

Выписка из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на 2022/2023 гг. по филиалу "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" на территории Ивановской области по филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" - Вологодское ПМЭС по АО «Вичугская городская электросеть».

1. График ограничения режима потребления электрической энергии на 2022/2023 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
138	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°C)

2. График ограничения режима потребления электрической мощности на 2022/2023 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
138	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)

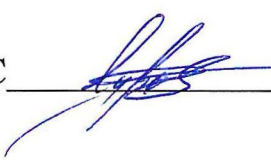
3. График временного отключения потребления на 2022/2023 гг. по филиалу "Ивэнерго" ПАО "Россети Центр и Приволжье" на территории Ивановской области

№ 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
132	ОАО "Вичугская городская электрическая сеть"	Вичуга	ф.604	ОП (ВПМЭС)	до 5 мин.					0,960					
133	ОАО "Вичугская городская электрическая сеть"	Вичуга	ф.611	ОП (ВПМЭС)	до 5 мин.					0,420					
134	ОАО "Вичугская городская электрическая сеть"	Вичуга	ф.615	ОП (ВПМЭС)	до 5 мин.					0,380					

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

Директор ПАО "ФСК ЕЭС" Вологодское ПМЭС  И.В. Суровицын