



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 26.09.2023

№ 141/П5/2/2044

Директору
АО «Вичугская городская электросеть»
Г.С. Луховскому
факс: (49354)2-22-39
Email: vic1@oes37.ru
Email: cds1@oes37.ru
Email: upr1@oes37.ru

О направлении выписки из утвержденных
графиков аварийного ограничения на 2023/2024 гг.

Уважаемый Герман Станиславович!

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 2023/2024 гг. по филиалу «Ивэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» на территории Ивановской области» по АО «Вичугская городская электросеть». Действие графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2023/2024 года устанавливается с 01.10.2023 по 30.09.2024.

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 2023/2024 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 «Вичугская городская электросеть») 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 «Вичугская городская электросеть», 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 2023/2024 гг. по филиалу "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" на территории Ивановской области по филиалу ПАО "Россети" - Вологодское ПМЭС по АО «Вичугская городская электросеть».

1. График ограничения режима потребления электрической энергии на 2023/2024 гг. по филиалу "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" на территории Ивановской области

№ п/п	Потребитель			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
1	АО «Вичугская городская электросеть»	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	11,05									
	АО «Вичугская городская электросеть»	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		11,05								
	АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37			0,19							
	АО «Вичугская городская электросеть»	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			10,86							
	АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-100, ТП РП-2				1,09						
	АО «Вичугская городская электросеть»	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				9,96						
	АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-29					1,05					
	АО «Вичугская городская электросеть»	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					10,00					
	АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37, ТП-40, ТП-29, ТП-100						1,63				

АО «Вичугская городская электросеть»	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							9,42				
АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-29, ТП-36								0,65			
АО «Вичугская городская электросеть»	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								10,40			
АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37, ТП-100									0,63		
АО «Вичугская городская электросеть»	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									10,42		
АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-100, ТП-36, ТП-37										2,28	
АО «Вичугская городская электросеть»	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										8,77	
АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-29, ТП РП-2											1,26
АО «Вичугская городская электросеть»	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											9,79

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°С)

2. График ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024 гг. по филиалу "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" на территории Ивановской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции		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
1	АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-100	0,031									
	АО «Вичугская городская электросеть»	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	0,332									
	АО «Вичугская городская электросеть»	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		0,363								
	АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37; ф.610 РП-2 ТП-99			0,046							
	АО «Вичугская городская электросеть»	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			0,317							
	АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37, ТП-100				0,054						
	АО «Вичугская городская электросеть»	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				0,309						
	АО «Вичугская городская электросеть»	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					0,363					
	АО «Вичугская городская электросеть»	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						0,363				
	АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-29, ТП-100							0,079			
	АО «Вичугская городская электросеть»	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							0,284			

	АО «Вичугская городская электросеть»	Красный Профинтерн (аб)	ф.630 РП-2 ТП-37, ТП-29								0,077		
	АО «Вичугская городская электросеть»	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								0,286		
	АО «Вичугская городская электросеть»	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									0,363	
	АО «Вичугская городская электросеть»	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										0,363

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 2023/2024 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 «Вичугская городская электросеть»	Вичуга	ф.604	ОП (Вологодского ПМЭС)	до 5 мин.					1,800					
2	АО «Вичугская городская электросеть»	Вичуга	ф.611	ОП (Вологодского ПМЭС)	до 5 мин.					1,400					
3	АО «Вичугская городская электросеть»	Вичуга	ф.615	ОП (Вологодского ПМЭС)	до 5 мин.					0,900					

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