,41									
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ПОШЕХОНЬЕ						**0,00**	**0,41**	**0,41**	**0,41**	**0,41**	**0,41**	**0,41**	**1,62**	**1,62**	**1,62**	
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						**2,52**	**22,51**	**24,69**	**29,58**	**29,58**	**29,58**	**52,62**	**65,57**	**66,14**	**66,14**	
ИТОГО по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС					**до 5 мин.**	**1,13**	**11,87**	**15,21**	**15,21**	**15,21**	**15,21**	**25,63**	**27,69**	**27,69**	**27,69**	
					от 5 до 20 мин.	**1,40**	**7,42**	**7,42**	**7,42**	**7,42**	**7,42**	**8,16**	**13,14**	**13,71**	**13,71**	**1,1**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,70**	**2,06**	**6,95**	**6,95**	**6,95**	**18,83**	**24,74**	**24,74**	**24,74**	**0,9**
					всего	**2,52**	**19,98**	**24,69**	**29,58**	**29,58**	**29,58**	**52,62**	**65,57**	**66,14**	**66,14**	
					всего по ДУ	**1,13**	**1,97**	**5,31**	**5,31**	**5,31**	**5,31**	**5,31**	**7,37**	**7,37**	**7,37**	

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**

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2025/2026 гг.

по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"

№ п\п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %
						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	17
					Ярославский энергоузел											
1	ООО "Нижнекамский механический завод" в г. Ярославле	Ярославская ТЭЦ-1	14	ОП	от 5 до 20 мин		0,59									
	ООО "Нижнекамский механический завод" в г. Ярославле		5	персонал потребителя	от 5 до 20 мин							2,29				
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель АО "Фритекс")		30	ОП	от 5 до 20 мин		0,95									
	Филиал АО "Кордиант" в г. Ярославле		33, 61	ОП	от 20 до 60 мин			4,49								1,3
	Филиал АО "Кордиант" в г. Ярославле		5А,21	ОП	от 5 до 20 мин		1,62									
	Филиал АО "Кордиант" в г. Ярославле		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин										2,45	
	ООО "Ярославский Пигмент"		13, 22	ОП	от 5 до 20 мин						1,10					0,8
	ООО "Областной Торговый Комплекс Тандем"		12, 25	ОП	от 5 до 20 мин		0,30									
	АО "Корд"		36, 66	ОП	от 5 до 20 мин		0,45									
	АО "Корд"		69	ОП	от 5 до 20 мин							0,66				
	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий" (РТИ)		18	ОП	от 5 до 20 мин	0,52										
	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий" (РТИ)		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,77					
	ИП Таболин А.Н.		15, 16	ОП	от 5 до 20 мин		0,33									
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1					**0,52**	**4,76**	**9,26**	**9,26**	**9,26**	**11,13**	**14,08**	**14,08**	**14,08**	**16,52**	
					от 5 до 20 мин.	**0,52**	**4,76**	**4,76**	**4,76**	**4,76**	**5,87**	**8,82**	**8,82**	**8,82**	**8,82**	**0,1**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**4,49**	**4,49**	**4,49**	**5,26**	**5,26**	**5,26**	**5,26**	**7,71**	**1,3**
					всего	**0,52**	**4,76**	**9,26**	**9,26**	**9,26**	**11,13**	**14,08**	**14,08**	**14,08**	**16,52**	
					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 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**

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.
по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"

№ п\п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %
						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	17
					Ярославский энергоузел											
1	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	от 5 до 20 мин			4,352								
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					6,37						
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин										2,35	0,3
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					3,368						
	АО "ЯрЭСК" (потребитель ОАО "Автодизельсервис")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			1,789								
	АО "Ярославская бумага"		644-2, 665-3	ОП	от 5 до 20 мин	3,282										
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ООО "Стис-Техно")		650-1	ОП	от 5 до 20 мин		0,81									
	АО "Ярославский завод промышленной остнастки"		внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин						0,283					0,05
	АО "Ресурс" (потребитель ООО "Ярославская тара")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин										0,500	0,08
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")		648-2	ОП	от 5 до 20 мин	1,410										
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин										1,68	0,3
	АО НИИ "Ярсинтез"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							1,79				0,0
	АО "Яргорэлектротранс"		617-1, 648-1	ОП	от 20 до 60 мин										1,225	0,2
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2					**4,69**	**5,51**	**11,65**	**11,65**	**21,38**	**21,66**	**23,46**	**23,46**	**23,46**	**29,22**	
					ВСЕ это Ярославский энергоузел											
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"				**до 5 мин.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
					от 5 до 20 мин.	**4,69**	**5,51**	**9,86**	**9,86**	**9,86**	**10,14**	**10,14**	**10,14**	**10,14**	**10,14**	**0,05**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**1,79**	**1,79**	**11,52**	**11,52**	**13,32**	**13,32**	**13,32**	**19,07**	**0,9**
					всего	**4,69**	**5,51**	**11,65**	**11,65**	**21,38**	**21,66**	**23,46**	**23,46**	**23,46**	**29,22**	
					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 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**

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2025/2026 гг.

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										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %
						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	17
					Ярославский энергоузел											
1	Ярославский электровозоремонтный завод имени Б.П. Бещева - филиал АО «Желдорреммаш»	ПС 110 кВ Южная	104, 205	ДУ	до 5 мин	2,00										
	Ярославский электровозоремонтный завод имени Б.П. Бещева - филиал АО «Желдорреммаш»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1,78					0,3
	АО "Яргорэлектротранс"		101, 212	ДУ	от 20 до 60 мин					0,18						
	ПАО "Ярославский судостроительный завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,24							
	ООО "Ярославский комбинат молочных продуктов"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,64					0,1
	ООО "ЭКО"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,62					0,1
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №06 РП 8 (от КЛ 6 кВ №407 ПС 110 кВ Южная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										1,23	
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №12 РП 8 (от КЛ 6 кВ №407 ПС 110 кВ Южная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										0,66	
	ИП Шахазизян Сона Левоновна		219	ДУ	до 5 мин	0,12										
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЮЖНАЯ					**2,12**	**2,12**	**2,12**	**2,36**	**2,54**	**5,57**	**5,57**	**5,57**	**5,57**	**7,45**	
2	ПАО "Ярославский радиозавод"	ПС 110 кВ Тормозная	29	ДУ	до 5 мин	1,64										
	ПАО "Ярославский радиозавод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1,87					0,30
	ПАО "Ярославский судостроительный завод"		10, 11	ДУ	до 5 мин	0,94										
	ООО ТЦ "Суздальский"		8	ДУ	до 5 мин	0,79										
	ООО "Меркурий - Флот"		17	ДУ	до 5 мин	0,22										
	ООО "СИЯН"		19, 22	ДУ	до 5 мин	0,17										
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТОРМОЗНАЯ					**3,77**	**3,77**	**3,77**	**3,77**	**3,77**	**5,64**	**5,64**	**5,64**	**5,64**	**5,64**	
3	ООО "Яробувь"	ПС 110 кВ Северная	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,63					0,10
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №1 РП 1 (от КЛ 6 кВ №203 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									1,24		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №3 РП 1 (от КЛ 6 кВ №203 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									0,62		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №07 РП 47 (от КЛ 6 кВ №207 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									0,74		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №22 РП 1 (от КЛ 6 кВ №103 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин								1,98			
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №12 РП 3 (от КЛ 6 кВ №306 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									1,14		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №406 на РП 3	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин								1,81			

3	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Северная	КЛ 6 кВ №13 РП 46 (от КЛ 6 кВ №206 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									0,95		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №14 РП 13 (от КЛ 6 кВ №308 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									0,71		
	АО "Яргорэлектротранс"		208, 305, 108	ДУ	от 20 до 60 мин				0,74							
ИТОГО ПО ПС 110 кВ СЕВЕРНАЯ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,74**	**0,74**	**1,37**	**1,37**	**5,16**	**10,57**	**10,57**	
4	ОАО "Рыбинская городская электросеть"	ПС 110 кВ Ярцево	110	ДУ	до 5 мин		0,52									
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		307	ДУ	до 5 мин									1,89		
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №307 за реклоузером РЕК-155	ДУ	до 5 мин		0,89									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРЦЕВО						**0,00**	**1,41**	**1,41**	**1,41**	**1,41**	**1,41**	**1,41**	**1,41**	**3,31**	**3,31**	
5	АО "ЯрЭСК"	ПС 110 кВ НПЗ	601, 606	ДУ	до 5 мин	0,13										
	АО "Металлоторг"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,16							
	АО "Яргорэлектротранс"		679, 682	ДУ	от 20 до 60 мин					0,59						
	ООО УК "Конклав"		676	ДУ	до 5 мин	0,65										
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		608	ДУ	до 5 мин	0,46										
	ОАО "Стройконструкция"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1,53					0,2
	ООО "Энергия-1"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1,31					0,2
	ООО "Волжский берег"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,51					0,1
	ООО "НПО "Эпоха"		675, 685	ДУ	до 5 мин	0,12										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НПЗ						**1,37**	**1,37**	**1,37**	**1,53**	**2,12**	**5,48**	**5,48**	**5,48**	**5,48**	**5,48**	
6	АО "Яргорэлектротранс"	ПС 110 кВ Павловская	9, 10, 14	ДУ	от 20 до 60 мин					0,39						
	ООО "СлавМебель"		12, 15	ДУ	до 5 мин						0,90					0,1
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		19, 20	ДУ	до 5 мин		0,97									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПАВЛОВСКАЯ						**0,00**	**0,97**	**0,97**	**0,97**	**1,36**	**2,25**	**2,25**	**2,25**	**2,25**	**2,25**	
7	ООО "ЭКО" (субабонент ООО "Электросеть, потребители ООО "Московские обои", ООО "Компания МК", ООО "Арвато Рус", ООО "Стеклоград", ООО "Норд пласт")	ПС 110 кВ Брагино	102, 215	ДУ	до 5 мин		0,31									
	ООО Строительная Компания "Аврора"		103, 413	ДУ	до 5 мин	0,23										
	ООО "Ярославский завод Экологической Техники"		203	ДУ	до 5 мин	0,18										
	АО "Яргорэлектротранс"		104, 213	ДУ	от 20 до 60 мин					0,15						
	ООО "ЯрКапитал"		214	ДУ	до 5 мин	0,07										
	ООО "Верхневолжский монолит"		303, 414	ДУ	до 5 мин	0,77										
	Филиал АО "Р-Фарм" "ЯЗГЛФ"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			1,43								
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №113 за реклоузером РЕК-163	ДУ	до 5 мин	0,32										
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		113	ДУ	до 5 мин									0,69		
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		202	ДУ	до 5 мин										3,73	
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 10 кВ №10 РП 32 (от КЛ 10 кВ 112 ПС 110 кВ Брагино)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										0,50	

7	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Брагино	КЛ 10 кВ №9 РП 32 (от КЛ 10 кВ №211 ПС Брагино)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										0,37	
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		114	ДУ	до 5 мин	0,81										
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель АО "Кордиант")		306, 406	ДУ	до 5 мин	0,29										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ БРАГИНО						**2,67**	**2,98**	**4,41**	**4,41**	**4,56**	**4,56**	**4,56**	**4,56**	**5,25**	**9,85**	
8	АО "Яргорэлектротранс"	ПС 110 кВ Полиграф	6, 7, 636, 613	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,81						
	АО Завод "Пролетарская свобода"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			0,22								0,1
	АО Завод "Пролетарская свобода"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,75				
	ИП Маслов Сергей Алесандрович		638	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,24							
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №2 на РП 21	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										2,73	
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №11 РП 1 (от КЛ 6 кВ №11 ПС 110 кВ Полиграф)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										0,99	
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №16 РП 1 (от КЛ 6 кВ №11 ПС 110 кВ Полиграф)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										1,61	
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №09 РП 10 (от КЛ 6 кВ №620 ПС 110 кВ Полиграф)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										1,79	
	ООО "Ярославский полиграфический комбинат"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1,04					0,2
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПОЛИГРАФ						**0,00**	**0,00**	**0,22**	**0,46**	**1,27**	**2,31**	**3,06**	**3,06**	**3,06**	**10,18**	
9	ЗАО "Красный Перевал"	ПС 110 кВ Перевал	3, 5, 6	ДУ	до 5 мин			0,75								
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		15, 16	ДУ	до 5 мин		0,21									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕРЕВАЛ						**0,00**	**0,21**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	
10	АО Завод "Пролетарская свобода"	ПС 110 кВ Которосль	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			0,20								
	АО Завод "Пролетарская свобода"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,50				
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		306	ДУ	до 5 мин		0,60									
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		204, 302	ДУ	до 5 мин									3,76		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КОТОРОСЛЬ						**0,00**	**0,60**	**0,80**	**0,80**	**0,80**	**0,80**	**1,29**	**1,29**	**5,05**	**5,05**	
11	АО "Ярославский комбинат технических тканей "Красный Перекоп"	ПС 110 кВ Перекоп	1, 7	ДУ	до 5 мин	0,90										
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		13	ДУ	до 5 мин									1,26		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №10 РП 6 (от КЛ 6 кВ №14 ПС 110 кВ Перекоп)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										0,50	
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		16	ДУ	до 5 мин	1,34										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕРЕКОП						**2,24**	**2,24**	**2,24**	**2,24**	**2,24**	**2,24**	**2,24**	**2,24**	**3,49**	**3,99**	
12	ООО "Волга-3"	ПС 110 кВ ТРК	9, 10	ДУ	до 5 мин	0,17										
	ООО "Стройкомдизайн"		2	ДУ	до 5 мин	0,32										
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		3, 4	ДУ	до 5 мин	0,21										
	ООО "Глобал 1"		7, 8	ДУ	до 5 мин	1,47										
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		5, 6	ДУ	до 5 мин	1,34										
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (ООО "Дата-Центр")		11, 12	ДУ	до 5 мин	0,00										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТРК						**3,51**	**3,51**	**3,51**	**3,51**	**3,51**	**3,51**	**3,51**	**3,51**	**3,51**	**3,51**	

13	АО "Стальгрупп РМ"	ПС 110 кВ Дружба	22, 27	ДУ	до 5 мин	0,02										0,002
	Северо-Восточный РЭС (Даниловский участок) филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		32	ДУ	до 5 мин									0,43		
	ООО "Даниловский завод деревообрабатывающих станков" (ООО "ДЗДС")		9, 24	ДУ	до 5 мин	0,13										0,02
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДРУЖБА						**0,15**	**0,15**	**0,15**	**0,15**	**0,15**	**0,15**	**0,15**	**0,15**	**0,57**	**0,57**	
14	ПАО "Ярославский судостроительный завод"	ПС 110 кВ Чайка	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			0,98								0,4
	ООО "Премиум"		3, 26	ДУ	до 5 мин	0,40										
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		12, 29	ДУ	до 5 мин		0,90									
	ПАО "Вымпелком"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин								0,96			
	ПАО "Вымпелком"		16	ДУ	до 5 мин	1,52										
	ООО "Пивоваренная компания Балтика" - "Пивзавод Ярпиво"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						3,94					0,6
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЧАЙКА						**1,93**	**2,83**	**3,81**	**3,81**	**3,81**	**7,74**	**7,74**	**8,71**	**8,71**	**8,71**	
15	ООО "Комацу Мэнуфэкчуринг Рус"	ПС 110 кВ Новоселки	102, 202	ДУ	до 5 мин	0,29										
	ООО «Такеда-Ярославль»		402	ДУ	до 5 мин	0,53										
	ООО «Такеда-Ярославль»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,46					0,1
	ООО "Ярославский завод напитков"		109, 209	ДУ	до 5 мин	0,95										
	ООО "Тандер"		305, 406	ДУ	до 5 мин	0,24										
	ООО "Безен Мануфакчуринг Рус"		108, 409	ДУ	до 5 мин	0,09										
	ООО "ОРЦ Ярославль"		112, 412	ДУ	до 5 мин	0,00										
	ИП Денисова И.Д.		107, 206	ДУ	до 5 мин	0,22										
	ФГБОУ Высшего образования "Ярославский государственный педагогический университет имени К.Д.Ушинского"		306, 407	ДУ	до 5 мин	0,38										
	ПАО "Вымпелком"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин									2,78		0,6
	ПАО "Вымпелком"		203	ДУ	до 5 мин	1,08										
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (ООО "Регион-Логистика")		205	ДУ	до 5 мин	0,49										
	ООО "Р-Фарм Новоселки"		303, 403	ДУ	до 5 мин		0,36									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НОВОСЕЛКИ						**4,27**	**4,63**	**4,63**	**4,63**	**4,63**	**5,09**	**5,09**	**5,09**	**7,86**	**7,86**	
16	ООО "СИТИ"	ПС 110 кВ Институтская	316, 416	ДУ	до 5 мин		0,31									
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №205 на РП 23	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									2,53		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №06 РП 22 (от КЛ 6 кВ №404 ПС 110 кВ Институтсткая)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									0,72		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №04 РП 15 (от КЛ 6 кВ №204 ПС 110 кВ Институтсткая)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									1,13		
	ООО "ЭКО"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,62					0,1
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ИНСТИТУТСКАЯ						**0,00**	**0,31**	**0,31**	**0,31**	**0,31**	**0,93**	**0,93**	**0,93**	**5,31**	**5,31**	
17	ООО "Тепличный комбинат Ярославский"	ПС 35 кВ Дубки	2, 6, 8	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,00							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ДУБКИ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
18	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)	ПС 110 кВ Туфаново	1, 2, 4, 5, 6, 7	ДУ	до 5 мин		0,541									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТУФАНОВО						**0,00**	**0,54**	**0,54**	**0,54**	**0,54**	**0,54**	**0,54**	**0,54**	**0,54**	**0,54**	

19	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Первомайский участок)	ПС 110 кВ Пречистое	4, 9	ДУ	до 5 мин		0,179									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПРЕЧИСТОЕ						**0,00**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	
20	АО "Ярославский вагоноремонтный завод "Рempутьмаш"	ПС 35 кВ Заволжская	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,63							
	АО "Ярославский вагоноремонтный завод "Рempутьмаш"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			0,43								
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		668	ДУ	до 5 мин	0,97										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЗАВОЛЖСКАЯ						**0,97**	**0,97**	**1,40**	**2,03**	**2,03**	**2,03**	**2,03**	**2,03**	**2,03**	**2,03**	
21	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки физико-технологический институт имени К.А.Валиева Российской академии наук	ПС 35 кВ Михайловская	5	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,14						
	ОАО "Рыбинская городская электросеть (потребители ООО "Дизельремцентр", ООО "ТД "Яринжком", ООО "Инновации Экологии", ООО "Стройарсенал")		1, 3	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,53						
	ООО "Ярославский Завод ЖБК"		9, 11	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,18						
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		7	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,99						
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МИХАЙЛОВСКАЯ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,84**	**1,84**	**1,84**	**1,84**	**1,84**	**1,84**	
22	ООО "Алькор"	ПС 35 кВ Ведерники	7	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,12						
	ООО "Арвато Рус"		10, 11	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,29						
	ООО "Союз"		9	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,06							
	ПК "Химический завод "Луч"		12, 13	ОВБ	от 20 до 60 мин						0,82					0,1
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВЕДЕРНИКИ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,06**	**0,48**	**1,30**	**1,30**	**1,30**	**1,30**	**1,30**	
23	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Аббакумцево	3, 6, 8	ДУ	до 5 мин		2,32									
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		5	ДУ	до 5 мин			1,75								
	ЗАО "Левцово"		4	ДУ	до 5 мин	0,15										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ АББАКУМЦЕВО						**0,15**	**2,47**	**4,22**	**4,22**	**4,22**	**4,22**	**4,22**	**4,22**	**4,22**	**4,22**	
24	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Бурмакино-1	участок фидера №4 за реклоузером РЕК-179	ДУ	до 5 мин		0,2									
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №2 за реклоузером РЕК-180	ДУ	до 5 мин		0,3									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ БУРМАКИНО-1						**0,00**	**0,48**	**0,48**	**0,48**	**0,48**	**0,48**	**0,48**	**0,48**	**0,48**	**0,48**	
25	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Великое Село	участок фидера №1 за реклоузером РЕК-9	ДУ	до 5 мин									0,47		
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №4 за реклоузером РЕК-11	ДУ	до 5 мин	0,04										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВЕЛИКОЕ СЕЛО						**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,51**	**0,51**	
26	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Вятское	участок фидера №2 за реклоузером РЕК-94	ДУ	до 5 мин	0,23										
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №6 за реклоузером РЕК-75	ДУ	до 5 мин	0,25										
ИТОГО ПО ПС ВЯТСКОЕ						**0,49**	**0,49**	**0,49**	**0,49**	**0,49**	**0,49**	**0,49**	**0,49**	**0,49**	**0,49**	
27	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Гузицино	участок фидера №6 за реклоузером РЕК-181	ДУ	до 5 мин		0,41									
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №4 за реклоузером РЕК-185	ДУ	до 5 мин		0,27									
ИТОГО ПО ПС ГУЗИЦИНО						**0,00**	**0,68**	**0,68**	**0,68**	**0,68**	**0,68**	**0,68**	**0,68**	**0,68**	**0,68**	
28	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Первомайский участок)	ПС 35 кВ Коза	1, 3	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,09							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КОЗА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	
29	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)	ПС 35 кВ Троица	3	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,02							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ТРОИЦА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	
30	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)	ПС 110 кВ Халдеево	1, 2, 4	ДУ	до 5 мин		0,30									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ХАЛДЕЕВО						**0,00**	**0,30**	**0,30**	**0,30**	**0,30**	**0,30**	**0,30**	**0,30**	**0,30**	**0,30**	

31	ООО "Строймонтаж"	ПС 35 кВ Лесные Поляны	4	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,45							
	АО "ПК Ярославич"		6, 7	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,18							
	ИП Глызин		9	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,31							
	АО "Ярдормост"		3	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,33							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЛЕСНЫЕ ПОЛЯНЫ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	
32	ООО "Ярославский авторемонтный комбинат"	ПС 110 кВ Депо	3, 4	ДУ	до 5 мин	1,44										
	ООО "СлавМебель"		7	ДУ	до 5 мин	0,00										
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		14, 15	ОВБ	от 20 до 60 мин									1,44		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 10 кВ №13 РП 29 (от КЛ 10 кВ №301 ПС Депо)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										0,62	
	ООО "СлавМебель"		16	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,49							
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДЕПО						**1,44**	**1,44**	**1,44**	**2,93**	**2,93**	**2,93**	**2,93**	**2,93**	**4,37**	**4,99**	
33	АО "Ресурс" (АО "МЭК")	ПС 110 кВ Роща	17, 18, 19, 22, 23, 33, 35, 37, 38, 40, 69, 70, 73, 74	персонал ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 5 до 20 мин				2,27							
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РОЩА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	
34	ИП Попов А.С. (бывш. ИП Никешин	ПС 35 кВ Щедрино	5, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,00							
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 4	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,78							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЩЕДРИНО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,78**	**0,78**	**0,78**	**0,78**	**0,78**	**0,78**	**0,78**	
35	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Урожай	участок фидера №6 за реклоузером РЕК-156	ДУ	до 5 мин	1,03										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ УРОЖАЙ						**1,03**	**1,03**	**1,03**	**1,03**	**1,03**	**1,03**	**1,03**	**1,03**	**1,03**	**1,03**	
36	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Некрасово	4	ДУ	до 5 мин		0,536									
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		6	ДУ	до 5 мин			1,32								
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		7	ДУ	до 5 мин		0,87									
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		9	ДУ	до 5 мин		0,49									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НЕКРАСОВО						**0,00**	**1,89**	**3,21**	**3,21**	**3,21**	**3,21**	**3,21**	**3,21**	**3,21**	**3,21**	
37	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Профилакторий	3, 5, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,63							
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №5 за реклоузером РЕК-177	ДУ	до 5 мин	0,15										
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №2 за реклоузером РЕК-178	ДУ	до 5 мин		0,31									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ПРОФИЛАКТОРИЙ						**0,15**	**0,46**	**0,46**	**1,09**	**1,09**	**1,09**	**1,09**	**1,09**	**1,09**	**1,09**	
38	Ярославский РЭС, Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Моделово-2	5, 6, 8	ДУ	от 5 до 20 мин			2,73								
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4	ДУ	до 5 мин									1,71		
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		10	ДУ	до 5 мин			2,81								
	Ярославский РЭС, Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №1 за реклоузером РЕК-31	ДУ	до 5 мин			2,43								
	Ярославский РЭС, Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1	ДУ	до 5 мин									0,68		
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МОДЕЛОВО-2						**0,00**	**0,00**	**7,98**	**7,98**	**7,98**	**7,98**	**7,98**	**7,98**	**10,36**	**10,36**	

39	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Ватолино	участок фидера №3 за реклоузером РЕК-1	ДУ	до 5 мин	0,38										
	Ярославский РЭС, Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		5	ОВБ	от 20 до 60 мин									1,70		
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		2	ОВБ	от 20 до 60 мин									0,19		
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4	ОВБ	от 20 до 60 мин									0,18		
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		6	ОВБ	от 20 до 60 мин									2,20		
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,07							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВАТОЛИНО						**0,38**	**0,38**	**0,38**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**4,71**	**4,71**	
40	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Чебаково	1, 3, 5, 4, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин									1,56		
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №1 за реклоузером РЕК-23	ДУ	до 5 мин	0,09										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЧЕБАКОВО						**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**1,65**	**1,65**	
41	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Константиново	612, 613, 616	ОВБ	от 20 до 60 мин			1,19								
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		607, 614	ОВБ	от 20 до 60 мин							1,01				
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КОНСТАНТИНОВО						**0,00**	**0,00**	**1,19**	**1,19**	**1,19**	**1,19**	**2,20**	**2,20**	**2,20**	**2,20**	
42	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 35 кВ Нефтяная	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин					1,13						
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					3,95						0,8
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					2,70						
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НЕФТЯНАЯ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7,78**	**7,78**	**7,78**	**7,78**	**7,78**	**7,78**	
43	АО "Ресурс" (АО "МЭК")	ПС 35 кВ Керамик	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,27							
	АО "Ресурс" (АО "МЭК")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин										2,21	0,4
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КЕРАМИК						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,27**	**0,27**	**0,27**	**0,27**	**0,27**	**0,27**	**2,48**	
44	АО "ЯрЭСК" (потребители ЗАО "Промтехмонтаж - диагностика", ЗАО "Стройпуть инвест", ИП Тигров, ООО "Профбизнес", ООО "Центр-инвест", ООО "Ярдорремстрой")	ПС 110 кВ Орион	15, 36	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,88				0,0
	ООО "Торговый дом "Русская резина"		39	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,70				0,0
	ЗАО "Научно-производственная компания ЯрЛИ"		58	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							1,15				0,0
	АО Инотерм		18	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,12				
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель АО "Объединение "Ярославские краски")		46	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							1,09				0,00
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №13 РП 2 (от КЛ 6 кВ №20 ПС 110 кВ Орион)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										0,67	
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №07 РП 20 (от КЛ 6 кВ №44 ПС 110 кВ Орион)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										0,74	
	ИП Броян Л.А.		21	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,36				0,00
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ОРИОН						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4,31**	**4,31**	**4,31**	**5,72**	
45	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель АО "Ярославский завод дизельной аппаратуры")	ПС 110 кВ Радуга	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин								8,85			0,0
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РАДУГА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**8,85**	**8,85**	**8,85**	
46	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Туношна	1	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,55							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ТУНОШНА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,55**	**1,55**	**1,55**	**1,55**	**1,55**	**1,55**	**1,55**	
47	АО "Ресурс", АО "МЭК" (потребитель АО "Ярославль-Резинотехника")	ПС 110 кВ Толга	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин								6,56			0,0
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТОЛГА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,56**	**6,56**	**6,56**	

48	ОАО "Ярославский нефтеперерабатывающий завод им. Д.И. Менделеева"	ПС 110 кВ Луч	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,63							0,1
	ОАО "Ярославский нефтеперерабатывающий завод им. Д.И. Менделеева"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,99				
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛУЧ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,63**	**0,63**	**0,63**	**1,62**	**1,62**	**1,62**	**1,62**	
49	АО "Элдин"	ПС 110 кВ Марс	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							5,74				0,0
ИТОГО ПО ПС 110 кВ МАРС						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5,74**	**5,74**	**5,74**	**5,74**	
50	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Дорожаево	участок фидера №5 за реклоузером РЕК-42	ДУ	до 5 мин		0,52									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ДОРОЖАЕВО						**0,00**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	
51	ООО "Русьхолод"	ПС 35 кВ Машприбор	4, 18	ОВБ	от 20 до 60 мин			0,24								
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		12, 20	ОВБ	от 20 до 60 мин			0,19								
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		6, 16	ОВБ	от 20 до 60 мин								3,20			
	АО "Ресурс" (АО "МЭК")		8, 24	ОВБ	от 20 до 60 мин			2,29								
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МАШПРИБОР						**0,00**	**0,00**	**2,72**	**2,72**	**2,72**	**2,72**	**2,72**	**5,92**	**5,92**	**5,92**	
52	ООО «Транснефть - Балтика», Ярославское РНУ	ПС 35 кВ ГПС Ярославль	110, 102, 210,202	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,81							0,3
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГПС Ярославль						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,81**	**1,81**	**1,81**	**1,81**	**1,81**	**1,81**	**1,81**	
53	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Тутаев	участок фидера №1 за реклоузером РЕК-12	ДУ	до 5 мин	0,18										
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №5 за реклоузером РЕК-10	ДУ	до 5 мин	0,09										
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №9 за реклоузером РЕК-20	ДУ	до 5 мин	0,12										
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №11 за реклоузером РЕК-22	ДУ	до 5 мин	0,14										
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №8 за реклоузером РЕК-29	ДУ	до 5 мин	0,30										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ТУТАЕВ						**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	
54	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Возрождение	участок фидера №8 за реклоузером РЕК-167	ДУ	до 5 мин		0,10									
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		8	ДУ	до 5 мин									1,01		
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		6	ДУ	до 5 мин									1,22		
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		7	ДУ	до 5 мин									0,47		
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВОЗРОЖДЕНИЕ						**0,00**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**2,79**	**2,79**	
55	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					12,00						3,0
	ПАО "Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин					3,92						
	ПАО "Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин				5,00							
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**	**5,00**	**20,92**	**20,92**	**20,92**	**20,92**	**20,92**	**20,92**	
56	ООО "Тутаевская ПГУ"	ПС 110 кВ ПГУ-ТЭС	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						33,83					
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПГУ-ТЭС						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**33,83**	**33,83**	**33,83**	**33,83**	**33,83**	
57	АО "Ресурс" (АО "МЭК")	ПС 110 кВ Свободный Труд	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							3,88				0,6
ИТОГО ПО ПС 110 кВ СВОБОДНЫЙ ТРУД						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,88**	**3,88**	**3,88**	**3,88**	

58	ОАО "Рыбинская городская электросеть"	ПС 35 кВ Красные Ткачи	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,95				
ИТОГО ПО ПС 110 кВ СВОБОДНЫЙ ТРУД						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,95**	**0,95**	**0,95**	**0,95**	
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						**27,55**	**39,94**	**58,90**	**77,84**	**105,92**	**156,41**	**174,53**	**197,91**	**231,32**	**249,66**	
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)					**до 5 мин.**	**27,55**	**39,94**	**49,00**	**49,00**	**49,00**	**49,90**	**49,90**	**49,90**	**63,48**	**67,21**	**0,11**
					от 5 до 20 мин.	**0,00**	**0,00**	**2,73**	**10,01**	**27,05**	**27,05**	**27,05**	**27,05**	**27,05**	**27,05**	**3,0**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**7,17**	**18,83**	**29,86**	**79,46**	**97,58**	**120,95**	**140,78**	**155,40**	**5,8**
					всего	**27,55**	**39,94**	**58,90**	**77,84**	**105,92**	**156,41**	**174,53**	**197,91**	**231,32**	**249,66**	
					всего по ДУ	**27,55**	**39,94**	**51,74**	**52,47**	**53,78**	**54,68**	**54,68**	**54,68**	**68,27**	**71,99**	

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**

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2025/2026 гг.

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										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %
						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	17
1	ОАО "Залесье"	ПС 110 кВ Переславль	611	ДУ	до 5 мин	0,29										
	АО "Завод ЛИТ"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		0,80									
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребители ООО"КАНЭКИ", ЗАО "Переславское предприятие "Агропромэнерго", ООО "Северэнерго")		607	ДУ	до 5 мин	0,19										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕРЕСЛАВЛЬ						**0,48**	**1,29**	**1,29**	**1,29**	**1,29**	**1,29**	**1,29**	**1,29**	**1,29**	**1,29**	
2	ИП Матросов А.И.	ПС 110 кВ Гаврилов-Ям	601,604,612	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,76							
	АО "Гаврилов-Ямский машиностроительный завод "Агат"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							1,51				0,0
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ГАВРИЛОВ-ЯМ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,76**	**0,76**	**0,76**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	
3	ПАО "НПО Финго"	ПС 110 кВ Устье	6, 14	ДУ	до 5 мин	0,34										
	ПАО "НПО Финго"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,14							
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 17	ДУ	до 5 мин									0,76		
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		16, 18, 19	ДУ	до 5 мин		0,82									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ УСТЬЕ						**0,34**	**1,16**	**1,16**	**1,30**	**1,30**	**1,30**	**1,30**	**1,30**	**2,06**	**2,06**	
4	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Юрьевская Слобода	9	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,12						
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		8, 11	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,59						
	ЗАО "Атрус"		13	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,36						
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ПАО "Автодизель")		12, 15	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,52						
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЮРЬЕВСКАЯ СЛОБОДА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,59**	**1,59**	**1,59**	**1,59**	**1,59**	**1,59**	
5	ООО "ПолиЭР"	ПС 110 кВ Кинопленка	206	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,95							
	ООО завод "Славрос"		108	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,00							0,2
	ООО "РОЛС Изомаркет"		107, 207	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,60							0,1
	ООО "Ротаива"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,58							0,5
	ООО "Ротаива"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							3,01				
	ОАО "Компания Славич"		102, 202	ОВБ	от 20 до 60 мин										0,67	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КИНОПЛЕНКА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,13**	**3,13**	**3,13**	**6,14**	**6,14**	**6,14**	**6,80**	
6	ИП Горохова Е.А.	ПС 110 кВ Ростов	604, 607	ОП	от 5 до 20 мин						0,82					0,1
	ООО "Кофе-цикорный комбинат "Аронап"		614	ОП	от 5 до 20 мин			0,50								
	ООО "НПО Стабарм"		618, 603	ОП	от 5 до 20 мин		0,75									
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		605	ОП	от 5 до 20 мин		0,13									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РОСТОВ						**0,00**	**0,87**	**1,37**	**1,37**	**1,37**	**2,19**	**2,19**	**2,19**	**2,19**	**2,19**	
7	ООО "Инвест Девелопмент"	ПС 35 кВ УРМЗ	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						2,13					0,3
ИТОГО ПО ПС 35 кВ УРМЗ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,13**	**2,13**	**2,13**	**2,13**	**2,13**	
8	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Берендеево	3, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,51						
ИТОГО ПО ПС 35 кВ БЕРЕНДЕЕВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,51**	**0,51**	**0,51**	**0,51**	**0,51**	**0,51**	

9	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Глебово	2, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин			0,69								
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		6, 7, 8	ОВБ	от 20 до 60 мин								4,38			
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГЛЕБОВО						**0,00**	**0,00**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**0,69**	**5,07**	**5,07**	**5,07**	
10	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Красное	1, 8	ОВБ	от 20 до 60 мин			0,30								
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		2, 5, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин								2,48			
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №6 за реклоузером РЕК-85	ДУ	до 5 мин	1,97										
	ООО "НПК Протэкт"		3, 10	ОВБ	от 20 до 60 мин			0,00								
	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Переславское ЛПУМГ		4, 7	ОВБ	от 20 до 60 мин						0,49					0,12
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КРАСНОЕ						**1,97**	**1,97**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,76**	**2,76**	**5,24**	**5,24**	**5,24**	
11	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Марково	4, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,18							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МАРКОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	**0,18**	
12	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Нагорье	участок фидера №8 за реклоузером РЕК-98	ДУ	до 5 мин		0,57									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НАГОРЬЕ						**0,00**	**0,57**	**0,57**	**0,57**	**0,57**	**0,57**	**0,57**	**0,57**	**0,57**	**0,57**	
13	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Нила	3, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин			4,9								
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 2	ОВБ	от 20 до 60 мин									1,68		
	ИП Исмаилов И.А.		5	ОВБ	от 20 до 60 мин						1,12					0,2
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НИЛА						**0,00**	**0,00**	**4,90**	**4,90**	**4,90**	**6,02**	**6,02**	**6,02**	**7,70**	**7,70**	
14	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Купань	602	ОВБ	от 20 до 60 мин					1,98						
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КУПАНЬ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	
15	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Рязанцево	2	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,08							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ РЯЗАНЦЕВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	
16	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Селифонтово	2	ДУ	до 5 мин	0,56										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СЕЛИФОНТОВО						**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	
17	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Соломидино	2, 10	ОВБ	от 20 до 60 мин			2,3								
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СОЛОМИДИНО						**0,00**	**0,00**	**2,34**	**2,34**	**2,34**	**2,34**	**2,34**	**2,34**	**2,34**	**2,34**	
18	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Урусово	2, 4	ДУ	до 5 мин	0,07										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ УРУСОВО						**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	
19	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Шурскол	9, 10	ДУ	до 5 мин	0,52										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ШУРСКОЛ						**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	
20	АО "Консервный завод "Поречский"	ПС 35 кВ Поречье	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,19							
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		5	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,17							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ПОРЕЧЬЕ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,36**	**0,36**	**0,36**	**0,36**	**0,36**	**0,36**	**0,36**	
21	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Кибернетик	4	ОВБ	от 20 до 60 мин			0,65								
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 12	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,22							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КИБЕРНЕТИК						**0,00**	**0,00**	**0,65**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	
22	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Тишино	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин			7,23								1,2
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					4,00						
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТИШИНО						**0,00**	**0,00**	**7,23**	**7,23**	**11,23**	**11,23**	**11,23**	**11,23**	**11,23**	**11,23**	
23	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Семибратово	6, 8, 9	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,37							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СЕМИБРАТОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	**0,37**	

24	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Ставотино	3, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,03						
	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		6, 8	ОВБ	от 20 до 60 мин									0,66		
	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Переславское ЛПУМГ		1, 2	ОВБ	от 20 до 60 мин									0,24		
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СТАВОТИНО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,93**	**0,93**	
25	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Скоморохово	участок фидера №8 за реклоузером РЕК-168	ДУ	до 5 мин		0,80									
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №8 за реклоузером РЕК-88	ДУ	до 5 мин		0,30									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СКОМОРОХОВО						**0,00**	**1,10**	**1,10**	**1,10**	**1,10**	**1,10**	**1,10**	**1,10**	**1,10**	**1,10**	
26	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Техникум	участок фидера №4 за реклоузером РЕК-55	ДУ	до 5 мин	0,64										
	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		7, 11	ДУ	до 5 мин		0,84									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТЕХНИКУМ						**0,64**	**1,47**	**1,47**	**1,47**	**1,47**	**1,47**	**1,47**	**1,47**	**1,47**	**1,47**	
27	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Филимоново	1, 5, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,42							
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		2, 4	ОВБ	от 20 до 60 мин									0,53		
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ФИЛИМОНОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,42**	**0,42**	**0,42**	**0,42**	**0,42**	**0,95**	**0,95**	
28	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Горки	2	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,10							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГОРКИ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	**0,10**	
29	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Кулаково	участок фидера №4 за реклоузером РЕК-96	ДУ	до 5 мин		1,10									
	ООО "Вита"		вн.фидера	персонал потребителя (команда на съем нагрузки передается через персонал Ростовского РЭС)	от 20 до 60 мин				1,52							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КУЛАКОВО						**0,00**	**1,10**	**1,10**	**2,62**	**2,62**	**2,62**	**2,62**	**2,62**	**2,62**	**2,62**	
30	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Вахрушево	1, 4, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,12						
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВАХРУШЕВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	**0,12**	
31	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Береговая	7	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,09						
ИТОГО ПО ПС 35 кВ БЕРЕГОВАЯ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	**0,09**	
32	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Дмитрианово	участок фидера №6 за реклоузером РЕК-112	ДУ	до 5 мин		0,11									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ДМИТРИАНОВО						**0,00**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	
33	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Чопорово	участок фидера №5 за реклоузером РЕК-266	ДУ	до 5 мин	0,08										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЧОПОРОВО						**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	
34	Борисоглебский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Раменье	участок фидера №2 за реклоузером РЕК-47	ДУ	до 5 мин		0,08									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ РАМЕНЬЕ						**0,00**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	**0,08**	
35	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Батьки	участок фидера №3 за реклоузером РЕК-74	ДУ	до 5 мин	0,44										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ РАМЕНЬЕ						**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	**0,44**	
36	Борисоглебский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Щурово	участок фидера №8 за реклоузером РЕК-44	ДУ	до 5 мин		0,26									
	Борисоглебский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №7 за реклоузером РЕК-170	ДУ	до 5 мин	0,12										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЩУРОВО						**0,12**	**0,38**	**0,38**	**0,38**	**0,38**	**0,38**	**0,38**	**0,38**	**0,38**	**0,38**	
37	Борисоглебский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Вощажниково	участок фидера №6 за реклоузером РЕК-48	ДУ	до 5 мин	0,40										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВОЩАЖНИКОВО						**0,40**	**0,40**	**0,40**	**0,40**	**0,40**	**0,40**	**0,40**	**0,40**	**0,40**	**0,40**	
38	Борисоглебский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Борисоглеб	2, 7	ДУ	до 5 мин		0,64									
	Борисоглебский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 8, 4, 10	ОП	от 5 до 20 мин								3,19			
	Борисоглебский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4	ДУ	до 5 мин		0,67									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ БОРИСОГЛЕБ						**0,00**	**1,32**	**1,32**	**1,32**	**1,32**	**1,32**	**1,32**	**4,51**	**4,51**	**4,51**	

39	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Ширинье	6, 8	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,01							
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №4 за реклоузером РЕК-160	ДУ	до 5 мин			0,31								
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №2 за реклоузером РЕК-77	ДУ	до 5 мин		0,24									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ШИРИНЬЕ						**0,00**	**0,24**	**0,55**	**0,55**	**0,55**	**0,55**	**0,55**	**0,55**	**0,55**	**0,55**	
40	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Ананьино	1, 4, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,08							
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №2 за реклоузером РЕК-165	ДУ	до 5 мин		0,81									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ АНАНЬИНО						**0,00**	**0,81**	**0,81**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	**1,90**	
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						**5,63**	**14,55**	**31,46**	**40,81**	**49,12**	**53,68**	**58,20**	**68,25**	**72,12**	**72,79**	
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)					**до 5 мин.**	**5,63**	**12,87**	**20,40**	**20,40**	**20,40**	**20,40**	**20,40**	**20,40**	**21,16**	**21,16**	
					от 5 до 20 мин.	**0,00**	**0,87**	**1,37**	**1,37**	**1,37**	**2,19**	**2,19**	**5,38**	**5,38**	**5,38**	**1,3**
					от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,80**	**9,69**	**19,03**	**27,35**	**31,09**	**35,61**	**42,47**	**45,58**	**46,25**	**1,4**
					всего	**5,63**	**14,55**	**31,46**	**40,81**	**49,12**	**53,68**	**58,20**	**68,25**	**72,12**	**72,79**	
					всего по ДУ	**5,63**	**12,87**	**13,18**	**13,18**	**13,18**	**13,18**	**13,18**	**13,18**	**13,94**	**13,94**	

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**

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2025/2026 гг.

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										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %
						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	17
1	АО "Судостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Западная	56	ДУ	от 5 до 20 мин			0,73								0,2
	ООО "Рамоз"		46	ДУ	до 5 мин	0,29										
	ЗАО "Новые инструментальные решения"		55	ДУ	до 5 мин	0,31										
	ПАО «ОДК-Сатурн»		52, 61, 62, 85	ДУ	до 5 мин	1,27										
	ПАО «ОДК-Сатурн»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин		7,39									1,4
	АО "Рыбинскэлектротранс"		36	ДУ	до 5 мин	0,07										
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.2015, ф.2017, ф.2021 РП-20 (от ф.44 ПС 110 кВ Западная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин										1,49	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЗАПАДНАЯ						**1,94**	**9,33**	**10,06**	**10,06**	**10,06**	**10,06**	**10,06**	**10,06**	**10,06**	**11,55**	
2	ООО "Энергия"	ПС 110 кВ Восточная	621	ДУ	до 5 мин	1,16										
	ООО "РыбинскПолиПак"		616А	ДУ	до 5 мин	0,506										
	АО "Рыбинский мукомольный завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,72					0,1
	АО "Рыбинскхлебопродукт"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1,32					0,2
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.309, ф.311, ф.315 РП-3 (от ф.613А ПС 110 кВ Восточная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин									1,49		
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		яч.№14 ТП-224 (от ф.622Б ПС 110 кВ Восточная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин									0,62		
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		яч.№4 ТП-224 (от ф.613Б ПС 110 кВ Восточная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин									0,35		
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.1703 РП17 (от ф.616Б ПС 110 кВ Восточная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин									1,05		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОСТОЧНАЯ						**1,66**	**1,66**	**1,66**	**1,66**	**1,66**	**3,71**	**3,71**	**3,71**	**7,22**	**7,22**	
3	АО "Рыбинский комбикормовый завод"	ПС 110 кВ Луговая	7, 8	ДУ	до 5 мин	0,48										
	ОАО "Волжанин"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							1,15				0,0
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		3, 5, 9	ДУ	до 5 мин									1,62		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛУГОВАЯ						**0,48**	**0,48**	**0,48**	**0,48**	**0,48**	**0,48**	**1,63**	**1,63**	**3,25**	**3,25**	
4	АО "Судостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Веретье	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин									0,87		
	АО "Рыбинский завод приборостроения"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							2,16				0,0
	ЗАО "Свобода"		43	ДУ	до 5 мин	0,00										
	ЗАО "Свобода"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					0,64						
	АО "Рыбинскэлектротранс"		7, 16, 26, 33	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,56						
	АО НПФ "Старт"		18	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,38							
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №19 за реклоузером РЕК-124	ДУ	до 5 мин	0,50										
	АО "Техническая бумага"		2, 41	ДУ	до 5 мин						1,29					0,2
	АО "Конструкторское бюро "Луч"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,70					0,1
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВЕРЕТЬЕ						**0,50**	**0,50**	**0,50**	**0,88**	**2,08**	**4,07**	**6,22**	**6,22**	**7,10**	**7,10**	
5	ООО Завод Молекулярных Сит "Реал Сорб"	ПС 110 кВ Волга	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,51							
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОЛГА						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,51**	**0,51**	**0,51**	**0,51**	**0,51**	**0,51**	**0,51**	

6	АО "Раскат"	ПС 110 кВ Рыбинская	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,72					0,1
	АО "Рыбинскэлектротранс"		9, 12, 17	ДУ	до 5 мин	0,59										
	ООО "Рыбинский кожевенный завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,78					0,1
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		яч.№7, яч.№8 ТП55 (от ф.10 ПС 110 кВ Рыбинская)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин									1,24		
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.1013, ф.1011 ф.1005 РП-10 (от ф.3 ПС 110 кВ Рыбинская)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин									1,49		
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.906, ф.905, ф.908 РП-9 (от ф.16 ПС 110 кВ Рыбинская)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин									0,99		
	ООО "Янтарь"		6, 18	ДУ	до 5 мин	0,00										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РЫБИНСКАЯ						**0,59**	**0,59**	**0,59**	**0,59**	**0,59**	**2,09**	**2,09**	**2,09**	**5,81**	**5,81**	
7	ООО "Рыбинский кабельный завод"	ПС 110 кВ Волжская	10, 18, 19	ДУ	до 5 мин	1,00										
	ООО "Рыбинский кабельный завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							3,82				0,4
	ООО "Волмаг"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							1,47				0,0
	ООО "Волгалестранс"		15	ДУ	до 5 мин		0,009									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОЛЖСКАЯ						**1,00**	**1,01**	**1,01**	**1,01**	**1,01**	**1,01**	**6,30**	**6,30**	**6,30**	**6,30**	
8	ООО "ЮМДжи-Рыбинск"	ПС 110 кВ Полиграфмаш	4, 5, 6	ДУ	до 5 мин	0,28										
	ООО "Литейно-механический завод Рыбинск"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1,77					2,9
	АО "Рыбинскэлектротранс"		18, 19	ДУ	до 5 мин	0,03										
	ООО "Центр Сталь"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			0,68								
	ООО "Точные машины и механизмы"		26	ДУ	до 5 мин	0,21										
	ИП Козелков С.А.		21	ДУ	до 5 мин	0,30										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПОЛИГРАФМАШ						**0,81**	**0,81**	**1,49**	**1,49**	**1,49**	**3,25**	**3,25**	**3,25**	**3,25**	**3,25**	
9	ООО "Верфь братьев Нобель"	ПС 110 кВ Судоверфь	8, 9	ДУ	до 5 мин	0,83										
	ООО "Такт"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,04							
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		5	ДУ	до 5 мин									0,84		
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4	ДУ	до 5 мин	0,12										
	ООО "Дуэт"		2	ДУ	до 5 мин	0,38										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ СУДОВЕРФЬ						**1,33**	**1,33**	**1,33**	**1,36**	**1,36**	**1,36**	**1,36**	**1,36**	**2,21**	**2,21**	
10	ООО "Проминвест Групп"	ПС 110 кВ Оптика	3, 4	ДУ	до 5 мин	0,31										
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		2, 5	ДУ	до 5 мин								2,77			
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.610, ф.608 РП-6 (от ф.6 ПС 110 кВ Оптика)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин										1,34	
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №2 за реклоузером РЕК-135	ДУ	до 5 мин		0,85									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ОПТИКА						**0,31**	**1,16**	**1,16**	**1,16**	**1,16**	**1,16**	**1,16**	**3,93**	**3,93**	**5,26**	
11	Брейтовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Брейтово	4, 6	ОП	от 5 до 20 мин				0,39							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ БРЕЙТОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	
12	Большесельский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Варегово	601, 602, 103	ДД	от 20 до 60 мин				0,04							
	Большесельский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №101 за реклоузером РЕК-34	ДУ	до 5 мин	0,03										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВАРЕГОВО						**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	**0,07**	

13	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Глебово	участок фидера №1 за реклоузером РЕК-130	ДУ	до 5 мин	0,49										
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №3 за реклоузером РЕК-132	ДУ	до 5 мин	1,56										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ГЛЕБОВО						**2,04**	**2,04**	**2,04**	**2,04**	**2,04**	**2,04**	**2,04**	**2,04**	**2,04**	**2,04**	
14	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Заполье	1, 3, 6	ДУ	до 5 мин	0,24										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЗАПОЛЬЕ						**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	
15	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Лом	2, 3, 6	ДУ	до 5 мин	0,18										
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1	ДУ	до 5 мин										1,41	
	Большесельский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4	ДУ	до 5 мин	0,16										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛОМ						**0,34**	**0,34**	**0,34**	**0,34**	**0,34**	**0,34**	**0,34**	**0,34**	**0,34**	**1,75**	
16	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Николо-Корма	3, 6, 7	ДУ	до 5 мин	0,92										
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 4, 5	ДУ	до 5 мин									1,22		
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		2	ДУ	до 5 мин		1,15									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НИКОЛО КОРМА						**0,92**	**2,07**	**2,07**	**2,07**	**2,07**	**2,07**	**2,07**	**2,07**	**3,28**	**3,28**	
17	Большесельский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Новое Село	132, 136	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,04							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НОВОЕ СЕЛО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	
18	Мышкинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Рождествено	1, 2, 3, 4, 5, 6	ДУ	до 5 мин	0,66										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ РОЖДЕСТВЕНО						**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	
19	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Шашково	4	ДУ	до 5 мин	0,01										
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 2, 3	ДУ	до 5 мин							0,75				
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ШАШКОВО						**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,76**	**0,76**	**0,76**	**0,76**	
20	Некоузский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Шестихино	1, 5, 6	ДУ	до 5 мин	0,39										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ШЕСТИХИНО						**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	**0,39**	
21	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Палкино	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин				0,00							
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				6,62							0,7
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПАЛКИНО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,62**	**6,62**	**6,62**	**6,62**	**6,62**	**6,62**	**6,62**	
22	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Правдино	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин				5,5							1,4
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин			5,4								
	Некоузский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4	ОП	от 5 до 20 мин			0,06								
	ООО «Транснефть - Балтика»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					0,00						
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПРАВДИНО						**0,00**	**0,00**	**5,46**	**10,98**	**10,98**	**10,98**	**10,98**	**10,98**	**10,98**	**10,98**	
23	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Красная Горка	1, 8	ДУ	до 5 мин	0,68										
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		5	ДУ	до 5 мин									0,84		
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		2, 6	ДУ	до 5 мин		0,98									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КРАСНАЯ ГОРКА						**0,68**	**1,67**	**1,67**	**1,67**	**1,67**	**1,67**	**1,67**	**1,67**	**2,51**	**2,51**	
24	Брейтовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Сить	1, 3, 4, 7	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,24							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СИТЬ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	
25	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Арефино	1, 2	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,19							
	Пошехонский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №6 за реклоузером РЕК-108	ДУ	до 5 мин	0,28										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ АРЕФИНО						**0,28**	**0,28**	**0,28**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	

26	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Знамово	2	ДУ	до 5 мин	0,03										
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		3, 5	ДУ	до 5 мин					0,42						
	АО "Ярославский бройлер"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,0							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЗНАМОВО						**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,45**	**0,45**	**0,45**	**0,45**	**0,45**	**0,45**	
27	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Демино	3	ДУ	до 5 мин	0,56										
	ЗАО "Центр Лыжного Спорта "Демино"		1,5,6,7	ДУ	до 5 мин		0,26									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ДЕМИНО						**0,56**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	**0,82**	
28	ООО "НБК Групп"	ПС 110 кВ Левобережная	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,89					0,1
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1	ДУ	до 5 мин									1,19		
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		2	ДУ	до 5 мин	1,07										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЕВОБЕРЕЖНАЯ						**1,07**	**1,07**	**1,07**	**1,07**	**1,07**	**1,96**	**1,96**	**1,96**	**3,15**	**3,15**	
29	Мышкинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Мышкин	8, 10	ДУ	до 5 мин	0,08										
	АО "ЯрЭСК"		3, 5, 7, 6	ДУ	до 5 мин										2,61	
	Мышкинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1	ДУ	до 5 мин		0,48									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МЫШКИН						**0,08**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**0,56**	**3,17**	
30	Некоузский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Лацкое	4	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,003							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЛАЦКОЕ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
31	Некоузский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Некоуз	3, 9, 10	ДУ	до 5 мин	0,19										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НЕКОУЗ						**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	**0,19**	
32	Некоузский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Пищалкино	3, 602	ОП	от 5 до 20 мин			0,01								
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПИЩАЛКИНО						**0,00**	**0,00**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	
33	Пошехонский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Аниково	1	ДД	от 20 до 60 мин				0,02							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ АНИКОВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,02**	**0,02**	**0,02**	**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	0,01										
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 10	ДУ	до 5 мин									0,83		
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		2	ДУ	до 5 мин									1,03		
	АО "Ярославский бройлер"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				1,20							
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЗАЛЕСЬЕ						**0,01**	**0,01**	**0,01**	**1,21**	**1,21**	**1,21**	**1,21**	**1,21**	**3,07**	**3,07**	
35	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Селехово	5	ДУ	до 5 мин		0,73									
ИТОГО ПО ПС СЕЛЕХОВО						**0,00**	**0,73**	**0,73**	**0,73**	**0,73**	**0,73**	**0,73**	**0,73**	**0,73**	**0,73**	
36	Мышкинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Крюково	1, 2, 3	ДУ	до 5 мин	0,20										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КРЮКОВО						**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	**0,20**	
37	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Каменники	3, 6, 13, 16, 17	ДУ	до 5 мин									0,94		
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КАМЕННИКИ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,94**	**0,94**	
38	ООО «Транснефть - Балтика», Ярославское РНУ	ПС 110 кВ Продуктопровод	9, 10	ДУ	до 5 мин		0,03									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ Продуктопровод						**0,00**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	**0,03**	
39	ООО "Угличкабель"	ПС 35 кВ Нексанс	1, 2	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,103							
	ООО "Ламифил"		3, 4	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,176							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НЕКСАНС						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,28**	**1,28**	**1,28**	**1,28**	**1,28**	**1,28**	**1,28**	

40	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Алтыново	174	ДУ	до 5 мин	0,12										
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		175	ДУ	до 5 мин		0,78									
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Алтыново	179, 180	ДУ	до 5 мин									0,96		
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №177 за реклоузером РЕК-148	ДУ	до 5 мин	1,08										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ АЛТЫНОВО						**1,20**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**1,98**	**2,94**	**2,94**	
41	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Ильинское	143, 144	ДУ	до 5 мин		0,35									
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		145, 146, 148, 149	ДУ	до 5 мин	0,13										
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ИЛЬИНСКОЕ						**0,13**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	**0,47**	
42	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Углич	участок фидера №121 за реклоузером РЕК-212	ДУ	до 5 мин	0,78										
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		13	ДУ	до 5 мин	0,30										
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		125, 126	ДУ	до 5 мин		1,23									
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		118, 122	ДУ	до 5 мин		0,89									
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		123, 124	ДУ	до 5 мин									1,33		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ УГЛИЧ						**1,08**	**3,20**	**3,20**	**3,20**	**3,20**	**3,20**	**3,20**	**3,20**	**4,52**	**4,52**	
43	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Климатино	131, 132	ДУ	до 5 мин	0,24										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КЛИМАТИНО						**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	**0,24**	
44	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Плоски	участок фидера №195 за реклоузером РЕК-224	ДУ	до 5 мин	0,96										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЛОСКИ						**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	**0,96**	
45	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Заозерье	154	ДУ	до 5 мин	0,14										
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		153	ДУ	до 5 мин		0,11									
	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		152	ДУ	до 5 мин		0,27									
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЗАОЗЕРЬЕ						**0,14**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	**0,52**	
46	Угличский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Клементьево	163	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,01						
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КЛЕМЕНТЬЕВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	
47	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Мышкинское ЛПУ МГ	ПС 110 кВ КС-18	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин								6,79			0,0
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КЛЕМЕНТЬЕВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**6,79**	**6,79**	**6,79**	
48	ОАО "Рыбинская городская электросеть"	ПС 35 кВ ГТПП-1, ГТПП-2	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин								4,46			0,0
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КЛЕМЕНТЬЕВО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4,46**	**4,46**	**4,46**	
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						**20,10**	**35,59**	**42,47**	**58,93**	**60,57**	**68,75**	**78,10**	**92,12**	**111,01**	**117,85**	

ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)	**до 5 мин.**	**20,10**	**28,20**	**28,20**	**28,20**	**28,62**	**29,92**	**30,66**	**33,43**	**44,22**	**48,23**	**0,2**
	от 5 до 20 мин.	**0,00**	**7,39**	**13,60**	**19,51**	**19,51**	**19,51**	**19,51**	**19,51**	**19,51**	**19,51**	**3,0**
	от 20 до 60 мин.	**0,00**	**0,00**	**0,68**	**11,23**	**12,44**	**19,34**	**27,93**	**39,19**	**47,29**	**50,11**	**1,2**
	всего	**20,10**	**35,59**	**42,47**	**58,93**	**60,57**	**68,75**	**78,10**	**92,12**	**111,01**	**117,85**	
	всего по ДУ	**20,10**	**28,20**	**28,93**	**28,93**	**29,35**	**30,65**	**31,39**	**34,16**	**44,95**	**48,97**	

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**

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2025/2026 гг.

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										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %
						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	17
Ярославский энергоузел																
1	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)	ПС 110 кВ Данилов	3, 4, 14	ДУ	до 5 мин			0,08								
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин				1,88							0,3
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДАНИЛОВ						**0,00**	**0,00**	**0,08**	**1,96**	**1,96**	**1,96**	**1,96**	**1,96**	**1,96**	**1,96**	
2	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Лютово	23, 24	ДУ	до 5 мин	1,15										
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4	ДУ	до 5 мин							0,90				
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		22	ДУ	до 5 мин							0,63				
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин					0,733						
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮТОВО						**1,15**	**1,15**	**1,15**	**1,15**	**1,88**	**1,88**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	
3	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)	ПС 110 кВ Любим	1	ДУ	до 5 мин									0,46		
	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)		участок фидера №1 за реклоузером РЕК-139	ДУ	до 5 мин			0,04								
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮБИМ						**0,00**	**0,00**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,04**	**0,50**	**0,503**	
4	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)	ПС 110 кВ Путятино	9	ДУ	до 5 мин		0,0									
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин				3,18							0,5
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПУТЯТИНО						**0,00**	**0,03**	**0,03**	**3,20**	**3,20**	**3,20**	**3,20**	**3,20**	**3,20**	**3,20**	
5	АО "Мостостройиндустрия"	ПС 35 кВ Филино	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				1,17							
	ООО «РСП-М» Рельсосварочное предприятие №8		5, 6	ДУ	до 5 мин			0,192								
	ОАО «ЯЗДА»		17	ДУ	до 5 мин						1,39					0,23
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ2 35 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин				1,47							
	АО "Мостостройиндустрия"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,15							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ФИЛИНО						**0,00**	**0,00**	**0,19**	**2,98**	**2,98**	**4,37**	**4,37**	**4,37**	**4,37**	**4,37**	
6	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ярославль-Главный	ВПВ1 10 кВ	ОП	от 20 до 60 мин										5,46	0,22
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ2 10 кВ	ОП	от 20 до 60 мин					0						
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ3 10 кВ	ОП	от 20 до 60 мин					3,50						
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРОСЛАВЛЬ-ГЛАВНЫЙ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,50**	**3,50**	**3,50**	**3,50**	**3,50**	**8,96**	

7	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Уткино	участок фидера №5 за реклоузером РЕК-71	ДУ	до 5 мин											
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		16	ДУ	до 5 мин	0,27										
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		5	ДУ	до 5 мин	0,45										
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин				2,69							0,4
ИТОГО ПО ПС 110 кВ УТКИНО						**0,72**	**0,72**	**0,72**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	**3,41**	
8	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Скалино	ВПВ1, ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин										8,87	1,4
ИТОГО ПО ПС 110 кВ СКАЛИНО						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**8,87**	
Ростовский энергоузел																
9	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				1,10							
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №9 за реклоузером РЕК-113	ДУ	до 5 мин		0,31									
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №18 за реклоузером РЕК-120	ДУ	до 5 мин		0,60									
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин										2,44	0,2
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин				0							
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ3 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин					1,91						
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		22, 23	ДУ	до 5 мин			0,37								
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕТРОВСК						**0,00**	**0,91**	**1,28**	**2,37**	**4,29**	**4,29**	**4,29**	**4,29**	**4,29**	**6,73**	
10	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Шушково	8, 21, 22	ДУ	до 5 мин			0,11								
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин				1,76							
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин										2,11	0,1
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ3 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин				0,00							
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ШУШКОВО						**0,00**	**0,00**	**0,11**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**1,87**	**3,97**	
11	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Коромыслово	19, 22, 23	ДУ	до 5 мин			0,41								
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин										4,24	0,2
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ3 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин					0,00						
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин					4,12						
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КОРОМЫСЛОВО						**0,00**	**0,00**	**0,41**	**0,41**	**4,53**	**4,53**	**4,53**	**4,53**	**4,53**	**8,77**	
12	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Козьмодемьянск	ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин					0,00						
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин					2,27						
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КОЗЬМОДЕМЬЯНСК						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	**2,27**	

13	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 10 кВ Ростов	ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин					0,00						
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин					2,83						
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ3 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин										2,85	0,1
ИТОГО ПО ПС 10 кВ РОСТОВ						**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,83**	**2,83**	**2,83**	**2,83**	**2,83**	**5,68**	
14	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Беклемишево	участок фидера №23 за реклоузером РЕК-82	ДУ	до 5 мин		0,5									
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №5 за реклоузером РЕК-117	ДУ	до 5 мин		0,3									
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №8 за реклоузером РЕК-118	ДУ	до 5 мин		0,3									
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин				0,88							
ИТОГО ПО ПС 110 кВ БЕКЛЕМИШЕВО						**0,00**	**1,01**	**1,01**	**1,88**	**1,88**	**1,88**	**1,88**	**1,88**	**1,88**	**1,88**	
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						**1,87**	**3,81**	**5,01**	**19,27**	**34,64**	**36,02**	**37,55**	**37,55**	**38,01**	**63,98**	
ИТОГО по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"					**до 5 мин.**	**1,87**	**3,81**	**5,01**	**6,11**	**6,11**	**7,49**	**9,02**	**9,02**	**9,48**	**9,48**	**0,2**
					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**	**13,17**	**28,53**	**28,53**	**28,53**	**28,53**	**28,53**	**54,50**	**3,5**
					всего	**1,87**	**3,81**	**5,01**	**19,27**	**34,64**	**36,02**	**37,55**	**37,55**	**38,01**	**63,98**	
					всего по ДУ	**1,87**	**3,81**	**5,01**	**17,96**	**29,82**	**31,21**	**32,74**	**32,74**	**33,20**	**53,71**	

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**

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2025/2026 гг.

№ 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		2,52	22,51	24,69	29,58	29,58	29,58	52,62	65,57	66,14	66,14
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"		0,52	4,76	9,26	9,26	9,26	11,13	14,08	14,08	14,08	16,52
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"		4,69	5,51	11,65	11,65	21,38	21,66	23,46	23,46	23,46	29,22
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)		27,55	39,94	58,90	77,84	105,92	156,41	174,53	197,91	231,32	249,66
5	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)		5,63	14,55	31,46	40,81	49,12	53,68	58,20	68,25	72,12	72,79
6	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)		20,10	35,59	42,47	58,93	60,57	68,75	78,10	92,12	111,01	117,85
7	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"		1,87	3,81	5,01	19,27	34,64	36,02	37,55	37,55	38,01	63,98
	Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом		62,88	126,66	183,43	247,34	310,46	377,25	438,54	498,94	556,13	616,16
	ИТОГО	**до 5 мин.**	56,27	96,69	117,83	118,92	119,35	122,93	135,62	140,44	166,03	173,78
		от 5 до 20 мин.	6,61	25,95	39,74	52,92	69,97	72,17	75,87	84,04	84,60	84,60
		от 20 до 60 мин.	0,00	1,50	25,87	75,50	121,15	182,15	227,05	274,46	305,50	357,78
		всего	62,88	124,14	183,43	247,34	310,46	377,25	438,54	498,94	556,13	616,16
		всего по ДУ	56,27	86,79	104,17	117,85	131,45	135,03	137,31	142,14	167,73	195,98

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**

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2025/2026 гг. по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" на территории Ярославской области

Объем отключаемой мощности в 2025/2026г.г. в Ярославской энергосистеме на максимум потребления Рмакс= 1540 МВт

№ п\п	Наименование организации	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
	Ярославский энергоузел											
1	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	1,40	13,18	13,59	18,49	18,49	18,49	40,75	47,34	47,34	47,34	
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	0,52	4,76	9,26	9,26	9,26	11,13	14,08	14,08	14,08	16,52	
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	4,69	5,51	11,65	11,65	21,38	21,66	23,46	23,46	23,46	29,22	
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	27,55	39,94	58,90	77,84	105,92	156,41	174,53	197,91	231,32	249,66	
5	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	1,87	1,89	2,21	12,74	16,97	18,36	19,89	19,89	20,35	34,68	
	Итого по Ярославскому энергоузлу											
	до 5 мин.	29,42	51,74	61,11	61,11	61,11	63,40	75,34	75,34	89,38	93,11	
	от 5 до 20 мин.	6,61	13,54	20,63	27,90	44,95	46,34	50,03	55,01	55,01	55,01	
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	13,87	40,96	65,95	116,32	147,33	172,32	192,15	229,29	
	всего	36,03	65,28	95,61	129,97	172,01	226,05	272,70	302,67	336,54	377,41	
	всего по ДУ	29,42	41,84	53,94	63,90	65,94	68,23	69,76	69,76	83,80	96,39	
	Ростовский энергоузел											
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	5,63	14,55	31,46	40,81	49,12	53,68	58,20	68,25	72,12	72,79	
2	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	1,13	6,39	10,69	10,69	10,69	10,69	11,46	16,61	17,18	17,18	
3	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0,00	1,92	2,80	6,53	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	29,31	
	Итого по Ростовскому энергоузлу											
	до 5 мин.	6,76	16,34	28,10	29,20	29,20	29,20	29,20	30,05	30,81	30,81	
	от 5 до 20 мин.	0,00	5,01	5,51	5,51	5,51	6,33	6,33	9,52	10,09	10,09	
	от 20 до 60 мин.	0,00	1,50	11,33	23,31	42,76	46,50	51,79	62,96	66,07	78,38	
	всего	6,76	22,85	44,94	58,02	77,47	82,03	87,32	102,53	106,96	119,27	
	всего по ДУ	6,76	16,34	20,88	24,61	35,74	35,74	35,74	36,59	37,35	48,99	
	Рыбинский энергоузел											
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	20,10	35,59	42,47	58,93	60,57	68,75	78,10	92,12	111,01	117,85	
2	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0,00	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	1,62	1,62	1,62	
	Итого по Рыбинскому энергоузлу											
	до 5 мин.	20,10	28,61	28,61	28,61	29,04	30,33	31,07	35,05	45,84	49,86	
	от 5 до 20 мин.	0,00	7,39	13,60	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,68	11,23	12,44	19,34	27,93	39,19	47,29	50,11	
	всего	20,10	36,01	42,89	59,35	60,98	69,17	78,51	93,74	112,63	119,48	
	всего по ДУ	20,10	28,61	29,34	29,34	29,77	31,06	31,81	35,78	46,57	50,59	
	ИТОГО											
	до 5 мин.	56,27	96,69	117,83	118,92	119,35	122,93	135,62	140,44	166,03	173,78	0,5
	от 5 до 20 мин.	6,61	25,95	39,74	52,92	69,97	72,17	75,87	84,04	84,60	84,60	8,6
	от 20 до 60 мин.	0,00	1,50	25,87	75,50	121,15	182,15	227,05	274,46	305,50	357,78	16,0
	всего	62,88	124,14	183,43	247,34	310,46	377,25	438,54	498,94	556,13	616,16	25,2
	всего по ДУ	56,27	86,79	104,17	117,85	131,45	135,03	137,31	142,13	167,72	195,98	

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. Клюев**

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