



**Г Р А Ф И К**

ограничения режима потребления электрической мощности на 2021/2022г.г.  
по Филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС

N 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
<b>Ярославский энергоузел</b>												
<b>Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»</b>												
1	ПАО "Тутаевский моторный завод"	ПС 220 кВ Тутаев	0,74	1,48	2,22	2,96	3,71	4,45	5,19	5,93	6,67	7,41
	<b>ИТОГО по Ярославскому энергоузлу</b>		<b>0,74</b>	<b>1,48</b>	<b>2,22</b>	<b>2,96</b>	<b>3,71</b>	<b>4,45</b>	<b>5,19</b>	<b>5,93</b>	<b>6,67</b>	<b>7,41</b>
<b>Ростовский энергоузел</b>												
<b>Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»</b>												
2	ООО "Тимекс"	ПС 220 кВ Трубез	0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,16	2,40
3	ООО "Монди Переславль"	ПС 220 кВ Трубез	0,01	0,03	0,04	0,06	0,07	0,08	0,10	0,11	0,12	0,14
4	ООО "Кенгуру"	ПС 220 кВ Трубез	0,02	0,05	0,07	0,10	0,12	0,14	0,17	0,19	0,22	0,24
5	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"	ПС 220 кВ Неро	0,06	0,13	0,19	0,25	0,31	0,38	0,44	0,50	0,56	0,63
6	ФГБУ "Экспериментальный Машиностроительный завод"	ПС 220 кВ Вега	0,09	0,19	0,28	0,38	0,47	0,57	0,66	0,76	0,85	0,94
	<b>ИТОГО по Ростовскому энергоузлу</b>		<b>0,44</b>	<b>0,87</b>	<b>1,31</b>	<b>1,74</b>	<b>2,18</b>	<b>2,61</b>	<b>3,05</b>	<b>3,48</b>	<b>3,92</b>	<b>4,35</b>
	<b>ИТОГО по Филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС</b>		<b>1,18</b>	<b>2,35</b>	<b>3,53</b>	<b>4,71</b>	<b>5,88</b>	<b>7,06</b>	<b>8,23</b>	<b>9,41</b>	<b>10,59</b>	<b>11,76</b>

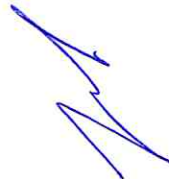
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузки при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-31°С)

Начальник ДС ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"



Д.С. Клюев

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



А.С. Новиков

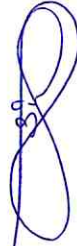
**Г Р А Ф И К**

ограничения режима потребления электрической мощности на 2021/2022г.г.  
по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт										X
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>Ярославский энергоузел</b>													
<b>Потребители ООО «ТГК-2 Энергосбыт»</b>													
1	ООО "Ярославский Пигмент"	Ярославская ТЭЦ-1	0,08	0,16	0,24	0,32	0,40	0,48	0,56	0,64	0,72	0,80	
<b>Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»</b>													
2	АО «Ярполимермаш-Гатнефть»	Ярославская ТЭЦ-1	0,15	0,31	0,46	0,62	0,77	0,93	1,08	1,24	1,39	1,55	
3	ООО "Северэнерго" (потребитель АО "Корд")	Ярославская ТЭЦ-1	0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,42	0,48	0,54	0,60	
<b>Потребители ООО Энергосбытовая компания "Центрэнерго"</b>													
4	АО "Кордиант"	Ярославская ТЭЦ-1	1,32	2,65	3,97	5,29	6,62	7,94	9,26	10,59	11,91	13,23	
<b>ИТОГО по Ярославскому энергоузлу</b>			1,62	3,24	4,85	6,47	8,09	9,71	11,32	12,94	14,56	16,18	
<b>ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"</b>			1,62	3,24	4,85	6,47	8,09	9,71	11,32	12,94	14,56	16,18	

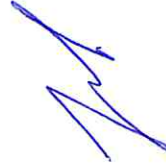
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-31°С)

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



Д.С. Ключев

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



А.С. Новиков

**Г Р А Ф И К**

ограничения режима потребления электрической мощности на 2021/2022г.г.  
по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"

N 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			
<b>Ярославский энергоузел</b>															
<b>Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»</b>															
1	ОАО НИИ "Ярсинтез"	Ярославская ТЭЦ-2	0,12	0,24	0,36	0,47	0,59	0,71	0,83	0,95	1,07	1,18			
2	ООО "Техпромэксперт-Ярославль" (потребитель ОАО "Домостроительный комбинат")	Ярославская ТЭЦ-2	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06			
3	АО "Ярославский завод промышленной остнастки"	Ярославская ТЭЦ-2	0,05	0,11	0,16	0,21	0,27	0,32	0,37	0,43	0,48	0,53			
<b>Потребители ООО «ТГК-2 Энергосбыт»</b>															
4	АО "Яргорэлектротранс"	Ярославская ТЭЦ-2	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90	1,01			
<b>Потребители ООО "Русэнергосбыт"</b>															
5	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	Ярославская ТЭЦ-2	1,63	3,26	4,90	6,53	8,16	9,79	11,43	13,06	14,69	16,32			
	<b>ИТОГО по Ярославскому энергоузлу</b>		1,91	3,82	5,73	7,64	9,55	11,46	13,37	15,28	17,19	19,11			
	<b>ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"</b>		1,91	3,82	5,73	7,64	9,55	11,46	13,37	15,28	17,19	19,11			

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°С)

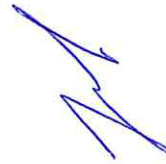
Начальник ДС ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

Д.С. Клюев



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

А.С. Новиков

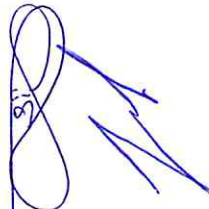


**Г Р А Ф И К**

ограничения режима потребления электрической мощности на 2021/2022г.г.  
по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Грансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"

N л/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт										IX	X			
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
1	2	3															
<b>Ярославский энергоузел</b>																	
<b>Потребители ООО «Гуснеергосбыт»</b>																	
1	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Грансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Скадино	0,07	0,15	0,22	0,29	0,37	0,44	0,51	0,59	0,66	0,74					
		ПС 110 кВ Любим	0,02	0,05	0,07	0,10	0,12	0,15	0,17	0,20	0,22	0,25					
		ПС 110 кВ Лугово	0,03	0,05	0,08	0,11	0,13	0,16	0,19	0,21	0,24	0,26					
		ПС 110 кВ Ярославль Главный	0,13	0,26	0,39	0,52	0,66	0,79	0,92	1,05	1,18	1,31					
		ПС 110 кВ Уткино	0,09	0,19	0,28	0,38	0,47	0,56	0,66	0,75	0,85	0,94					
		ПС 110 кВ Путятино	0,06	0,11	0,17	0,23	0,28	0,34	0,40	0,45	0,51	0,56					
		ПС 110 кВ Данилов	0,01	0,02	0,04	0,05	0,06	0,07	0,09	0,10	0,11	0,12					
ПС 35 кВ Филино	0,06	0,12	0,17	0,23	0,29	0,35	0,41	0,46	0,52	0,58							
2	АО "Ярославский завод дизельной аппаратуры"	ПС 35 кВ Филино	0,10	0,20	0,29	0,39	0,49	0,59	0,69	0,78	0,88	0,98					
<b>ИТОГО по Ярославскому энергоузлу</b>			<b>0,57</b>	<b>1,15</b>	<b>1,72</b>	<b>2,30</b>	<b>2,87</b>	<b>3,45</b>	<b>4,02</b>	<b>4,60</b>	<b>5,17</b>	<b>5,75</b>					
<b>Ростовский энергоузел</b>																	
<b>Потребители ООО "Гуснеергосбыт"</b>																	
3	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Грансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Шулково	0,07	0,14	0,21	0,29	0,36	0,43	0,50	0,57	0,64	0,71					
		ПС 10 кВ Ростов	0,07	0,13	0,20	0,26	0,33	0,40	0,46	0,53	0,59	0,66					
		ПС 110 кВ Петровск	0,06	0,13	0,19	0,25	0,31	0,38	0,44	0,50	0,56	0,63					
		ПС 110 кВ Беклемишево	0,03	0,07	0,10	0,13	0,16	0,20	0,23	0,26	0,30	0,33					
		ПС 110 кВ Коромыслово	0,07	0,15	0,22	0,29	0,36	0,44	0,51	0,58	0,65	0,73					
<b>ИТОГО по Ростовскому энергоузлу</b>			<b>0,31</b>	<b>0,61</b>	<b>0,92</b>	<b>1,22</b>	<b>1,53</b>	<b>1,83</b>	<b>2,14</b>	<b>2,44</b>	<b>2,75</b>	<b>3,06</b>					
<b>ИТОГО по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Грансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"</b>			<b>0,88</b>	<b>1,76</b>	<b>2,64</b>	<b>3,52</b>	<b>4,40</b>	<b>5,28</b>	<b>6,16</b>	<b>7,04</b>	<b>7,92</b>	<b>8,80</b>					

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°С)



Д.С. Ключев

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

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

А.С. Новиков

**Г Р А Ф И К**

ограничения режима потребления электрической мощности на 2021/2022г.г.  
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

N 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			
<b>Потребители ПАО «ТНС-энергo Ярославль»</b>															
1	ПАО "Ярославский судостроительный завод"	ПС 110 кВ Тормозная ПС 110 кВ Чайка ПС 110 кВ Южная (ЯПО)	0,39	0,78	1,18	1,57	1,96	2,35	2,75	3,14	3,53	3,92			
2	ООО "Ярославский комбинат молочных продуктов"	ПС 110 кВ Южная (ЯПО)	0,07	0,14	0,20	0,27	0,34	0,41	0,48	0,55	0,61	0,68			
3	ОАО "Стройконструкция"	ПС 110 кВ НПЗ	0,13	0,26	0,39	0,52	0,65	0,78	0,91	1,04	1,17	1,30			
4	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "Энергия-1")	ПС 110 кВ НПЗ	0,12	0,24	0,35	0,47	0,59	0,71	0,83	0,94	1,06	1,18			
5	ООО "Болжский берег"	ПС 110 кВ НПЗ	0,03	0,07	0,10	0,13	0,16	0,20	0,23	0,26	0,30	0,33			
6	ООО "ЭКО"	ПС 110 кВ Ярцево ПС 110 кВ Тормозная	0,06	0,13	0,19	0,25	0,32	0,38	0,44	0,51	0,57	0,63			
7	ПАО "Ярославский радиозавод"	ПС 110 кВ Тормозная	0,34	0,68	1,02	1,37	1,71	2,05	2,39	2,73	3,07	3,42			
8	ООО "Птицефабрика "Романовская"	ПС 35 кВ Волна ПС 110 кВ Константиново	0,16	0,31	0,47	0,62	0,78	0,93	1,09	1,24	1,40	1,55			
9	ООО "Спецторг Плюс"	ПС 110 кВ Тормозная	0,06	0,11	0,17	0,23	0,28	0,34	0,40	0,45	0,51	0,57			
10	ООО "ЭКО"	ПС 110 кВ Инстигутская ПС 110 кВ Южная (ЯПО)	0,03	0,07	0,10	0,13	0,16	0,20	0,23	0,26	0,29	0,33			
11	ФГУК Комбинат "Новый" Управление Федерального агентства по государственными резервам по ЦФО	ПС 110 кВ Тормозная	0,004	0,009	0,013	0,018	0,022	0,026	0,031	0,035	0,040	0,044			
12	ООО "Прессформа-авто"	ПС 35 кВ Ведерники	0,01	0,03	0,04	0,05	0,06	0,08	0,09	0,10	0,11	0,13			
13	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ОАО "Ярославский электромашиностроительный завод"(ОАО "ЭЛДИН"))	ПС 110 кВ Марс	0,52	1,04	1,56	2,07	2,59	3,11	3,63	4,15	4,67	5,18			
14	ООО "Энергоресурс" (потребитель ЗАО "Волгаэнергоресурс")	ПС 110 кВ Свободный Труд	0,40	0,81	1,21	1,61	2,01	2,42	2,82	3,22	3,63	4,03			
15	АО "Русские Краски"	ПС 110 кВ Полиграф ПС 110 кВ Которосль	0,13	0,26	0,38	0,51	0,64	0,77	0,89	1,02	1,15	1,28			
16	ООО "Пивоваренная компания "Балтика" - Филиал "Пивзавод "Ярливо"	ПС 110 кВ Чайка	0,32	0,65	0,97	1,29	1,62	1,94	2,26	2,58	2,91	3,23			
17	АО "МЭК" (потребитель АО "Ярославский кирпичный завод")	ПС 35 кВ Кирпичная	0,01	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09			

18	АО "МЭК" (потребитель АО "Норский керамический завод")	ПС 35 кВ Керамик	0,18	0,36	0,54	0,71	0,89	1,07	1,25	1,43	1,61	1,79
19	ООО "Техпромэксперт-Ярославль" (потребитель ООО "НПО "Энергия плюс")	ПС 110 кВ Полиграф	0,03	0,05	0,08	0,11	0,13	0,16	0,19	0,22	0,24	0,27
20	АО "Ярославский комбинат технических тканей "Красный Перекоп"	Перекоп	0,08	0,16	0,23	0,31	0,39	0,47	0,54	0,62	0,70	0,78
21	ООО "СлаваМебель"	ПС 110 кВ Павловская	0,04	0,08	0,12	0,16	0,20	0,24	0,29	0,33	0,37	0,41
22	ООО "Ярбувь"	ПС 110 кВ Северная	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,28	0,31
23	ОАО "Завод "Пролетарская свобода"	Полиграф Которосль	0,05	0,09	0,14	0,18	0,23	0,27	0,32	0,36	0,41	0,46
24	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ОАО "Инкомпроект-Инвест")	ПС 110 кВ Полиграф	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,07	0,08	0,09
25	Сельскохозяйственный производственный кооператив "Даниловская птицефабрика"	ПС 110 кВ Дружба	0,01	0,02	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,11	0,12
26	ФГБУ "Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Ярославской области"	ПС 35 кВ Келноль ПС 35 кВ Рыбинцы	0,09	0,19	0,28	0,37	0,46	0,56	0,65	0,74	0,84	0,93
27	ПК "Химический завод "Луч"	ПС 35 кВ Ведерники	0,04	0,08	0,13	0,17	0,21	0,25	0,29	0,34	0,38	0,42
28	ООО "Техпромэксперт - Ярославль" (потребитель ЗАО "Промтехмонтаж - диагностика")	ПС 110 кВ Орион	0,06	0,12	0,18	0,25	0,31	0,37	0,43	0,49	0,55	0,62
29	ООО "Алина"	ПС 110 кВ Орион	0,02	0,03	0,05	0,07	0,09	0,10	0,12	0,14	0,16	0,17
30	ООО "Торговый дом "Русская резина"	ПС 110 кВ Орион	0,06	0,11	0,17	0,23	0,28	0,34	0,39	0,45	0,51	0,56
31	ЗАО "Научно-производственная компания ЯрЛИ"	ПС 110 кВ Орион	0,06	0,12	0,17	0,23	0,29	0,35	0,41	0,47	0,52	0,58
32	ООО "ЭнергоСистемные решения" (потребитель ОАО "Опытный завод "Прогресс")	ПС 110 кВ Орион	0,04	0,09	0,13	0,17	0,22	0,26	0,30	0,35	0,39	0,43
33	(потребитель АО "Объединение "Ярославские краски")	ПС 110 кВ Орион	0,02	0,03	0,05	0,07	0,08	0,10	0,11	0,13	0,15	0,16
34	ООО "Баис Логистик"	ПС 110 кВ Полиграф	0,02	0,05	0,07	0,10	0,12	0,14	0,17	0,19	0,22	0,24
35	ОАО "Ярославский нефтеперерабатывающий завод им. Д.И. Менделеева"	ПС 110 кВ Луч	0,10	0,20	0,31	0,41	0,51	0,61	0,71	0,82	0,92	1,02
<b>Потребители ООО "Транснефтьэнерго"</b>												
36	ООО «Транснефть - Балтика», Ярославское РНУ	ПС 35 кВ ГПС Ярославль	0,48	0,97	1,45	1,94	2,42	2,91	3,39	3,87	4,36	4,84
<b>Потребители ООО "Русэнергосбыт"</b>												
37	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автомобиль")	ПС 110 кВ Орион	0,01	0,03	0,04	0,06	0,07	0,09	0,10	0,12	0,13	0,14
38	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автомобиль")	ПС 110 кВ Радуга	0,12	0,25	0,37	0,50	0,62	0,75	0,87	1,00	1,12	1,25

Потребители ООО "Трансэнергопром"													
39	Ярославский электровозоремонтный завод имени Б.П. Бещева - филиал АО "Желдорремаш"	ПС 110 кВ Южная	0,10	0,20	0,30	0,41	0,51	0,61	0,71	0,81	0,91	1,02	
Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"													
40	ПАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"	Волозабор (ГПП-7)											
		ПС 110 кВ ГПП-1											
		ПС 35 кВ ГПП-2											
		ПС 35 кВ ГПП-3	10,55	21,11	31,66	42,21	52,77	63,32	73,87	84,43	94,98	105,53	
		ПС 110 кВ ГПП-4											
		ПС 35 кВ ГПП-5											
		ПС 35 кВ ГПП-6											
		ПС 110 кВ ГПП-9											
Потребители ООО "Русэнергоресурс"													
41	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 35 кВ Нефтяная	0,50	1,00	1,51	2,01	2,51	3,01	3,52	4,02	4,52	5,02	
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу													
			15,50	31,01	46,51	62,02	77,52	93,03	108,53	124,04	139,54	155,05	
Ростовский энергоузел													
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»													
42	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Переславское ЛПУ/МГ	ПС 35 кВ Ставотино ПС 35 кВ Красное	0,04	0,09	0,13	0,18	0,22	0,27	0,31	0,36	0,40	0,45	
43	АО "Гаврилов-Ямский машиностроительный завод "Агат"	ПС 110 кВ Гаврилов - Ям	0,09	0,18	0,27	0,35	0,44	0,53	0,62	0,71	0,80	0,89	
44	ООО завод "Славрос"	ПС 110 кВ Кинопленка	0,04	0,09	0,13	0,18	0,22	0,27	0,31	0,36	0,40	0,45	
45	ФГБУ учреждение науки ИПС им. А.К. Айламазяна РАН	ПС 35 кВ Кибернетик	0,01	0,03	0,04	0,06	0,07	0,08	0,10	0,11	0,12	0,14	
46	ОАО "2363 ЦБПР"	ПС 110 кВ Юрьевская Слобода	0,01	0,03	0,04	0,06	0,07	0,09	0,10	0,12	0,13	0,15	
47	ЗАО "Консервный завод "Поречский"	ПС 35 кВ Поречье	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	
48	ООО "Газпром теплоэнерго Ярославль"	ПС 110 кВ Устье	0,02	0,05	0,07	0,10	0,12	0,15	0,17	0,20	0,22	0,25	
49	ИП Исмаилов И.А.	ПС 110 кВ Нила	0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,008	0,009	0,010	
50	ООО "РОЛС Изомаркет"	ПС 110 кВ Кинопленка	0,06	0,12	0,18	0,24	0,29	0,35	0,41	0,47	0,53	0,59	
Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"													
51	ООО "Тимекс"	ПС 110 кВ Кинопленка	0,24	0,49	0,73	0,97	1,21	1,46	1,70	1,94	2,18	2,43	
Потребители ООО "Русэнергоресурс"													
52	ООО "Транснефть - Балтика"	ПС 110 кВ Тишино	0,69	1,37	2,06	2,74	3,43	4,11	4,80	5,48	6,17	6,85	
ИТОГО по Ростовскому энергоузлу													
			1,23	2,46	3,69	4,92	6,14	7,37	8,60	9,83	11,06	12,29	
Рыбинский энергоузел													
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»													
53	ООО "Рыбинскэнергожелезобетон"	ПС 35 кВ Каменники	0,04	0,08	0,11	0,15	0,19	0,23	0,26	0,30	0,34	0,38	
54	ООО "Волмаг"	ПС 110 кВ Волжская	0,11	0,21	0,32	0,42	0,53	0,64	0,74	0,85	0,95	1,06	




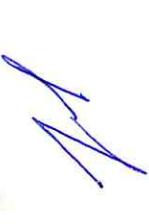
55	АО "Судостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Западная	0,24	0,47	0,71	0,94	1,18	1,42	1,65	1,89	2,12	2,36	
		ПС 110 кВ Веретье											
56	АО "Рыбинский завод приборостроения"	ПС 110 кВ Западная	0,18	0,36	0,55	0,73	0,91	1,09	1,28	1,46	1,64	1,82	
		ПС 110 кВ Веретье											
57	АО "Конструкторское бюро "Луч"	ПС 110 кВ Веретье	0,05	0,10	0,16	0,21	0,26	0,31	0,36	0,42	0,47	0,52	
58	ООО "Рыбинский кожевенный завод"	ПС 110 кВ Южная	0,08	0,16	0,24	0,33	0,41	0,49	0,57	0,65	0,73	0,81	
		(с 2022 года ПС 110 кВ Рыбинская)											
59	ООО "Раскат"	ПС 110 кВ Южная	0,12	0,23	0,35	0,47	0,58	0,70	0,81	0,93	1,05	1,16	
		(с 2022 года ПС 110 кВ Рыбинская)											
60	ООО "ТОМ/Джи-Рыбинск"	ПС 110 кВ Полиграфмаш	0,14	0,28	0,41	0,55	0,69	0,83	0,97	1,10	1,24	1,38	
61	ООО "Завод Технофлекс"	ПС 110 кВ Левобережная	0,003	0,006	0,009	0,012	0,014	0,017	0,020	0,023	0,026	0,029	
62	ООО "НБК Групп"	ПС 110 кВ Левобережная	0,05	0,10	0,16	0,21	0,26	0,31	0,36	0,42	0,47	0,52	
63	АО "Рыбинсклебопродукт"	ПС 110 кВ Восточная	0,04	0,09	0,13	0,18	0,22	0,27	0,31	0,36	0,40	0,45	
64	ОАО "Волжанин"	ПС 110 кВ Луговая	0,18	0,35	0,53	0,71	0,88	1,06	1,24	1,41	1,59	1,77	
65	ООО "Возрождение"	ПС 35 кВ Мышкин	0,02	0,04	0,05	0,07	0,09	0,11	0,12	0,14	0,16	0,18	
66	ОАО "Рыбинская городская электросеть"	ГПП-1	0,76	1,53	2,29	3,06	3,82	4,59	5,35	6,11	6,88	7,64	
		ГПП-2											
67	ПАО «ОДК-Сатурн»	ПС 110 кВ Западная	1,25	2,50	3,75	5,00	6,25	7,50	8,75	10,00	11,25	12,50	
		ПС 110 кВ Левобережная											
		ПС 35 кВ Полуево											
68	ООО "Рыбинский кабельный завод"	ПС 110 кВ Волжская	0,22	0,45	0,67	0,90	1,12	1,35	1,57	1,80	2,02	2,25	
69	ООО "Завод подъемников Углич"	ПС 35 кВ УРМЗ	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,76	0,87	0,98	1,09	
		Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта"											
70	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта"	Мышкинское ЛПУ МГ	0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,008	0,009	0,010	
<b>Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"</b>													
71	АО "Техническая бумага"	ПС 110 кВ Веретье	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50	
<b>Потребители ООО "Русэнергоурсурс"</b>													
72	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Палкино	0,56	1,12	1,68	2,24	2,80	3,35	3,91	4,47	5,03	5,59	
		ПС 110 кВ Правдино	1,22	2,44	3,67	4,89	6,11	7,33	8,56	9,78	11,00	12,22	
<b>Потребители АО "Газпром энергосбыт"</b>													
73	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта"	Мышкинское ЛПУ МГ	1,76	3,52	5,28	7,04	8,80	10,56	12,32	14,08	15,84	17,60	
		ИТОГО по Рыбинскому энергоузлу	7,18	14,37	21,55	28,74	35,92	43,10	50,29	57,47	64,65	71,84	
<b>ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"</b>			23,92	47,83	71,75	95,67	119,59	143,50	167,42	191,34	215,25	239,17	

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°С)

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

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

  
 Д.С. Ключев

  
 А.С. Новиков

## Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2021/2022г.г.  
на территории Ярославской области

№ п/п	Наименование организации	Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС	1,18	2,35	3,53	4,71	5,88	7,06	8,23	9,41	10,59	11,76
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	1,62	3,24	4,85	6,47	8,09	9,71	11,32	12,94	14,56	16,18
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	1,91	3,82	5,73	7,64	9,55	11,46	13,37	15,28	17,19	19,11
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	23,92	47,83	71,75	95,67	119,59	143,50	167,42	191,34	215,25	239,17
5	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0,88	1,76	2,64	3,52	4,40	5,28	6,16	7,04	7,92	8,80
	<b>Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом</b>	<b>29,50</b>	<b>59,00</b>	<b>88,51</b>	<b>118,01</b>	<b>147,51</b>	<b>177,01</b>	<b>206,51</b>	<b>236,02</b>	<b>265,52</b>	<b>295,02</b>

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°С)

Начальник ДС ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"  Д.С. Ключев

Начальник СЭР ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"  А.С. Новиков

**Г Р А Ф И К**

ограничения режима потребления электрической мощности на 2021/2022г.г.  
на территории Ярославской области

№ п/п	Наименование организации	Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
<b>Ярославский энергоузел</b>											
1.	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС	0,74	1,48	2,22	2,96	3,71	4,45	5,19	5,93	6,67	7,41
2.	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	1,62	3,24	4,85	6,47	8,09	9,71	11,32	12,94	14,56	16,18
3.	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	1,91	3,82	5,73	7,64	9,55	11,46	13,37	15,28	17,19	19,11
4.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	15,50	31,01	46,51	62,02	77,52	93,03	108,53	124,04	139,54	155,05
5.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0,57	1,15	1,72	2,30	2,87	3,45	4,02	4,60	5,17	5,75
	<b>Итого по Ярославскому энергоузлу</b>	<b>20,35</b>	<b>40,70</b>	<b>61,05</b>	<b>81,39</b>	<b>101,74</b>	<b>122,09</b>	<b>142,44</b>	<b>162,79</b>	<b>183,14</b>	<b>203,49</b>
<b>Ростовский энергоузел</b>											
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	1,23	2,46	3,69	4,92	6,14	7,37	8,60	9,83	11,06	12,29
2.	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС	0,44	0,87	1,31	1,74	2,18	2,61	3,05	3,48	3,92	4,35
3.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0,3	0,6	0,9	1,2	1,5	1,8	2,1	2,4	2,8	3,1
	<b>Итого по Ростовскому энергоузлу</b>	<b>1,97</b>	<b>3,94</b>	<b>5,91</b>	<b>7,88</b>	<b>9,85</b>	<b>11,82</b>	<b>13,79</b>	<b>15,76</b>	<b>17,73</b>	<b>19,70</b>
<b>Рыбинский энергоузел</b>											
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	7,18	14,37	21,55	28,74	35,92	43,10	50,29	57,47	64,65	71,84
	<b>Итого по Рыбинскому энергоузлу</b>	<b>7,18</b>	<b>14,37</b>	<b>21,55</b>	<b>28,74</b>	<b>35,92</b>	<b>43,10</b>	<b>50,29</b>	<b>57,47</b>	<b>64,65</b>	<b>71,84</b>
	<b>ИТОГО</b>	<b>29,50</b>	<b>59,00</b>	<b>88,51</b>	<b>118,01</b>	<b>147,51</b>	<b>177,01</b>	<b>206,51</b>	<b>236,02</b>	<b>265,52</b>	<b>295,02</b>

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°С)

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

Д.С. Клюев

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

А.С. Новиков