

УТВЕРЖДАЮ

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

Д.С. Литвиненко

2023



График

ограничения режима потребления
электрической мощности на 2023/2024 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
на территории Ярославской области

СОГЛАСОВАНО

Директор
филиала АО "СО ЕЭС"
Ярославское РДУ



А.А. Смирнов

" 28 " 08 2023

СОГЛАСОВАНО

Директор Департамента
жилищно-коммунального хозяйства
Ярославской области



А.В. Рябченков

" 04 " 09 2023

ГРАФИК

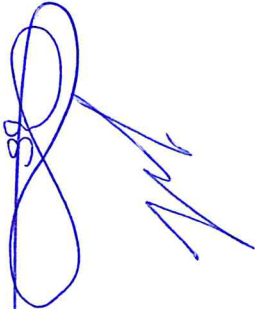
ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024г.г.
по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС

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
Ярославский энергоузел												
Потребители ПАО «ГНС энерго Ярославль»												
1	ПАО "Тутаевский моторный завод"	ПС 220 кВ Тутаев	0,53	1,07	1,60	2,14	2,67	3,21	3,74	4,28	4,81	5,35
	ИТОГО по Ярославскому энергоузлу		0,53	1,07	1,60	2,14	2,67	3,21	3,74	4,28	4,81	5,35
Ростовский энергоузел												
Потребители ПАО «ГНС энерго Ярославль»												
2	ООО "Ротайва"	ПС 220 кВ Трубеж	0,40	0,80	1,21	1,61	2,01	2,41	2,81	3,22	3,62	4,02
3	ООО "Монди Переславль"	ПС 220 кВ Трубеж	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 Трубеж	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	0,12	0,25	0,37	0,49	0,62	0,74	0,86	0,99	1,11	1,23
	ИТОГО по Ростовскому энергоузлу		0,63	1,25	1,88	2,50	3,13	3,75	4,38	5,01	5,63	6,26
	ИТОГО по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС		1,16	2,32	3,48	4,64	5,80	6,96	8,12	9,28	10,44	11,61

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"

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



Д.С. Кловс

А.С. Новиков

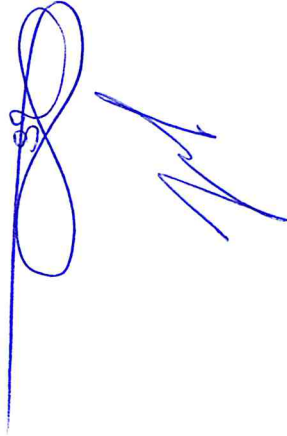
ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024г.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	0,10	0,21	0,31	0,42	0,52	0,63	0,73	0,84	0,94	1,05
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
2	АО «Ярполимермаш-Татнефть»	Ярославская ТЭЦ-1	0,17	0,35	0,52	0,70	0,87	1,05	1,22	1,39	1,57	1,74
3	ООО "Северэнерго" (потребитель АО "Корд")	Ярославская ТЭЦ-1	0,04	0,08	0,12	0,16	0,19	0,23	0,27	0,31	0,35	0,39
Потребители ООО Энергосбытовая компания "Центрэнерго"												
4	АО "Кордиант"	Ярославская ТЭЦ-1	1,29	2,58	3,87	5,16	6,45	7,74	9,03	10,32	11,61	12,90
	ИТОГО по Ярославскому энергоузлу		1,61	3,21	4,82	6,43	8,04	9,64	11,25	12,86	14,46	16,07
	ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"		1,61	3,21	4,82	6,43	8,04	9,64	11,25	12,86	14,46	16,07

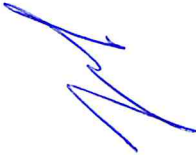
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

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. Новиков

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024г.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	0,13	0,27	0,40	0,53	0,67	0,80	0,93	1,07	1,20	1,33
2	ООО "Техпромэксперт -Ярославль" (потребитель ОАО "Домостроительный комбинат")	Ярославская ТЭЦ-2	0,01	0,02	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,10	0,11	0,12
3	АО "Ярославский завод промышленной остнастки"	Ярославская ТЭЦ-2	0,04	0,07	0,11	0,15	0,18	0,22	0,25	0,29	0,33	0,36
Потребители ООО «ТГК-2 Энергосбыт»												
4	АО "Яргорэлектротранс"	Ярославская ТЭЦ-2	0,14	0,29	0,43	0,57	0,71	0,86	1,00	1,14	1,29	1,43
Потребители ООО "Русэнергосбыт"												
5	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	Ярославская ТЭЦ-2	1,53	3,07	4,60	6,13	7,66	9,20	10,73	12,26	13,79	15,33
	ИТОГО по Ярославскому энергоузлу		1,86	3,71	5,57	7,43	9,29	11,14	13,00	14,86	16,71	18,57
	ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"		1,86	3,71	5,57	7,43	9,29	11,14	13,00	14,86	16,71	18,57

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. Клюсов

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

А.С. Новиков

Г Р А Ф И К

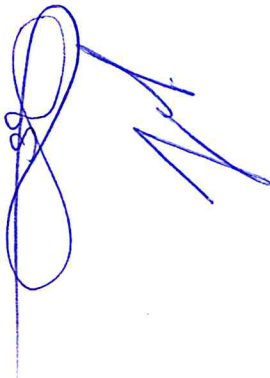
ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024г.г.
по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"

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 «Русэнергобыт»												
1	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Скалино	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,88	0,99	1,10
		ПС 110 кВ Любим	0,04	0,07	0,11	0,15	0,18	0,22	0,26	0,29	0,33	0,37
		ПС 110 кВ Лютово	0,03	0,07	0,10	0,13	0,17	0,20	0,24	0,27	0,30	0,34
		ПС 110 кВ Ярославль Главный	0,20	0,39	0,59	0,79	0,98	1,18	1,38	1,57	1,77	1,97
		ПС 110 кВ Уткино	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,56	0,63	0,70
		ПС 110 кВ Пугатино	0,09	0,18	0,27	0,36	0,45	0,54	0,63	0,72	0,81	0,91
2	АО "МЭК" (потребитель АО "Ярославский завод дизельной аппаратуры")	ПС 110 кВ Данилов	0,03	0,07	0,10	0,14	0,17	0,21	0,24	0,28	0,31	0,35
		ПС 35 кВ Филино	0,01	0,02	0,03	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,11
		ПС 35 кВ Филино	0,10	0,19	0,29	0,39	0,49	0,58	0,68	0,78	0,87	0,97
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
3	ООО «Инкомпроект»	ПС 110 кВ Ярославль Главный	0,0044	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
	ИТОГО по Ярославскому энергоузлу	0,68	1,37	2,05	2,74	3,42	4,11	4,79	5,48	6,16	6,85	
Ростовский энергоузел												
Потребители ООО "Русэнергобыт"												
4	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Шушково	0,09	0,17	0,26	0,34	0,43	0,51	0,60	0,69	0,77	0,86
		ПС 10 кВ Ростов	0,07	0,14	0,21	0,28	0,34	0,41	0,48	0,55	0,62	0,69
		ПС 110 кВ Петровск	0,11	0,22	0,33	0,45	0,56	0,67	0,78	0,89	1,00	1,11
		ПС 110 кВ Беклемишево	0,03	0,06	0,09	0,12	0,16	0,19	0,22	0,25	0,28	0,31

4	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Козьмодемьянск	0,09	0,19	0,28	0,37	0,47	0,56	0,66	0,75	0,84	0,94
		ПС 110 кВ Коромыслово	0,10	0,21	0,31	0,41	0,51	0,62	0,72	0,82	0,92	1,03
	ИТОГО по Ростовскому энергоузлу		0,49	0,99	1,48	1,97	2,47	2,96	3,45	3,95	4,44	4,93
	ИТОГО по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"		1,18	2,36	3,53	4,71	5,89	7,07	8,25	9,42	10,60	11,78

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. Новиков

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024г.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 «ТНС энерго Ярославль»												
1	ПАО "Ярославский судостроительный завод"	ПС 110 кВ Тормозная	0,28	0,57	0,85	1,13	1,42	1,70	1,98	2,27	2,55	2,83
		ПС 110 кВ Чайка										
		ПС 110 кВ Южная										
2	ООО "Ярославский комбинат молочных продуктов"	ПС 110 кВ Южная	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50
3	ОАО "Стройконструкция"	ПС 110 кВ НПЗ	0,10	0,21	0,31	0,42	0,52	0,62	0,73	0,83	0,94	1,04
4	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "Энергия-1")	ПС 110 кВ НПЗ	0,11	0,23	0,34	0,45	0,57	0,68	0,79	0,91	1,02	1,13
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	0,12	0,24	0,36	0,48	0,60	0,72	0,85	0,97	1,09	1,21
		ПС 110 кВ Тормозная										
		ПС 110 кВ Институтская										
		ПС 110 кВ Южная										
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	0,17	0,34	0,51	0,68	0,85	1,02	1,19	1,36	1,53	1,70
		ПС 110 кВ Константиново										
9	ООО "Спецторг Плюс"	ПС 110 кВ Тормозная	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,304
10	ФГКУ Комбинат "Новый" Управление Федерального агентства по государственным резервам по ЦФО	ПС 110 кВ Тормозная	0,003	0,006	0,009	0,012	0,014	0,017	0,020	0,023	0,026	0,029
11	ООО "Прессформа-авто"	ПС 35 кВ Ведерники	0,007	0,014	0,021	0,028	0,036	0,043	0,050	0,057	0,064	0,071
12	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ОАО "Ярославский электромашиностроительный завод"(ОАО "ЭЛДИН"))	ПС 110 кВ Марс	0,43	0,85	1,28	1,70	2,13	2,55	2,98	3,40	3,83	4,25
13	ООО "Тутаев Лен"	ПС 35 кВ Тульма	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06
14	ООО "Энергоресурс" (потребитель ЗАО "Волгаэнергоресурс")	ПС 110 кВ Свободный Труд	0,40	0,79	1,19	1,59	1,99	2,38	2,78	3,18	3,57	3,97
15	АО "Русские Краски"	ПС 110 кВ Полиграф ПС 110 кВ Которосль	0,08	0,15	0,23	0,31	0,38	0,46	0,54	0,61	0,69	0,77

16	ООО "Пивоваренная компания Балтика" - "Пивзавод Ярпиво"	ПС 110 кВ Чайка	0,32	0,64	0,97	1,29	1,61	1,93	2,25	2,58	2,90	3,22
17	АО "МЭК" (потребитель АО "Ярославский кирпичный завод")	ПС 35 кВ Кирпичная	0,01	0,02	0,03	0,04	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,11
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	0,04	0,09	0,13	0,18	0,22	0,27	0,31	0,36	0,40	0,44
20	АО "Ярославский комбинат технических тканей "Красный Перекоп"	ПС 110 кВ Перекоп	0,05	0,10	0,16	0,21	0,26	0,31	0,36	0,42	0,47	0,52
21	ООО "СлавМебель"	ПС 110 кВ Павловская	0,04	0,08	0,12	0,17	0,21	0,25	0,29	0,33	0,37	0,41
22	ООО "Ярбув"	ПС 110 кВ Северная	0,04	0,07	0,11	0,15	0,18	0,22	0,26	0,29	0,33	0,36
23	ОАО "Завод "Пролетарская 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
24	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ОАО "Инкомпроект-Инвест")	ПС 110 кВ Полиграф	0,008	0,015	0,023	0,031	0,039	0,046	0,054	0,062	0,069	0,077
25	Сельскохозяйственный производственный кооператив "Даниловская птицефабрика"	ПС 110 кВ Дружба	0,02	0,03	0,05	0,07	0,09	0,10	0,12	0,14	0,15	0,17
26	ФГБУ "Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Ярославской области"	ПС 35 кВ Кельночь ПС 35 кВ Рыбицы	0,005	0,009	0,014	0,018	0,023	0,028	0,032	0,037	0,041	0,046
27	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	0,51
28	ООО «Такеда-Ярославль»	ПС 110 кВ Новоселки	0,05	0,09	0,14	0,19	0,24	0,28	0,33	0,38	0,42	0,47
29	ООО "Бурмакинский завод металлоизделий"	ПС 35 кВ Бурмакино-1	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05
30	ООО "Техпромэксперт - Ярославль" (потребители ЗАО "Промтехмонтаж-диагностика", Вознесенский А.М., ИП Тигров, ООО Профбизнес", ООО "Центр-инвест", ООО "Ярдорремстрой")	ПС 110 кВ Орион	0,06	0,12	0,19	0,25	0,31	0,37	0,44	0,50	0,56	0,62
31	ИП Бройн Л.А.	ПС 110 кВ Орион	0,02	0,04	0,06	0,09	0,11	0,13	0,15	0,17	0,19	0,21
32	ООО "Торговый дом "Русская резина"	ПС 110 кВ Орион	0,07	0,13	0,20	0,27	0,34	0,40	0,47	0,54	0,61	0,67
33	ЗАО "Научно-производственная компания ЯрЛИ"	ПС 110 кВ Орион	0,07	0,14	0,21	0,27	0,34	0,41	0,48	0,55	0,62	0,69
34	ООО "Электросеть (потребитель АО "Объединение "Ярославские краски")	ПС 110 кВ Орион	0,01	0,02	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,10	0,11	0,12
35	ОАО "Ярославский нефтеперерабатывающий завод им. Д.И. Менделеева"	ПС 110 кВ Луч	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,41	0,46	0,51
Потребители ООО "Транснефть-энерго"												
36	ООО «Транснефть - Балтика», Ярославское РНУ	ПС 35 кВ ГПС Ярославль	0,61	1,23	1,84	2,46	3,07	3,69	4,30	4,92	5,53	6,15

Потребители ООО "Русэнергосбыт"													
37	АО "Арена-2000"	ПС 110 кВ Институтская	0,02	0,04	0,05	0,07	0,09	0,11	0,13	0,15	0,16	0,18	
38	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	ПС 110 кВ Орион	0,02	0,04	0,06	0,08	0,10	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20	
39	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	ПС 110 кВ Радуга	0,15	0,31	0,46	0,62	0,77	0,92	1,08	1,23	1,38	1,54	
Потребители ООО "Трансэнергопром"													
40	Ярославский электровозоремонтный завод имени Б.П. Бещева (ЯЭРЗ) - филиал АО «Желдорремаш»	ПС 110 кВ Южная	0,16	0,31	0,47	0,62	0,78	0,93	1,09	1,24	1,40	1,55	
Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"													
41	ПАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"	Водозабор (ГПП-7)	10,91	21,82	32,74	43,65	54,56	65,47	76,38	87,29	98,21	109,12	
		ПС 110 кВ ГПП-1											
		ПС 35 кВ ГПП-2											
		ПС 35 кВ ГПП-3											
		ПС 110 кВ ГПП-4											
		ПС 35 кВ ГПП-5											
		ПС 35 кВ ГПП-6											
ПС 110 кВ ГПП-9													
Потребители ООО "Русэнергоресурс"													
42	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 35 кВ Нефтяная	0,59	1,18	1,77	2,36	2,94	3,53	4,12	4,71	5,30	5,89	
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу			15,58	31,16	46,73	62,31	77,89	93,47	109,05	124,63	140,20	155,78	
Ростовский энергоузел													
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»													
43	ИП Горохова Е.А.	ПС 110 кВ Ростов	0,05	0,11	0,16	0,22	0,27	0,33	0,38	0,43	0,49	0,54	
44	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Переславское ЛПУМГ	ПС 35 кВ Ставотино	0,04	0,08	0,12	0,16	0,21	0,25	0,29	0,33	0,37	0,41	
		ПС 35 кВ Красное											
45	АО "Гаврилов-Ямский машиностроительный завод "Агат"	ПС 110 кВ Гаврилов - Ям	0,13	0,27	0,40	0,53	0,67	0,80	0,94	1,07	1,20	1,34	
46	ООО завод "Славрос"	ПС 110 кВ Кинопленка	0,03	0,06	0,09	0,13	0,16	0,19	0,22	0,25	0,28	0,31	
47	ФГБ учреждение науки ИПС им. А.К. Айламазяна РАН	ПС 35 кВ Кибернетик	0,01	0,03	0,04	0,05	0,07	0,08	0,10	0,11	0,12	0,14	
48	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	
49	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	
50	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	
51	ИП Исмаилов И.А.	ПС 110 кВ Нила	0,024	0,047	0,071	0,094	0,118	0,142	0,165	0,189	0,212	0,236	
52	ООО "РОПС Изомаркет"	ПС 110 кВ Кинопленка	0,06	0,13	0,19	0,26	0,32	0,39	0,45	0,51	0,58	0,64	
Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"													
53	ООО "Ротанва"	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"													
54	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Тишино	0,93	1,85	2,78	3,71	4,64	5,56	6,49	7,42	8,34	9,27	
	ИТОГО по Ростовскому энергоузлу		1,58	3,15	4,73	6,31	7,88	9,46	11,03	12,61	14,19	15,76	

Рыбинский энергоузел													
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»													
55	ООО "Рыбинскэнергожелезобетон"	ПС 35 кВ Каменники	0,05	0,09	0,14	0,18	0,23	0,27	0,32	0,36	0,41	0,45	
56	ООО "Волмаг"	ПС 110 кВ Волжская	0,02	0,05	0,07	0,10	0,12	0,15	0,17	0,19	0,22	0,24	
57	АО "Судостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Западная	0,17	0,33	0,50	0,67	0,84	1,00	1,17	1,34	1,50	1,67	
58	АО "Рыбинский завод приборостроения"	ПС 110 кВ Вережье	0,18	0,35	0,53	0,70	0,88	1,05	1,23	1,40	1,58	1,75	
59	АО "Конструкторское бюро "Луч"	ПС 110 кВ Вережье	0,05	0,09	0,14	0,19	0,23	0,28	0,33	0,37	0,42	0,47	
60	ООО "Рыбинский кожевенный завод"	ПС 110 кВ Рыбинская	0,08	0,16	0,24	0,32	0,41	0,49	0,57	0,65	0,73	0,81	
61	АО "Раскат"	ПС 110 кВ Рыбинская	0,07	0,13	0,20	0,26	0,33	0,39	0,46	0,52	0,59	0,65	
62	ООО "ЮМ/Джи-Рыбинск"	ПС 110 кВ Полиграфмаш	0,18	0,36	0,53	0,71	0,89	1,07	1,24	1,42	1,60	1,78	
63	Филиал "Крома" ООО "Завод Технофлекс"	ПС 110 кВ Левобережная	0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,007	0,008	0,009	0,010	0,011	
64	ООО "НБК Групп"	ПС 110 кВ Левобережная	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,40	0,45	0,50	
65	АО "Рыбинскхлебопродукт"	ПС 110 кВ Восточная	0,08	0,15	0,23	0,31	0,38	0,46	0,53	0,61	0,69	0,76	
66	ОАО "Волжанин"	ПС 110 кВ Луговая	0,18	0,36	0,54	0,71	0,89	1,07	1,25	1,43	1,61	1,79	
67	ООО "Возрождение"	ПС 35 кВ Мышкин	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,07	0,08	
68	ОАО "Рыбинская городская электросеть"	ГПП-1 ГПП-2	0,76	1,51	2,27	3,03	3,79	4,54	5,30	6,06	6,82	7,57	
69	ПАО «ОДК-Сатурн»	ПС 110 кВ Западная	0,73	1,46	2,19	2,91	3,64	4,37	5,10	5,83	6,56	7,29	
70	ООО "Рыбинский кабельный завод"	ПС 110 кВ Левобережная	0,10	0,19	0,29	0,39	0,48	0,58	0,68	0,77	0,87	0,97	
71	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "Инвест Девелопмент", ООО "Угличский завод полимеров")	ПС 35 кВ УРМЗ	0,11	0,22	0,33	0,43	0,54	0,65	0,76	0,87	0,98	1,09	
72	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта"	ПС 110 кВ Углич	0,001	0,002	0,003	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,008	0,008	

Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"													
73	АО "Техническая бумага"	ПС 110 кВ Веретье	0,05	0,09	0,14	0,19	0,23	0,28	0,33	0,37	0,42	0,47	
Потребители ООО "Русэнергоресурс"													
74	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Палкино	0,96	1,93	2,89	3,85	4,82	5,78	6,74	7,71	8,67	9,63	
		ПС 110 кВ Правдино	1,34	2,69	4,03	5,37	6,72	8,06	9,41	10,75	12,09	13,44	
Потребители АО "Газпром энергосбыт"													
75	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта"	ПС 110 кВ КС-18	1,72	3,44	5,16	6,88	8,60	10,32	12,04	13,76	15,48	17,20	
	Мышкинское ЛПУ МГ	ИТОГО по Рыбинскому энергоузлу	6,86	13,72	20,59	27,45	34,31	41,17	48,04	54,90	61,76	68,62	
		ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	24,02	48,03	72,05	96,07	120,08	144,10	168,12	192,13	216,15	240,17	

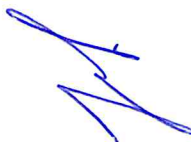
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°C)

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



Д.С. Клюсов

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



А.С. Новиков

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024г.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 "Россети" - Валдайское ПМЭС	1,16	2,32	3,48	4,64	5,80	6,96	8,12	9,28	10,44	11,61
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	1,61	3,21	4,82	6,43	8,04	9,64	11,25	12,86	14,46	16,07
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	1,86	3,71	5,57	7,43	9,29	11,14	13,00	14,86	16,71	18,57
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	24,02	48,03	72,05	96,07	120,08	144,10	168,12	192,13	216,15	240,17
5	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	1,18	2,36	3,53	4,71	5,89	7,07	8,25	9,42	10,60	11,78
	Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом	29,82	59,64	89,46	119,28	149,10	178,92	208,74	238,56	268,38	298,20

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. Новиков

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2023/2024г.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 "Россети" - Валдайское ПМЭС	0,53	1,07	1,60	2,14	2,67	3,21	3,74	4,28	4,81	5,35
2.	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	1,61	3,21	4,82	6,43	8,04	9,64	11,25	12,86	14,46	16,07
3.	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	1,86	3,71	5,57	7,43	9,29	11,14	13,00	14,86	16,71	18,57
4.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	15,58	31,16	46,73	62,31	77,89	93,47	109,05	124,63	140,20	155,78
5.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Грансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0,68	1,37	2,05	2,74	3,42	4,11	4,79	5,48	6,16	6,85
Итого по Ярославскому энергоузлу		20,26	40,52	60,79	81,05	101,31	121,57	141,83	162,09	182,36	202,62
Ростовский энергоузел											
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	1,58	3,15	4,73	6,31	7,88	9,46	11,03	12,61	14,19	15,76
2.	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0,63	1,25	1,88	2,50	3,13	3,75	4,38	5,01	5,63	6,26
3.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Грансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0,5	1,0	1,5	2,0	2,5	3,0	3,5	3,9	4,4	4,9
Итого по Ростовскому энергоузлу		2,70	5,39	8,09	10,78	13,48	16,17	18,87	21,56	24,26	26,96
Рыбинский энергоузел											
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	6,86	13,72	20,59	27,45	34,31	41,17	48,04	54,90	61,76	68,62
Итого по Рыбинскому энергоузлу		6,86	13,72	20,59	27,45	34,31	41,17	48,04	54,90	61,76	68,62
ИТОГО		29,82	59,64	89,46	119,28	149,10	178,92	208,74	238,56	268,38	298,20

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. Клюев

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

А.С. Новиков