

УТВЕРЖДАЮ
И.о. заместителя генерального директора -
директора филиала
ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

Д.С. Литвиненко

" 13 " 09 2022



**График
ограничения режима потребления
электрической мощности на 2022/2023 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
на территории Ярославской области**

СОГЛАСОВАНО

Директор
филиала АО "СО ЕЭС"
Ярославское РДУ



А.А. Смирнов

" 24 " 09 2022

СОГЛАСОВАНО

Директор Департамента
жилищно-коммунального хозяйства
Ярославской области



А.В. Рябченков

" 09 " 09 2022

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2022/2023 г.г.
по Филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС

№ 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
Ярославский энергоузел												
Потребители ПАО «ГЭС энерго Ярославль»												
1	ПАО "Тутаевский моторный завод"	ПС 220 кВ Тутаев	0,57	1,15	1,72	2,30	2,87	3,44	4,02	4,59	5,17	5,74
	ИТОГО по Ярославскому энергоузелу		0,57	1,15	1,72	2,30	2,87	3,44	4,02	4,59	5,17	5,74
Ростовский энергоузел												
Потребители ПАО «ГЭС энерго Ярославль»												
2	ООО "Тюльск"	ПС 220 кВ Трубск	0,33	0,66	0,99	1,32	1,65	1,98	2,31	2,64	2,97	3,30
3	ООО "Мошия Переславль"	ПС 220 кВ Трубск	0,01	0,03	0,04	0,06	0,07	0,08	0,10	0,11	0,12	0,14
4	ООО "Копуру"	ПС 220 кВ Трубск	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	ФГУП "Экспериментальный Машиностроительный завод"	ПС 220 кВ Вега	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,67	0,78	0,89	1,00	1,11
	ИТОГО по Ростовскому энергоузелу		0,54	1,08	1,63	2,17	2,71	3,25	3,79	4,33	4,88	5,42
	ИТОГО по Филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС		1,12	2,23	3,35	4,46	5,58	6,69	7,81	8,93	10,04	11,16

Величина потребляемая электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимальной нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-25°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому
и ситуационному управлению - начальник ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клясов

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

А.С. Новиков

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2022/2023г.г.
по Ярославской ТЭЦ-1 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
Ярославский энергоузел												
Потребители ООО «ТГК-2 Энергосбыт»												
1	ООО "Ярославский Пигмент"	Ярославская ТЭЦ-1	0,11	0,21	0,32	0,43	0,54	0,64	0,75	0,86	0,96	1,07
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
2	АО «Ярполимершип-Татнефть»	Ярославская ТЭЦ-1	0,25	0,50	0,74	0,99	1,24	1,49	1,74	1,98	2,23	2,48
Потребители ООО Энергосбытовая компания "Центрэнерго"												
3	АО "Кордлант"	Ярославская ТЭЦ-1	1,34	2,69	4,03	5,37	6,71	8,06	9,40	10,74	12,08	13,43
	ИТОГО по Ярославскому энергоузелу		1,70	3,40	5,09	6,79	8,49	10,19	11,88	13,58	15,28	16,98
	ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"		1,70	3,40	5,09	6,79	8,49	10,19	11,88	13,58	15,28	16,98

Внимание! Потребление электрической мощности потребителями, указанными в графиках, определено для условий прохождения максимальной нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому
и ситуационному управлению - начальник ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клюев

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



А.С. Новиков

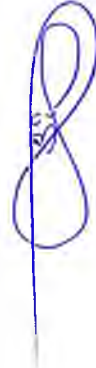
Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2022/2023 г.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			
Ярославский энергоузел															
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»															
1	ОАО НИИ "Ярсинтез"	Ярославская ТЭЦ-2	0,10	0,21	0,31	0,41	0,52	0,62	0,72	0,82	0,93	1,03			
2	ООО "Техпромэксперт -Ярославль" (потребитель ОАО "Домостроительный комбинат")	Ярославская ТЭЦ-2	0,02	0,04	0,06	0,07	0,09	0,11	0,13	0,15	0,17	0,19			
3	АО "Ярославский завод промышленной остастки"	Ярославская ТЭЦ-2	0,05	0,09	0,14	0,19	0,24	0,28	0,33	0,38	0,42	0,47			
Потребители ООО «ТГК-2 Энергосбыт»															
4	АО "Яргорэлектротранс"	Ярославская ТЭЦ-2	0,13	0,25	0,38	0,50	0,63	0,76	0,88	1,01	1,13	1,26			
Потребители ООО "Русэнергосбыт"															
5	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	Ярославская ТЭЦ-2	1,77	3,53	5,30	7,07	8,83	10,60	12,37	14,13	15,90	17,67			
	ИТОГО по Ярославскому энергоузлу		2,06	4,12	6,19	8,25	10,31	12,37	14,43	16,49	18,56	20,62			
	ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"		2,06	4,12	6,19	8,25	10,31	12,37	14,43	16,49	18,56	20,62			

Источники потребления электрической мощности потребителей, указанные в графике, определены для условий прохождения максимальной нагрузки при фактически существующих температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник 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 2022/2023г.г.
по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничений, МВт										
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Ярославский энергоузел													
Потребители ООО «Русэнергобыт»													
1	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Сыздано	0,09	0,17	0,26	0,35	0,43	0,52	0,61	0,69	0,78	0,87	
		ПС 110 кВ Любим	0,03	0,06	0,09	0,13	0,16	0,19	0,22	0,25	0,28	0,31	
		ПС 110 кВ Лютово	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,19	0,22	0,25	0,28	0,31	
		ПС 110 кВ Ярославль Главный	0,13	0,25	0,38	0,50	0,63	0,75	0,88	1,00	1,13	1,25	
		ПС 110 кВ Угличо	0,10	0,21	0,31	0,42	0,52	0,62	0,73	0,83	0,94	1,04	
		ПС 110 кВ Путятиню	0,07	0,13	0,20	0,27	0,33	0,40	0,47	0,53	0,60	0,67	
		ПС 110 кВ Давидов	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	
		ПС 35 кВ Фалино	0,06	0,13	0,19	0,26	0,32	0,38	0,45	0,51	0,57	0,64	
		АО "МЭК" (потребитель АО "Ярославский завод двигательной аппаратуры")	0,10	0,21	0,31	0,41	0,52	0,62	0,72	0,83	0,93	1,03	
		ИТОГО по Ярославскому энергоузлу	0,62	1,24	1,87	2,49	3,11	3,73	4,35	4,97	5,60	6,22	
Ростовский энергоузел													
Потребители ООО "Русэнергобыт"													
3	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Шушаково	0,07	0,14	0,20	0,27	0,34	0,41	0,48	0,55	0,61	0,68	
		ПС 10 кВ Ростов	0,07	0,15	0,22	0,29	0,36	0,44	0,51	0,58	0,65	0,73	
		ПС 110 кВ Петровск	0,08	0,15	0,23	0,31	0,38	0,46	0,54	0,62	0,69	0,77	
		ПС 110 кВ Бекемшишево	0,01	0,03	0,04	0,06	0,07	0,09	0,10	0,12	0,13	0,15	
		ПС 110 кВ Коромыслово	0,09	0,19	0,28	0,37	0,46	0,56	0,65	0,74	0,84	0,93	
ИТОГО по Ростовскому энергоузлу	0,33	0,65	0,98	1,30	1,63	1,95	2,28	2,60	2,93	3,26			
ИТОГО по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"	0,95	1,89	2,84	3,79	4,74	5,68	6,63	7,58	8,53	9,47			

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимальной нагрузки при средних суточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°C)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому
и ситуационному управлению - начальник ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
Начальник СЭР ЦУС
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Клюев

А.С. Новиков

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2022/2023г.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			
Ярославский энергоузел															
Потребители ПАО «ГЭС энерго Ярославль»															
1	ПАО "Ярославский судостроительный завод"	ПС 110 кВ Тормозная ПС 110 кВ Чайка ПС 110 кВ Южная	0,30	0,59	0,89	1,18	1,48	1,78	2,07	2,37	2,67	2,96			
2	ООО "Ярославский комбинат молочных продуктов"	ПС 110 кВ Южная	0,08	0,16	0,23	0,31	0,39	0,47	0,55	0,63	0,70	0,78			
3	ОАО "Стройконструкция"	ПС 110 кВ НПЗ	0,13	0,25	0,38	0,51	0,64	0,76	0,89	1,02	1,15	1,27			
4	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "Энергия-1")	ПС 110 кВ НПЗ	0,12	0,25	0,37	0,50	0,62	0,75	0,87	1,00	1,12	1,25			
5	ООО "Волжский берег"	ПС 110 кВ НПЗ	0,03	0,06	0,09	0,12	0,16	0,19	0,22	0,25	0,28	0,31			
6	ООО "ЭКО"	ПС 110 кВ Ярцево													
		ПС 110 кВ Тормозная	0,09	0,18	0,27	0,36	0,45	0,54	0,63	0,72	0,81	0,90			
		ПС 110 кВ Институтская													
7	ПАО "Ярославский радиозавод"	ПС 110 кВ Тормозная	0,15	0,30	0,45	0,60	0,76	0,91	1,06	1,21	1,36	1,51			
8	ООО "Птицефабрика "Романовская"	ПС 35 кВ Волна	0,14	0,29	0,43	0,57	0,72	0,86	1,00	1,15	1,29	1,43			
		ПС 110 кВ Константиново													
9	ООО "Спецторг Плюс"	ПС 110 кВ Тормозная	0,03	0,05	0,08	0,11	0,14	0,16	0,19	0,22	0,25	0,274			
10	ФГКУ Комбинат "Новый" Управление Федерального агентства по государственному резервам по ЦФО	ПС 110 кВ Тормозная	0,015	0,031	0,046	0,062	0,077	0,093	0,108	0,124	0,139	0,155			
11	ООО "Прессформа-авто"	ПС 35 кВ Ведерники	0,009	0,018	0,027	0,036	0,045	0,054	0,063	0,072	0,081	0,090			
12	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ОАО "Ярославский электромашиностроительный завод"(ОАО "ЭЛДИН")	ПС 110 кВ Марс	0,42	0,84	1,26	1,68	2,10	2,52	2,94	3,36	3,78	4,20			
		ПС 110 кВ Свободный Труд	0,48	0,95	1,43	1,90	2,38	2,85	3,33	3,80	4,28	4,75			
13	ООО "Энергоресурс" (потребитель ЗАО "Волгаэнергоресурс")	ПС 110 кВ Полиграф	0,11	0,22	0,33	0,43	0,54	0,65	0,76	0,87	0,98	1,09			
14	АО "Русские Краски"	ПС 110 кВ Которосль													
15	ООО "Пивоваренная компания Балтика" - "Пивзавод Ярливо"	ПС 110 кВ Чайка	0,35	0,70	1,05	1,40	1,75	2,10	2,45	2,80	3,15	3,50			

16	АО "МЭК" (потребитель АО "Ярославский кирпичный завод")	ПС 35 кВ Кирпичная	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,08	0,09	0,10	0,11
17	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
18	АО "Ярославский комбинат технических тканей "Красный Перекоп"	ПС 110 кВ Перекоп	0,09	0,18	0,27	0,36	0,46	0,55	0,64	0,73	0,82	0,91
19	ООО "СлавМебель"	ПС 110 кВ Павловская	0,04	0,08	0,12	0,16	0,20	0,25	0,29	0,33	0,37	0,41
20	ООО "Яробувь"	ПС 110 кВ Северная	0,03	0,07	0,10	0,13	0,16	0,20	0,23	0,26	0,30	0,33
21	ОАО "Завод "Тролестарская свобода"	ПС 110 кВ Полиграф ПС 110 кВ Которосль	0,05	0,09	0,14	0,18	0,23	0,27	0,32	0,36	0,41	0,46
22	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ОАО "Инкомпроект-Инвест")	ПС 110 кВ Полиграф	0,007	0,015	0,022	0,029	0,036	0,044	0,051	0,058	0,065	0,073
23	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
24	ФГБУ "Управление мелнорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Ярославской области"	ПС 35 кВ Кельнонь ПС 35 кВ Рыбный	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	ПК "Химический завод "Луч"	ПС 35 кВ Ведерники	0,05	0,10	0,15	0,21	0,26	0,31	0,36	0,41	0,46	0,52
26	ООО "Техпромэксперт - Ярославль" (потребители ЗАО "Промтехмонтаж-диагностика", Вознесенский А.М., ИП Тигров, ООО Профбизнес", ООО "Центр-инвест", ООО "Ядроремстрой")	ПС 110 кВ Орион	0,06	0,13	0,19	0,26	0,32	0,39	0,45	0,52	0,58	0,65
27	ИП Броян Л.А.	ПС 110 кВ Орион	0,02	0,05	0,07	0,09	0,11	0,14	0,16	0,18	0,21	0,23
28	ООО "Торговый дом "Русская резина"	ПС 110 кВ Орион	0,05	0,10	0,16	0,21	0,26	0,31	0,37	0,42	0,47	0,52
29	ЗАО "Научно-производственная компания ЯрЛИ"	ПС 110 кВ Орион	0,06	0,12	0,19	0,25	0,31	0,37	0,44	0,50	0,56	0,62
30	ООО "ЭнергоСистемные решения" (потребитель ОАО "Опытный завод "Прогресс")	ПС 110 кВ Орион	0,08	0,16	0,25	0,33	0,41	0,49	0,58	0,66	0,74	0,82
31	ООО "Электросеть" (потребитель АО "Объединение "Ярославские краски")	ПС 110 кВ Орион	0,01	0,03	0,04	0,06	0,07	0,09	0,10	0,11	0,13	0,14
32	ООО "Базис Логистик"	ПС 110 кВ Полиграф	0,03	0,06	0,08	0,11	0,14	0,17	0,19	0,22	0,25	0,28
33	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
Потребители ООО "Транснефтеэнерго"												
34	ООО «Транснефть - Балтика», Ярославское РНУ	ПС 35 кВ ГПС Ярославль	0,49	0,97	1,46	1,95	2,44	2,92	3,41	3,90	4,38	4,87

Потребители ООО "Русэнергосбыт"												
35	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	ПС 110 кВ Орион	0,02	0,05	0,07	0,09	0,12	0,14	0,16	0,19	0,21	0,24
36	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	ПС 110 кВ Раута	0,19	0,38	0,57	0,76	0,95	1,15	1,34	1,53	1,72	1,91
Потребители ООО "Трансэнергопром"												
37	Ярославский электротехнический завод имени Б.П. Бешева (ЯЭРЗ) - филиал АО «Железнодорожные»	ПС 110 кВ Южная	0,13	0,27	0,40	0,54	0,67	0,80	0,94	1,07	1,20	1,34
Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"												
Водобор (ТПП-7)												
38	ПАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"	ПС 110 кВ ТПП-1	10,91	21,83	32,74	43,66	54,57	65,49	76,40	87,31	98,23	109,14
		ПС 35 кВ ТПП-2										
		ПС 35 кВ ТПП-3										
		ПС 110 кВ ТПП-4										
		ПС 35 кВ ТПП-5										
		ПС 35 кВ ТПП-6										
ПС 110 кВ ТПП-9												
Потребители ООО "Русэнергосбыт"												
39	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 35 кВ Нефтяная	0,58	1,17	1,75	2,33	2,92	3,50	4,09	4,67	5,25	5,84
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу			15,68	31,36	47,04	62,72	78,40	94,08	109,76	125,44	141,12	156,80
Ростовский энергоузел												
Потребители ПАО «ГЭС энерго Ярославль»												
40	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Переславское ЛПУМГ	ПС 35 кВ Ставотино	0,04	0,09	0,13	0,18	0,22	0,26	0,31	0,35	0,40	0,44
41	АО "Гаврилов-Ярский машиностроительный завод "Агат"	ПС 35 кВ Красное	0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,35	0,41	0,47	0,53	0,59
		ПС 110 кВ Гаврилов - Ям										
42	ООО завод "Славрос"	ПС 110 кВ Кинопленка	0,03	0,07	0,10	0,14	0,17	0,21	0,24	0,28	0,31	0,35
43	ФГБ учреждение науки ИПС им. А.К. Айламазяна РАН	ПС 35 кВ Кибернетик	0,01	0,02	0,03	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,12
44	ОАО "2363 ЦБПР"	ПС 110 кВ Юрьевская Слобода	0,02	0,03	0,05	0,06	0,08	0,09	0,11	0,12	0,14	0,15
45	ЗАО "Консервный завод "Поречский"	ПС 35 кВ Поречье	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05
46	ООО "Газпром теплоэнерго Ярославль"	ПС 110 кВ Устье	0,02	0,04	0,07	0,09	0,11	0,13	0,16	0,18	0,20	0,22
47	ИП Исмаилов И.А.	ПС 110 кВ Нила	0,002	0,005	0,007	0,010	0,012	0,014	0,017	0,019	0,022	0,024
48	ООО "РОЛС Изомаркет"	ПС 110 кВ Кинопленка	0,06	0,13	0,19	0,25	0,32	0,38	0,45	0,51	0,57	0,64
Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"												
49	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 "Русэнергосбыт"												
50	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Тишино	1,07	2,14	3,21	4,28	5,35	6,42	7,49	8,56	9,64	10,71
ИТОГО по Ростовскому энергоузлу			1,57	3,14	4,71	6,29	7,86	9,43	11,00	12,57	14,14	15,72

Рыбинский энергоузел													
Потребители ПАО «ГЭС энерго Ярославль»													
51	ООО "Рыбинскэнергожелезобетон"	ПС 35 кВ Каземпиков	0,04	0,08	0,12	0,16	0,20	0,24	0,28	0,32	0,36	0,39	
52	ООО "Волмаг"	ПС 110 кВ Волжская	0,11	0,21	0,32	0,42	0,53	0,63	0,74	0,84	0,95	1,05	
53	АО "Сулостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Западная	0,25	0,50	0,74	0,99	1,24	1,49	1,73	1,98	2,23	2,48	
		ПС 110 кВ Восточная	0,18	0,37	0,55	0,73	0,92	1,10	1,28	1,47	1,65	1,83	
54	АО "Рыбинский завод приборостроения"	ПС 110 кВ Восточная	0,04	0,09	0,13	0,17	0,21	0,26	0,30	0,34	0,39	0,43	
55	АО "Конструкторское бюро "Луч"	ПС 110 кВ Восточная	0,09	0,18	0,27	0,36	0,45	0,54	0,63	0,72	0,81	0,90	
56	ООО "Рыбинский кожаный завод"	ПС 110 кВ Рыбинская	0,07	0,13	0,20	0,27	0,34	0,40	0,47	0,54	0,61	0,67	
57	АО "Раскат"	ПС 110 кВ Рыбинская	0,19	0,37	0,56	0,74	0,93	1,12	1,30	1,49	1,67	1,86	
58	ООО "ЮМДэкс-Рыбинск"	ПС 110 кВ Полиграфмаш	0,001	0,003	0,004	0,006	0,007	0,008	0,010	0,011	0,012	0,014	
59	Филиал "Крома" ООО "Завод Технофлекс"	ПС 110 кВ Левобережная	0,06	0,11	0,17	0,23	0,29	0,34	0,40	0,46	0,51	0,57	
60	ООО "НБК Групп"	ПС 110 кВ Левобережная	0,05	0,10	0,14	0,19	0,24	0,29	0,34	0,39	0,43	0,48	
61	АО "Рыбинскэнергопродукт"	ПС 110 кВ Восточная	0,14	0,29	0,43	0,58	0,72	0,86	1,01	1,15	1,30	1,44	
62	ОАО "Волжанин"	ПС 35 кВ Луговая	0,02	0,04	0,05	0,07	0,09	0,11	0,13	0,15	0,16	0,18	
63	ООО "Возрождение"	ПС 35 кВ Мышкин	0,76	1,52	2,29	3,05	3,81	4,57	5,33	6,09	6,86	7,62	
64	ОАО "Рыбинская городская электросеть"	ГПП-1 ГПП-2											
65	ПАО «ОДК-Ступино»	ПС 110 кВ Западная	0,70	1,40	2,10	2,80	3,50	4,20	4,90	5,60	6,30	7,00	
		ПС 110 кВ Левобережная											
		ПС 35 кВ Полуево											
66	ООО "Рыбинский кабельный завод"	ПС 110 кВ Волжская	0,10	0,20	0,30	0,40	0,49	0,59	0,69	0,79	0,89	0,99	
67	ООО "Завод подземников Углич"	ПС 35 кВ УРМЗ	0,11	0,23	0,34	0,45	0,57	0,68	0,79	0,91	1,02	1,14	
68	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Мышкинское ЛПУ МГ	ПС 110 кВ Углич	0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,008	0,009	0,010	
Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядроэнерго"													
69	АО "Техническая бумага"	ПС 110 кВ Восточная	0,09	0,19	0,28	0,37	0,46	0,56	0,65	0,74	0,84	0,93	
Потребители ООО "Русэнергоресурс"													
70	ООО «Трансэнерго - Балтика»	ПС 110 кВ Павлюки	0,58	1,16	1,74	2,32	2,89	3,47	4,05	4,63	5,21	5,79	
		ПС 110 кВ Прудно	0,95	1,91	2,86	3,82	4,77	5,73	6,68	7,64	8,59	9,55	

Потребители АО "Газпром энергосбыт"												
71	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Мышкинское ЛПУ МГ	ПС 110 кВ КС-18	1,73	3,46	5,19	6,92	8,65	10,38	12,11	13,84	15,57	17,30
	ИТОГО по Рыбинскому энергоузлу		6,26	12,52	18,79	25,05	31,31	37,57	43,84	50,10	56,36	62,62
	ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		23,51	47,03	70,54	94,05	117,57	141,08	164,59	188,11	211,62	235,14

Величина потребления электрической мощности потребителем, указанная в графиках, определена для условий прохождение максимальных нагрузок при среднемесячных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (29°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник 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 2022/2023 г.г.
на территории Ярославской области

№ п/п	Наименование организации	Очередь ограничений, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС	1,12	2,23	3,35	4,46	5,58	6,69	7,81	8,93	10,04	11,16
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	1,70	3,40	5,09	6,79	8,49	10,19	11,88	13,58	15,28	16,98
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	2,06	4,12	6,19	8,25	10,31	12,37	14,43	16,49	18,56	20,62
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	23,51	47,03	70,54	94,05	117,57	141,08	164,59	188,11	211,62	235,14
5	Северная дирекция по энергоснабжению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0,95	1,89	2,84	3,79	4,74	5,68	6,63	7,58	8,53	9,47
	Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом	29,34	58,67	88,01	117,34	146,68	176,02	205,35	234,69	264,02	293,36

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графиках, определена для условий максимальной нагрузки при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (t_{вн}°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник 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 2022/2023г.г.
на территории Ярославской области

№ п/п	Наименование организации	Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
Ярославский энергоузел											
1.	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС	0,57	1,15	1,72	2,30	2,87	3,44	4,02	4,59	5,17	5,74
2.	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	1,70	3,40	5,09	6,79	8,49	10,19	11,88	13,58	15,28	16,98
3.	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	2,06	4,12	6,19	8,25	10,31	12,37	14,43	16,49	18,56	20,62
4.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	15,68	31,36	47,04	62,72	78,40	94,08	109,76	125,44	141,12	156,80
5.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0,62	1,24	1,87	2,49	3,11	3,73	4,35	4,97	5,60	6,22
Итого по Ярославскому энергоузлу		20,63	41,27	61,90	82,54	103,17	123,81	144,44	165,08	185,71	206,35
Ростовский энергоузел											
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	1,57	3,14	4,71	6,29	7,86	9,43	11,00	12,57	14,14	15,72
2.	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Валдайское ПМЭС	0,54	1,08	1,63	2,17	2,71	3,25	3,79	4,33	4,88	5,42
3.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0,3	0,7	1,0	1,3	1,6	2,0	2,3	2,6	2,9	3,3
Итого по Ростовскому энергоузлу		2,44	4,88	7,32	9,75	12,19	14,63	17,07	19,51	21,95	24,39
Рыбинский энергоузел											
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	6,26	12,52	18,79	25,05	31,31	37,57	43,84	50,10	56,36	62,62
Итого по Рыбинскому энергоузлу		6,26	12,52	18,79	25,05	31,31	37,57	43,84	50,10	56,36	62,62
ИТОГО		29,34	58,67	88,01	117,34	146,68	176,02	205,35	234,69	264,02	293,36

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 (-29°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению – начальник ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

Д.С. Ключев

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

А.С. Поповков