



Филиал ПАО «Россети» –
Вологодское предприятие
магистральных электрических сетей

Российская Федерация
160023, г. Вологда, ул. Планерная, д. 18а
тел.: (8172) 57-03-59, факс: (8172) 57-03-10
e-mail: vologda@fsk-ees.ru, www.fsk-ees.ru

от 24.10.2024

№ 141/П5/2/2133

Главному инженеру
АО «Объединенные электрические
сети»
М.В. Мишукову
Email: upr3@oes37.ru
Email: cds1@oes37.ru

О направлении выписки из утвержденных
графиков аварийного ограничения на 2024/2025 гг.

Уважаемый Максим Владимирович!

В соответствии с п.24 «Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики» (далее – Правила), утвержденных приказом Минэнерго России от 06.06.2013 № 290, филиал ПАО «Россети» Вологодское ПМЭС направляет в адрес Вашей организации выписку из согласованных и утвержденных в порядке, установленном пунктами 22 и 23 Правил, «Графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2024/2025 гг. по филиалу «Ивэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на территории Ивановской области» по АО «Объединенные электрические сети». Действие графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2024/2025 года устанавливается с 01.10.2024 по 30.09.2025.

Довожу до Вашего сведения, что согласно п.24 Правил необходимо также довести указанную информацию до потребителей.

Обращаю Ваше внимание, что в соответствии с п.8 Правил филиал «Ивэнерго», являющийся первичным получателем команд об аварийных ограничениях, предоставляет филиалу АО «СО ЕЭС» Костромское РДУ по его требованию в порядке и сроки, предусмотренным п.39 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утверждены постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442), информацию о фактических значениях потребления мощности потребителями, включенными в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2024/2025 гг., в часы максимальных и минимальных нагрузок энергосистемы, определяемые филиалом АО «СО ЕЭС» Костромское РДУ. В этих целях вторичные получатели команд об аварийных ограничениях (к числу которых относится АО «Объединенные электрические сети» предоставляют первичному

получателю команд об аварийных ограничениях по его требованию не позднее 3 календарных дней со дня предъявления требования информацию о фактических значениях потребления мощности в часы максимальных и минимальных нагрузок энергосистемы потребителями, включенными в графики аварийного ограничения, фактические действия по вводу графиков аварийных ограничений которых осуществляются соответствующими вторичными получателями команд об аварийных ограничениях. Первичный получатель команд об аварийных ограничениях не вправе запрашивать указанную информацию чаще, чем 1 раз в месяц.

О дате проведения внеочередных контрольных измерений будет сообщено дополнительно.

Приложение: Выписка из «Графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по филиалу «Ивэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на территории Ивановской области» по филиалу ПАО «Россети» Вологодское ПМЭС по АО «Объединенные электрические сети», на 4 л.

Заместитель директора –
Главный инженер



С.А. Гуляев

Бакрюков В.В.
(8172)57-03-79

Выписка из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2024/2025 гг. по филиалу "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" на территории Ивановской области по филиалу ПАО "Россети" - Вологодское ПМЭС по АО «Объединенные электрические сети».

1. График ограничения режима потребления электрической энергии на 2024/2025 гг. по филиалу "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" на территории Ивановской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, тыс.кВт*ч									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610-612 ЦРП ТП-28, ТП-34, ТП-95; ТП-97; ф.604, ЦРП ТП-15, ТП-60 ТП-83; ф.615 РП-1 ТП-11; ф.613 РП-1 ТП-3	11,47									
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610-612 ЦРП ТП-1, ТП-90, ТП-89, ТП-78, ТП-106; ф.604, ЦРП ТП-47, ТП-60; ф.611 РП-3 ТП-64, ТП-107; ф.615 РП-1 ТП-22		11,47								
	АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37			0,05							
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610-612 ЦРП ТП-95, ТП-28, ТП-3, ТП-73; ф.604, ЦРП ТП-46, ТП-19, ТП-44; ф.611 ТП-108; ф.613 РП-1 ТП-9, ТП-21, ТП-25			11,42							
	АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-100, ТП РП-2				1,1						
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-97, ТП-3, ТП-34; ф.604, РУ-0,4 кВ ТП-83, ЦРП ТП-43, ТП-18, ТП-60, ТП-46; ф.611 РП-3 ТП-64, ТП-67; ф.613 РП-1 ТП-3, ф.615 РП-1 ТП-22, ТП-20				10,37						
	АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-29					1,14					
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-105, ТП-69, ТП-85, ТП-95; ф.604, ЦРП ТП-45, ТП-46; ф.611 РП-3 ТП-62, ТП-80; ф.613 РП-1 ТП-10, ТП-12, ТП-25					10,33					
	АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37, ТП-40, ТП-29, ТП-100						1,52				

АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-85, ТП-77, ТП-69; ф.604, ЦРП ТП-20, ТП-15, ТП-45, ТП-47, ТП-59, ТП-92; ф.611 РП-3 ТП-67, ТП-80; ф.613 РП-1 ТП-104, ТП-21, ТП-3; ф.615 РП-1 ТП-10, ТП-11, ТП-79, ТП-24							9,95				
АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-29, ТП-36							0,71				
АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-27, ТП-28, ТП-30, ТП-31, ТП-2, ТП-85; ф.604, ЦРП ТП-15, ТП-17, ТП-18, ТП-19; ф.611 РП-3 ТП-67, ТП-80, ТП-64; ф.613 РП-1 ТП-5, ТП-6, ТП-7, ТП-13, ТП-14, ТП-4, ТП-3, ТП-21; ф.615 РП-1 ТП-20, ТП-22, ТП-24, ТП-23, ТП-79							10,76				
АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37, ТП-100								0,61			
АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-69, ТП-70, ТП-85; ф.604, ЦРП ТП-45, ТП-52, ТП-46, ТП-48, ТП-49, ТП-96, ТП-60; ф.611 ТП РП-3; ф.613 РП-1 ТП-3; ф.615 РП-1 ТП-23, ТП-102, ТП-11, ТП-12, ТП-10								10,86			
АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-100, ТП-36, ТП-37									2,56		
АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-2, ТП-85; ф.604, ЦРП ТП-43, ТП-45, ТП-46, ТП-44; ф.615 РП-1 ТП-10, ТП-2									8,91		
АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-29, ТП РП-2										1,29	
АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-28; ф.604, ЦРП ТП-34, ТП-26, ТП-27, ТП-17; ф.611 РП-3 ТП-103, ТП-68; ф.613 РП-1 ТП-4, ТП-5, ТП-7										10,18	

Примечание: Величины потребления электрической мощности (энергии) потребителей, указанные в графиках, определены для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°C)

2. График ограничения режима потребления электрической мощности на 2024/2025 гг. по филиалу "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" на территории Ивановской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-100	0,029									
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610-612 ЦРП ТП-34; ф.604 ЦРП ТП-15, ТП-83, ТП-17, ТП-49; ф.615 РП-1 ТП №10; ф.613 РП-1 ТП-3	0,305									
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610-612 ЦРП ТП-1 ТР №2; ф.610 ф.612 ЦРП ТП-89; ф.615 РП-1 ТП-102, ТП-10; ф.604 ЦРП ТП-46; ф.613 РП-1 ТП-3		0,334								
	АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37; ф.610 РП-2 ТП-99			0,023							
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-97, ТП-90, ТП-106, ТП-74; ф.604 ЦРП ТП-15, ТП-45; ф.613 РП-1 ТП-21, ТП-3; ф.615 РП-1 ТП-20, ТП-23			0,311							
	АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37, ТП-100				0,052						
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.604 ЦРП ТП-59, ТП-43, ТП-88, ТП-17, ТП-48, ТП-45; ф.610, 612 ЦРП ТП-69, ТП-82; ф.611 РП-3 ТП-67, ТП-62; ф.613 РП-1 ТП-3; ф.615 РП-1 ТП-11				0,282						
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-108, ТП-31, ТП-3; ф.604, ЦРП ТП-47, ТП-60; ф.611 ЦРП ТП-62; ф.613 РП-1 ТП-14					0,334					
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-1 ТР №1, ТП-95, ТП-69; ф.615 РП-1 ТП-11, ТП-24; ф.613 РП-1 ТП-21, ТП-9; ф.604 ЦРП ТП-43, ф.615 РП-1 ТП-11, ТП-24						0,334				
	АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-29, ТП-100							0,065			
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-70, ТП-28, ТП-97, ТП-95; ф.604, ЦРП ТП-46, ТП-47, ТП-15; ф.613 РП-1 ТП-9, ф.611 РП-3 ТП-67							0,269			
	АО «Объединенные электрические сети»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37, ТП-29								0,075		

	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610-612 ЦРП ТП-82, ТП-34; ф.604, ЦРП ТП-46, ТП-19, ТП-44, ТП-43, ТП-92, ТП-60, ТП-18; ф.613 РП-1 ТП-3, ТП-9; ф.615 РП-1 ТП-22, ТП-20, ф.611 РП-3 ТП-67								0,259		
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610, 612 ЦРП ТП-77, ТП-28; ф.604, ЦРП ТП-83, ТП-60; ф.611 ЦРП ТП-62; ф.615 РП-1 ТП-20, ф.613 РП-1 ТП-25, ТП-3									0,334	
	АО «Объединенные электрические сети»	ПС 220 кВ Вичуга	ф.610-612 ЦРП ТП-85; ф.604, ЦРП ТП-45, ТП-69; ф.611 РП-3 ТП-64, ТП РП-3; ф.613 РП-1 ТП-4, ТП-5, ТП-6, ТП-7, ТП-13, ТП-9; ф.615 РП-1 ТП-11										0,334

Примечание: Величины потребления электрической мощности (энергии) потребителей, указанные в графиках, определены для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°C)

3. График временного отключения потребления на 2024/2025 гг. по филиалу "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" на территории Ивановской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ* ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	АО «Объединенные электрические сети»	Вичуга	ф.604	ОП (Вологодского ПМЭС)	до 5 мин.					2,3					
2	АО «Объединенные электрические сети»	Вичуга	ф.611	ОП (Вологодского ПМЭС)	до 5 мин.					1					
3	АО «Объединенные электрические сети»	Вичуга	ф.615	ОП (Вологодского ПМЭС)	до 5 мин.					0,95					

Примечание: Величины потребления электрической мощности (энергии) потребителей, указанные в графиках, определены для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°C)

* - способ ввода графиков

ОП - постоянным оперативным персоналом

Заместитель директора - главный инженер филиала ПАО "Россети" Вологодское ПМЭС _____ С.А. Гуляев