

УТВЕРЖДАЮ

Исполняющий обязанности

директора филиала

ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

В.В. Плещев

2026



График

временного отключения потребления на 2026/2027 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
на территории Ярославской области

СОГЛАСОВАНО

Директор
филиала АО "СО ЕЭС"
Ярославское РДУ

А.Д. Алющенко

2026



СОГЛАСОВАНО

Заместитель Председателя Правительства
Ярославской области – министр строительства и
жилищно-коммунального хозяйства
Ярославской области

А.С. Баланцев

2026



ГРАФИК
временного отключения потребления на 2026/2027 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				4,97							0,9	
	ПАО "Тутаевский моторный завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин									8,95			
	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодiesel"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			0,63									
	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодiesel"		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								0,10				
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		4	ОП	от 5 до 20 мин								0,39				
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		37	ОП	от 5 до 20 мин			0,53									
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТУТАЕВ					0,00	0,00	1,16	6,33	6,33	6,33	15,77	15,77	15,77	15,77		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (потребитель ГСК "Тверичи")		ПС 220 кВ Тверичиха	9	ОП	от 5 до 20 мин					1,00						
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			17	ОП	от 5 до 20 мин								2,77			
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			8	ОП	от 5 до 20 мин								1,25			
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			6	ОП	от 5 до 20 мин				0,85							
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТВЕРИЦКАЯ					0,00	0,00	0,00	1,85	1,85	1,85	1,85	5,87	5,87			
3	ООО "Тепличный комбинат Ярославский"	ПС 220 кВ Ярославская	ВЛ 110 кВ Дубчи	ОП	от 5 до 20 мин		22,80										
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		5	ОП	от 5 до 20 мин				0,45								
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ЯРОСЛАВСКАЯ																	
Ростовский энергоузел																	
4	ООО "Энергокомпания"	ПС 220 кВ Вега	8, 35, 46	ОП	от 5 до 20 мин		0,80										
	УЭЗ - филиал ФГБУ "Федеральный научный агроинженерный центр ВИМ"		12	ОП	от 5 до 20 мин		1,35									0,2	
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ВЕГА																	
5	ООО "Молни Переславль"	ПС 220 кВ Трубж	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	0,00	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	
	ООО «АСД»		52	ОП	от 5 до 20 мин		0,20										
	ООО "Ротана"		53, 65	ОП	от 5 до 20 мин		0,17									1,3	
	ООО "Ротана"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		2,40							5,38			
	ООО "Кенгуру"		14	ОП	от 5 до 20 мин		0,71										
	ООО "Кенгуру"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		0,43										
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 4	ОП	от 5 до 20 мин									0,38			
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТРУБЖ					0,00	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	9,65	9,65			
	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"		ПС 220 кВ Неро	2, 7, 10	ДУ	от 5 до 20 мин					1,74						
	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"			внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					0,99						
	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"			внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин								0,63		0,1	
	ООО «Р-Фора Холдинг»			3, 18	ДУ	от 5 до 20 мин		0,69									
	ООО «Индустриальный альянс»			5, 16	ДУ	от 5 до 20 мин		0,81								0,1	
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			14	ДУ	от 5 до 20 мин			0,53								
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			1, 12	ДУ	от 5 до 20 мин			0,81								
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			8, 9, 13	ДУ	от 5 до 20 мин			0,30								
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ НЕРО					0,00	1,50	3,13	5,85	5,85	5,85	6,48	6,48	6,48			

Рыбинский энергоузел															
7	Пошехонский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 220 кВ Пошехонье	2, 7		ДУ	от 5 до 20 мин		0,51	0,80						
			5, 6, 8, 9,			от 5 до 20 мин									
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ПОШЕХОНЬЕ															
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом						0,00	0,00	0,51	0,51						
до 20 мин., в том числе:						0,00	30,34	33,65	43,84						
ДУ						0,00	29,72	32,40	43,84						
ОП						0,00	1,50	3,64	36,43						
Всего, в том числе:						0,00	30,34	33,65	43,84						
ДУ						0,00	1,50	3,64	36,43						
ОП						0,00	28,85	30,01	38,46						
ИТОГО по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС						0,00	30,34	33,65	43,84						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						
						0,00	1,50	3,64	36,43						
						0,00	28,85	30,01	38,46						

ГРАФИК
временного отклонения потребления на 2026/2027 гг.
по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"

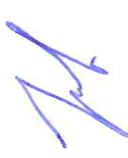
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения потребления эл. мощности, %	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	17	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
Ярославский энергоузел																	
	ООО "Нижегородский завод" в г. Ярославле		14	ОП	от 5 до 20 мин		0.69										
	ООО "Нижегородский завод" в г. Ярославле		5	ОП	от 5 до 20 мин								1.85			0.3	
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель АО "Финтекс")		30	ОП	от 5 до 20 мин		0.50										
	Филиал АО "Корланг" в г. Ярославле		33, 61	ОП	от 20 до 60 мин				4.49							1.3	
	Филиал АО "Корланг" в г. Ярославле		5А,21	ОП	от 5 до 20 мин		1.90										
	Филиал АО "Корланг" в г. Ярославле		внутренние фидера	персонал потребителей	от 20 до 60 мин										1.70		
1	ООО "Ярославский Пигмент"	Ярославская ТЭЦ-1	13, 22	ОП	от 5 до 20 мин						0.89					0.1	
	ООО "Областной Торговый Комплекс Тапцев"		12, 25	ОП	от 5 до 20 мин		0.35										
	АО "Корд"		36, 66	ОП	от 5 до 20 мин		0.53										
	АО "Корд"		69	ОП	от 5 до 20 мин							0.53				0.1	
	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий"		18	ОП	от 5 до 20 мин		0.61										
	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий"		внутренние фидера	персонал потребителей	от 20 до 60 мин						0.62						0.1
	РЭС I категории "Яроросэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		15, 16	ОП	от 5 до 20 мин		0.30										
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1						0.00	4.88	4.88	9.37	9.37	10.88	10.88	13.26	13.26	14.96		
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2																	
					до 20 мин., в том числе:												
					ОП	0.00	4.88	4.88	4.88	4.88	5.77	5.77	8.15	8.15	8.15	0.4	
					Всего, в том числе:	0.00	4.88	4.88	9.37	9.37	10.88	10.88	13.26	13.26	14.96	1.8	
					ОП	0.00	4.88	4.88	9.37	9.37	10.88	10.88	13.26	13.26	14.96		

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

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



Д.С. Клосов



А.С. Новиков

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

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

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2026/2027 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																	
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ООО "ЯрМК", ПАО "Автодел")	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				4.31								
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ООО "ЯрМК", ПАО "Автодел")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин									4.36			
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ООО "ЯрМК", ПАО "Автодел")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин											0.26	0.04
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ООО "ЯрМК", ПАО "Автодел")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин									4.13			
	РЭС I категории "Ярославскэнергосеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (потребитель ОАО "Автоделсервис")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					1.63							
	АО "Ярославская бумага"		644-2, 665-3	ОП	от 5 до 20 мин		3.82										
	АО "Торэлектросеть" (потребитель ООО "Слс-Техно")		650-1	ОП	от 5 до 20 мин		0.68										
	АО "Ярославский завод промышленной оснастки"		внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин									0.42			0.1
	АО "Торэлектросеть" (потребитель ООО "Ярославская тава")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин											0.32	0.1
	ОАО "Ярославская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")		648-2	ОП	от 5 до 20 мин		0.98										
	ОАО "Ярославская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")	Ярославская ТЭЦ-2	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин												
	АО НИИ "Ярэнергосеть"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин									1.76			0.3
	АО "Ярэнергоэлектротранс"		648-1	ОП	от 5 до 20 мин		0.87							1.17			0.2
																0.1	
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2																	
						0.00	6.35	6.35	12.30	12.30	12.30	12.30	24.14	24.14	24.73		
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2																	
					до 20 мин., в том числе:												
					ОП	0.00	6.35	6.35	10.67	10.67	10.67	10.67	11.08	11.08	11.08	0.1	
					Всего, в том числе:	0.00	6.35	6.35	10.67	10.67	10.67	10.67	11.08	11.08	11.08		
					ОП	0.00	6.35	6.35	12.30	12.30	12.30	12.30	24.14	24.14	24.73	0.5	
					ОП	0.00	6.35	6.35	12.30	12.30	12.30	12.30	24.14	24.14	24.73		

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температурам наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0.92 (-29°С)

Примечание:

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

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

Д.С. Клоев

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

А.С. Поников

временного отключения потребления на 2026/2027 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)

9

ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)													
до 5 мин., в том числе:	49.69	67.16	81.31	89.85	98.02	98.75	98.75	103.70	115.34	5.7			
ДУ	49.69	67.16	81.31	89.85	98.02	98.75	98.75	103.70	115.34				
до 30 мин., в том числе:	49.69	67.16	81.31	89.85	104.83	112.72	118.02	122.97	134.61	9.3			
ДУ	49.69	67.16	81.31	89.85	102.20	102.93	102.93	107.88	119.52				
ОП	0.00	0.00	0.00	0.00	2.63	9.79	15.09	15.09	15.09				
Всего, в том числе:	49.69	67.16	83.06	101.89	106.32	125.64	168.43	194.74	217.89	17.7			
ДУ	49.69	67.16	81.31	89.85	102.20	102.93	104.77	109.72	121.35				
ОП	0.00	0.00	1.75	4.34	7.21	45.70	69.40	75.04	78.56				
ОВБ	0.00	0.00	0.00	7.70	12.13	16.23	19.81	20.58	33.13				

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

Примечание:

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

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



Д.С. Клоев

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



А.С. Новиков

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2026/2027 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ 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	0,00										
	АО "Завод ЛИТ"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		0,47									
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребители ООО "КАНЭКИ", ЗАО "Переславское предприятие "Агропромэнерго")		607	ДУ	до 5 мин	0,22										
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕРЕСЛАВЛЬ					0,22	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	
2	ИП Матросов А.И.	ПС 110 кВ Гвариев-Ям	601, 604, 612	ОВБ	от 20 до 60 мин											
	АО "Гвариев-Ямский машиностроительный завод "Агат"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,88				1,12			0,2
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ГАВРИЛОВ-ЯМ															
	ПАО "НПО Финго"		6, 14	ДУ	до 5 мин	0,16										
3	ПАО "НПО Финго"	ПС 110 кВ Устье	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,14							
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		1, 17	ДУ	до 5 мин									0,94		
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		16, 18, 19	ДУ	до 5 мин			1,13								
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ УСТЬЕ					0,16	0,16	1,29	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	2,37	2,37	
4	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Юрьевская Слобода	9	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,17						
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		8, 11	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,52						
	ЗАО "Атрус"		13	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,36						
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ПАО "Автоизель")		12, 15	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,42						
5	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЮРЬЕВСКАЯ СЛОБОДА	ПС 110 кВ Кинопленка				0,00	0,00	0,00	0,00	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	
	ООО "ТолмЭр"		206	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,94						
	ООО завод "Славрос"		108	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,84						0,1
	ООО "РОЛС Изомаркет"		107, 207	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,62						0,1
6	ИТОГО ПО ПС 110 кВ КИНОПЛЕНКА	ПС 110 кВ Ростов								0,52						0,4
	ООО "Ротаниа"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин								2,43			
	ООО "Компания Славик"		102, 202	ОВБ	от 20 до 60 мин											
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ КИНОПЛЕНКА					0,00	0,00	0,00	2,93	2,93	2,93	2,93	5,36	5,36	5,88	0,1
7	ИП Горохова Е.А.	ПС 110 кВ Ростов	607	ОП	от 5 до 20 мин					0,69						
	ООО "Кофе-интерный комбинат "Аронат"		614	ОП	от 5 до 20 мин					0,74						
	ООО "НПО Стабиль"		618, 603	ОП	от 5 до 20 мин		0,61									
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		605	ОП	от 5 до 20 мин				0,14							
8	ИТОГО ПО ПС 110 кВ РОСТОВ	УРМЗ				0,00	0,61	0,61	1,48	1,48	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	
	ООО "Ивест Девелопмент"		9	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,02						
	Углицкий РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (ООО "Ивест Девелопмент")		18, 23	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,22						0,03
	ООО "ТД Тубофлекс"		29	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,19						0,02
9	ИТОГО ПО ПС 35 кВ УРМЗ	ПС 35 кВ Берендеево				0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
	ООО "Углицкий завод полимеров"		26	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,10						
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		3, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин					0,76						
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ БЕРЕНДЕЕВО					0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	
10	ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГЛЕБОВО	ПС 35 кВ Глебово								1,02						
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		2, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин											
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		6, 7, 8	ОВБ	от 20 до 60 мин										5,17	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГЛЕБОВО					0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	1,02	1,02	1,02	6,18	6,18	

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2026/2027 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ядроэнерго" (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			0.86									0.2
	ООО "Рамос"		46	ДУ	до 5 мин	0.34											
	ЗАО "Новые инструментальные решения"		55	ДУ	до 5 мин	0.60											
	ПАО «ОДК-Сатурн»		52, 61, 62, 85	ДУ	до 5 мин		1.41										
	ПАО «ОДК-Сатурн»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				9.38								1.5
	АО "Рыбинскэлектротранс"		36	ДУ	до 5 мин	0.05											
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.2015, ф. 2016, ф.2017, ф.2021 РП-20 (от ф.44 ПС 110 кВ Западная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин										1.25		
2	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЗАПАДНАЯ					0.98	2.39	3.24	12.62	12.62	12.62	12.62	12.62	12.62	13.87		
	ООО "Энергия"		621	ДУ	до 5 мин	0.79											
	ООО "РыбинскПолиПак"		616А	ДУ	до 5 мин	0.17											
	АО "Рыбинский мускомольный завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0.40					0.1	
	АО "Рыбинскэлектропродукт"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1.21					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										1.66		
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		яч.№14, яч. №12 ТП-224 (от ф.622Б ПС 110 кВ Восточная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин										0.55		
	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										0.10		
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.1707, ф.1709, ф.1711, ф.1713, ф.1715 РП17 (от ф.616Б ПС 110 кВ Восточная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин										1.10		
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.1708, ф.1710, ф.1712, ф.1714, ф.1722 РП17 (от ф.612 ПС 110 кВ Восточная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин										0.68		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОСТОЧНАЯ					0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	0.95	2.56	2.56	2.56	6.65			
3	АО "Рыбинский комбинированный завод"	ПС 110 кВ Луговая	7, 8	ДУ	до 5 мин	0.47											
Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядроэнерго"	внутренние фидера		персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0.11					0.02	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛУГОВАЯ					до 5 мин								1.96				
4	АО "Судостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Вережье	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.57	0.57	2.53	2.53		
	АО "Рыбинский завод приборостроения"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0.30					
	ЗАО "Свобода"		43	ДУ	до 5 мин	0.00						2.94				0.5	
	ЗАО "Свобода"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					0.67							
	АО "Рыбинскэлектротранс"		7, 16, 26, 33	ОВБ	от 20 до 60 мин					0.52							
	АО НПО "Сатурн"	18	ОВБ	от 20 до 60 мин				0.34									
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядроэнерго"	участок фидера №19 за реконструкцией РЕК-124	ДУ	до 5 мин	0.47												
	АО "Техническая бумага"	2, 41	ДУ	до 5 мин						0.95						0.2	
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"	ф.1216 РП-12 (от ф.47 ПС 110 кВ Вережье)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин											0.76		
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"	ф.1207 РП-25 (от ф.46 ПС 110 кВ Вережье)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин											0.5		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВЕРЕЖЬЕ					0.47	0.47	0.47	0.81	2.00	2.96	2.96	6.19	6.19	7.45			
5	ООО Завод Молекулярных Сиг "Реал Серв"	ПС 110 кВ Волга	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	0.00	0.00	0.00	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОЛГА					от 20 до 60 мин												

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2026/2027 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 э.л. мощность, %	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1	2	3	4	5	6	Ярославский энергоузел										17	
Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)																	
1	Ярославская дистанция электроснабжения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Данилов	3, 4, 14 ВПВ1 10 кВ, ВПВ2 10 кВ	ДУ	до 5 мин от 20 до 60 мин												
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДАНИЛОВ																	
Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"																	
2	Ярославская дистанция электроснабжения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Лютово	23, 24 4 22 ВПВ1 10 кВ, ВПВ2 10 кВ	ДУ	до 5 мин от 20 до 60 мин			0.07									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮТОВО																	
3	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)	ПС 110 кВ Любим	1	ДУ	до 5 мин			1.10	1.10	1.10	1.10	2.51	2.51	2.51	2.51		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮБИМ																	
Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)																	
4	Ярославская дистанция электроснабжения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Путятино	9 ВПВ1 10 кВ, ВПВ2 10 кВ	ДУ	до 5 мин от 20 до 60 мин		0.03										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПУТЯТИНО																	
5	АО "Мостотройиндустрия" ООО «РСП-М» Рельсовое предприятие №8 ОАО «ЯЗДА» Ярославская дистанция электроснабжения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 35 кВ Филино	внутренние фидера 5, 6 17 ВПВ1 35 кВ, ВПВ2 35 кВ	персонал потребителя ДУ ДУ ДУ	от 20 до 60 мин до 5 мин до 5 мин от 20 до 60 мин		0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	1.93	1.93	1.93	1.93		
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ФИЛИНО																	
6	Ярославская дистанция электроснабжения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ярославль-Главный	ВПВ1 6 кВ ВПВ2 6 кВ ВПВ3 6 кВ	ОП	от 20 до 60 мин от 20 до 60 мин от 20 до 60 мин				1.31	1.31	1.79	3.48	3.48	3.48	3.48		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРОСЛАВЛЬ-ГЛАВНЫЙ																	
7	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" Ярославская дистанция электроснабжения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Уткино	16 5 ВПВ1 10 кВ, ВПВ2 10 кВ	ДУ ДУ ДУ	до 5 мин до 5 мин от 20 до 60 мин		0.00	0.00	0.00	0.00	7.15	7.15	7.15	7.15	7.15		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ УТКИНО																	
8	Вологодская дистанция электроснабжения - СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Скадино	Ввод 1 Т1-27,5 кВ, Ввод 2 Т2-27,5 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин		0.00	0.00	0.73	0.73	0.73	1.07	1.07	1.07	1.07		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ СКАДИНО																	
						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.07	7.07	7.07	7.07	1.1		

ИТОГО по Свальной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"	до 5 мин., в том числе:	0.00	0.03	3.40	4.20	4.20	4.68	5.72	5.72	6.22	6.22	0.1
	ДУ	0.00	0.03	3.40	4.20	4.20	4.68	5.72	5.72	6.22	6.22	
	до 20 мин., в том числе:	0.00	0.03	3.40	4.20	4.20	4.68	5.72	5.72	6.22	6.22	0.1
	ДУ	0.00	0.03	3.40	4.20	4.20	4.68	5.72	5.72	6.22	6.22	
	Всего, в том числе:	0.00	0.03	3.40	6.20	6.20	31.41	45.96	45.96	46.47	46.47	4.8
	ДУ	0.00	0.03	3.40	5.16	5.16	23.21	37.77	37.77	38.27	38.27	
	ОП	0.00	0.00	0.00	1.05	1.05	8.19	8.19	8.19	8.19	8.19	

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

Примечание:

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

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


Д.С. Ключев

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


А.С. Новиков

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2026/2027 гг.

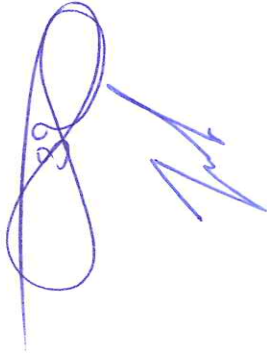
Наименование организации			Время отключения		Очередь ограничения, МВт									
№ п/п			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС		0.00	30.34	33.65	43.84	43.84	43.84	43.84	53.91	64.48	64.48		
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТТК-2"		0.00	4.88	4.88	9.37	9.37	10.88	10.88	13.26	13.26	14.96		
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТТК-2"		0.00	6.35	6.35	12.30	12.30	12.30	12.30	24.14	24.14	24.73		
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)		49.69	67.16	83.06	101.89	106.32	125.64	168.43	194.74	217.89	262.08		
5	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)		2.95	4.45	17.21	24.98	53.90	65.24	65.24	68.78	83.74	83.26		
6	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)		10.91	12.85	36.81	48.67	80.21	81.16	85.56	93.45	108.06	124.32		
7	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" –		0.00	0.03	3.40	6.20	6.20	31.41	45.96	45.96	46.47	46.47		
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом			63.55	126.06	185.36	247.26	312.13	370.47	432.21	494.25	557.03	620.29		
ИТОГО			до 5 мин., в том числе:											
			ДУ		83.41	136.52	145.86	148.50	158.11	160.42	96.87	183.10	196.11	
			до 20 мин., в том числе:		63.55	83.41	136.52	145.86	148.50	158.11	160.42	160.42	183.10	196.11
			ДУ		63.55	124.97	181.69	200.25	231.51	249.51	258.99	267.58	295.45	308.46
			ДУ		63.55	84.91	141.02	152.09	154.73	168.52	170.84	170.84	194.31	207.32
			ОП		0.00	40.06	40.67	48.16	76.78	80.99	88.15	96.74	101.13	101.13
			Всего, в том числе:		63.55	126.06	185.36	247.26	312.13	370.47	432.21	494.25	557.03	620.29
			ДУ		63.55	84.91	141.02	153.05	155.69	187.05	202.89	204.72	228.20	241.21
			ОП		0.00	41.15	44.34	80.06	124.60	136.82	179.15	238.59	254.00	263.22
			ДД		0.00	0.00	0.00	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08
ОВБ			0.00	0.00	0.00	14.07	31.76	46.51	50.08	50.85	74.76	115.79		

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

Примечание:

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

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



Д.С. Ключев

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

А.С. Новиков

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2026/2027 гг. по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" на территории Ярославской области

Объем отключаемой мощности в 2026/2027 гг. в Ярославской энергосистеме на максимум потребления Р_{макс}= 1550 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	0.00	22.80	23.96	31.43	31.43	31.43	31.43	40.87	44.89	44.89	
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	0.00	4.88	4.88	9.37	9.37	10.88	10.88	13.26	13.26	14.96	
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	0.00	6.35	6.35	12.30	12.30	12.30	12.30	24.14	24.14	24.73	
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	49.69	67.16	83.06	101.89	106.32	125.64	168.43	194.74	217.89	262.08	
5	Северная дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0.00	0.03	2.19	3.24	3.24	10.87	25.42	25.42	25.93	25.93	
Итого по Ярославскому энергоузлу												
до 5 мин., в том числе:												
ДУ												
до 20 мин., в том числе:												
ДУ												
ОП												
Всего, в том числе:												
ДУ												
ОП												
ОВБ												
Ростовский энергоузел												
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	2.95	4.45	17.21	24.98	53.90	65.24	65.24	68.78	82.74	83.26	
2	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0.00	7.54	9.18	11.90	11.90	11.90	11.90	12.53	18.29	18.29	
3	Северная дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0.00	0.00	1.21	2.97	2.97	20.54	20.54	20.54	20.54	20.54	
Итого по Ростовскому энергоузлу												
до 5 мин., в том числе:												
ДУ												
до 20 мин., в том числе:												
ДУ												
ОП												
Всего, в том числе:												
ДУ												
ОП												
ОВБ												
Рыбинский энергоузел												
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	10.91	12.85	34.81	48.67	80.21	81.16	85.56	93.45	108.06	124.32	
2	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0.00	0.00	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	0.51	1.31	1.31	
Итого по Рыбинскому энергоузлу												
до 5 мин., в том числе:												
ДУ												
до 20 мин., в том числе:												
ДУ												
ОП												
Всего, в том числе:												
ДУ												
ОП												
ОВБ												

ИТОГО													
до 5 мин., в том числе:													
ДУ													
до 20 мин., в том числе:													
ДУ													
ОП													
Всего, в том числе:													
ДУ													
ОП													
ДД													
ОВБ													
6.2													
15.8													
35.2													

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

Примечание:

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

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

Д.С. Клюев

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

А.С. Новиков