

СОГЛАСОВАНО

Директор департамента  
строительства, ЖКХ и ТЭК  
Костромской области

С.Н. Кралин

"08" \_\_\_\_\_ 2021 г.

СОГЛАСОВАНО

Директор филиала АО "СО ЕЭС"  
Костромское РДУ

Р.П. Федоров

"25" \_\_\_\_\_ 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора -  
директор филиала ПАО "Россети Центр" -  
"Костромаэнерго"

А.Г. Самойлов

"14" \_\_\_\_\_ 2021 г.

ГРАФИК № 2

ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021 гг.  
по филиалу ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго" на территории Костромской области

NN пп	Наименование потребителя	Наименование подстанции	Очереди 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	
Западный регион													
1	ООО "СКАЙ"	ПС 220 кВ Мотордеталь 10-67, 10-101	1,16										
2	ООО КЮЗ "Золотые традиции"	ПС 220 кВ Мотордеталь 10-69, 10-58	0,42										
3	ЗАО "Межрегион Торг Инвест"	ПС 220 кВ Мотордеталь 10-13, 10-88	1,41										
4	ЗАО "ПКФ Юпитер"	ПС 220 кВ Мотордеталь 10-66	0,08										
5	ОАО "Цвет"	ПС 220 кВ Кострома-2 603, 635	0,52										
6	ООО "ДСК Кострома"	ПС 220 кВ Кострома-2 618, 646	0,56										
7	ООО «Промэнерго сети»	ПС 220 кВ Кострома-2 631, 673, 605, 644	1,21										
8	ООО "Стромнефтемаш"	ПС 110 кВ Кострома-1 605, 609, 610 ПС 110 кВ Строммашина 623, 624, 6103, 638, 641, 642, 645, 683, 684	0,24										

NN пп	Наименование потребителя	Наименование подстанции	Очереди 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
9	ОАО "Костромской силикатный завод" (ООО "Стройлогистика")	ПС 110 кВ Кострома-1 612 ПС 110 кВ Стромшина 686, 6100	0,28									
10	ООО "Первая строительная компания" (Завод Рабочий металлест)	ПС 110 кВ Кострома-1 602, 603, 608 ПС 110 кВ Стромшина 625, 626, 640, 687, 688	0,67									
11	ЗАО "Электромеханический завод "Пегас"	ПС 110 кВ Кострома-2 665 ТЭЦ-2 2АР-яч.8	1,72									
12	ООО "ВолгаСтран"	ПС 220 кВ Кострома-2 609, 632	1,96									
13	НАО "СВЕЗА Кострома". Площадка №1 (ул.Комсомольская. 2)	РП - 17 605, 616, 625	5,14									
14	НПП "НМЗ" АО "НПО "БАЗАЛЪТ"	ПС 110 кВ Нерехта-1 661,668, 670, 671	1,54									
15	ООО "БКЛМ-Актив"	ТЭЦ-1 ПС-1 пл.1, пл.2; ПС-3 пл1, пл.2	4,35									
16	ОАО "Московская шерстопрядильная фабрика" Костромское подразделение	ПС 110 кВ Центральная 10-17, 10-18	0,35									
17	НАО "СВЕЗА Кострома". Площадка №2 (ул.П.Щербины.25)	ТЭЦ-2 1АР-яч.13, 2АР-яч.13	2,37									
18	ООО "Завод кровельных материалов"	РП-22 (г.Кострома) яч.2, яч. 27	0,83									
19	ООО "Форум"	ПС 110 кВ Северная 613, 630	0,21									
20	Смешанная (АО Красная маевка)	ПС 110 кВ Северная 605, 624	0,33									

NN пп	Наименование потребителя	Наименование подстанции	Очереди 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
21	ОАО "Газпромтрубинвест"	ПС 110 кВ КПД 10-03, 10-04, 10-08, 10-15, 10-16		2,46								
		ИТОГО по Западному региону:	15,37	12,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		<b>С НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ:</b>	<b>15,37</b>	<b>27,81</b>	<b>27,81</b>	<b>27,81</b>	<b>27,81</b>	<b>27,81</b>	<b>27,81</b>	<b>27,81</b>	<b>27,81</b>	<b>27,81</b>

**Центральный регион**

22	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Галич (т) ф1-27,5 кВ; ф2-27,5 кВ; ф3-27,5 кВ; ф4-27,5 кВ; ф5-27,5 кВ.		4,24	1,45							
23	Буйский район	ПС 110 кВ Западная ф1-27,5 кВ; ф3-27,5 кВ; ф4-27,5 кВ; ф5-27,5 кВ; ф6-27,5 кВ; ф7-27,5 кВ; ф8-27,5 кВ.			2,20							
24	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Буй (т) ф1-27,5 кВ; ф2-27,5 кВ; ф3-27,5 кВ; ф4-27,5 кВ; ф5-27,5 кВ.			4,53	5,33						
25	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Антропово(т) ЗРУ-10 кВ ПС Буй (р) (ввод 1,2 10 кВ)				4,91	6,34					
26	г. Буй, Буйский район, ЗАО "Экохиммаш"	ПС 110 кВ Буй (т) ИТОГО по Центральному:	0,00	4,24	8,18	10,24	9,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27												
28		<b>С НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ:</b>	<b>0,00</b>	<b>4,24</b>	<b>12,42</b>	<b>22,66</b>	<b>32,38</b>	<b>32,38</b>	<b>32,38</b>	<b>32,38</b>	<b>32,38</b>	<b>32,38</b>

NN пп	Наименование потребителя	Наименование подстанции	Очереди 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
<b>Восточный регион</b>												
29	ООО "Мантуровский сыродельный комбинат"	ПС 220 кВ Мантурово Сыр.к-т №2, Сыр. к-т №3					0,23					
30	НАО "СВЕЗА Мантурово"	ПС 220 кВ Мантурово ВЛ-35 Фанком-1, Фанком-2					0,11	1,02				
31	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Нея φ1-27,5 кВ; φ2-27,5 кВ; φ3-27,5 кВ; φ4-27,5 кВ; φ5-27,5 кВ.						7,90				
32	ОАО РЖД	ПС 220 кВ Мантурово φ1-27,5 кВ; φ2-27,5 кВ; φ3-27,5 кВ; φ4-27,5 кВ; φ5-27,5 кВ.						3,79	2,95			
33	ООО "СВИСС-КРОНО"	ПС 110 кВ Промузел 610, 614, 630 ПС 110 кВ Кроностар 1J07,1J08,1J09,1J10,1J11,1J12,1J14							7,38	13,38	13,16	
34	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Шарья (т) φ1-27,5 кВ; φ2-27,5 кВ; φ3-27,5 кВ; φ4-27,5 кВ; φ5-27,5 кВ.									7,56	3,91
35	ОАО РЖД	ПС 110 кВ Поназырево (т) φ1-27,5 кВ; φ2-27,5 кВ; φ3-27,5 кВ; φ4-27,5 кВ; φ5-27,5 кВ.										8,24
36	Шарьинский район	ПС 110 кВ Шарья (т) ф. 6 - 6										0,23
37	ООО "Лесопромышленный комплекс" (Шарья)	ПС 110 кВ Шарья (р) 619 ПС 110 кВ Промузел 604										0,00
38		ИТОГО по Восточному региону:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	12,70	10,32	13,38	20,72	12,38
		<b>С НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ:</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,34</b>	<b>13,04</b>	<b>23,37</b>	<b>36,75</b>	<b>57,46</b>	<b>69,85</b>

NN пп	Наименование потребителя	Наименование подстанции	Очереди 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
ИТОГО по Графику №2			15,37	16,68	8,18	10,24	10,06	12,70	10,32	13,38	20,72	12,38
ИТОГО по очередям:			15,37	32,05	40,23	50,47	60,52	73,23	83,55	96,93	117,65	130,03
С НАРАСТАЮЩИМ ИТОГОМ:												
Потребляемая мощность, МВт												650,00
% ограничений												20,00

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 (-31,2°C)

Первый заместитель директора - главный инженер  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго"

А.Н. Мелузов

"11" 08 2021 г.