

СОГЛАСОВАНО
И.о. начальника Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
М.Б. Кривохижин
" 05 " 09 2024г.

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель директора-главный диспетчер
Филиала АО "СО ЕЭС" Вологодское РДУ
В.Р. Богуславский
" 14 " 08 2024г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор
Вологодского филиала
ПАО "Россети Северо-Запад"
К.В. Котиков
" 06 " 08 2024г.

ГРАФИК № 1
Ограничения режима потребления электрической мощности на 2024/2025 гг.
по Вологодскому филиалу ПАО "Россети Северо-Запад" на территории Вологодской области

№ п/п	Потребитель	Номера телефонов	Наименование подстанции, фидера	Авар. бронь I,IV кв. II,III кв. кВт	Очередь ограничения, кВт									
					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

Операционная зона диспетчера участка ОДС ПО "ЧЭС" (Кирилловская зона)

Вытегорский РЭС

1	ООО "Инженерные изыскания"	(8202) 53-24-92												
	ПАО "Северсталь"	(8202) 53-09-00	ПС 35 кВ Водораз-	0	100	200	300	400	500	600	700	800	900	1000
	Белоручейское	(8202) 53-20-76	дельная	0										
	рудоуправление"	7921-1488361г.л.эн	ф.БРУ-1, 2											
2	АО "Белый ручей"	(81746) 5-62-61	ПС 35 кВ Белый Ручей	0	100	200	300	400	600	700	800	900	1000	1100
	энергетик	8921-8374502	ВЛ 10 кВ Н.склад	0										
	ф.(81746) 56-2-65,56-2-62	5-61-76	КТП-4-11 РММ, ТП-4-13 Пилорама, КТП 400 кВА 4-17 Погрузка-2											
			КТП-4-26 УСК, КТП-4-10 Мастерские,											
			КТП 630 кВА № 4-05 "Пилорама-2", КТП 400 кВА 4-16 КБ 3-4											
			КТП 2х630 кВА 4-15 Хьюссо Станок, КТП 2х630 кВА 4-15 Хьюссо Сушилка											
			ВЛ 10 кВ Больница											
			КТП-4-30 Контора, КТП-4-21 Дом культуры, КТП-4-42 Пиво,											
			ВЛ 10 кВ Погрузка КТП-4-45 Эл.депо, КТП-4-14 ЛО 5-6, КТП-4-08 Погрузка-1											
3	ООО "ЛПК Евразия"	8931-5050025	ПС 35 кВ Белый Ручей	0	20	40	50	70	90	110	130	140	160	180
		8921-0570810	ВЛ 10 кВ Н.склад	0										

№ п/п	Потребитель	Номера телефонов	Наименование подстанции, фидера	Авар. бронь I, IV кв. II, III кв. кВт	Очередь ограничения, кВт									
					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
			Итого ПС 35 кВ Белый Ручей:		120	240	350	470	690	810	930	1040	1160	1280
4	ЗАО "Онегалеспром"	(81746) 2-30-56	ПС 35 кВ Вытегра	0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100
		2-29-46	ВЛ 6 кВ Промзона	0										
	гл.энергетик	8921-1276956	КТП-1-89 гараж (потр), КТП-1-110 База (потр), КТП-1-90 угольный склад (потр)											
5	ООО "ЛДК №2"	(81746) 2-30-88	ПС 110 кВ Восточная	0	200	300	500	600	800	1000	1100	1300	1400	1600
	гл.энергетик	89315-039204	ВЛ 35 кВ ЛДК 2	0										
6	ФГКУ "АСУНЦ"	(8172) 57-12-84	ПС 110 кВ Устье	0	20	40	60	80	100	120	140	160	180	200
	"Вытегра"	8921-7176396	КЛ 10 кВ УСЦ-1	0										
7	АОУ ВО "ОЦ кадетская школа"	(8172) 23-90-05	ПС 110 кВ Устье	0	20	40	60	80	100	120	140	160	180	200
	"Корабелы Прионежья"	8921-7155097	КЛ 10 кВ Запаль	0										
	имени Героя России Ю.Л.Воробьева		КТП 2х400 кВА 227-64 Корабелы Прионежья											
			КТП-630 кВА 227-36 Кадетская школа (потр)											
			Итого ПС 110 кВ Устье:		40	80	120	160	200	240	280	320	360	400
8	ФБУ "Администрация "Волго-Балт" ВРГСиС	(81746) 2-31-43	ПС 110 кВ Белоусово	238	30	80	120	160	180	240	260	320	360	400
		89217-156723	ВЛ 6 кВ Шлюз 2-1, Шлюз	251										
		(81746) 2-60-18	ПС 35 кВ Новинковская											
			ВЛ 6 кВ Шлюз 3, 4-1, Шлюз 3, 4-2, Шлюз 5-1, Шлюз 5-2											
			ПС 35 кВ Пахомовская											
			ВЛ 6 кВ Шлюз 6-1,											
			ВЛ 6 кВ Шлюз 6-2											
			ПС 35 кВ Вытегра											
			ВЛ 6 кВ Нефтебаза КТП 100кВА №1-113 Лесоцех ВРГС (потр)											
			ВЛ 6 кВ Промзона КТП 400кВА № 1-40 ВРГС (потр)											
			ВЛ 6 кВ Шлюз1-1, Шлюз 1-2											
			Итого Вытегорский РЭС:		500	920	1420	1830	2420	2950	3340	3860	4270	4780

№ п/п	Потребитель	Номера телефонов	Наименование подстанции, фидера	Авар. бронь I, IV кв. II, III кв. кВт	Очередь ограничения, кВт									
					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

Белозерский РЭС

1	ООО "Белозерсклес" энергетик	(81756) 2-22-50 2-26-69 8921-2521586	ПС 110 кВ Белозерск КВЛ 10 кВ Завод ПКУ-1 КТП 1250-1, ПКУ-2 КТП-630 кВА.	0 0	100	200	300	400	500	600	700	800	900	1000
2	АО "Белозерский леспромхоз"	ф.2-22-18 8921-1446008 (81756) 2-11-45 2-25-49	ПС 35 кВ Н.Мондома ВЛ 10 кВ Н.склад ВЛ 10 кВ Завод	0 0	200	300	500	600	800	900	1100	1200	1400	1500
Итого Белозерский РЭС:					300	500	800	1000	1300	1500	1800	2000	2300	2500

Кирилловский РЭС

1	ОАО "Череповецкое карьерное управление" Кирилловский карьер гл.энергетик	(8202) 25-30-60 8953-5187872 8921-7138547 8921-2500054	ПС 35 кВ Коврижино ф.Карьер-2 ввод-1, 2 РУ-0,4кВ	0 0	10	20	20	30	40	50	60	60	70	80
2	ФГБУК "Кирилло-Белозерский историко-архитектурный и художественный музей-заповедник" с.Ферапонтово	(81757) 4-92-61 (81757) 3-17-35 8900-5449359	ПС 110 кВ Ферапонтово ВЛ 10 кВ Музей ЗТП 2*250 кВА Музей Ферапонтово энергетик	0 0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	100
3	ООО "Дипина гора"	8921-0689384 8911-5010429	ПС 110 кВ Ферапонтово ВЛ 10 кВ Борбушино КТП 400 кВА Цыпина гора КТП 250 кВА Цыпина Гора Верх	0 0	10	30	40	60	70	80	100	110	130	140
Итого ПС 110 кВ Ферапонтово:					20	50	70	100	120	140	170	190	220	240
4	СПК (колхоз) "Коминтерн-2" энергетик	ф.(81757) 5-52-35 (81757) 5-51-16 8921-8302087	ПС 35 кВ Талицы ВЛ 10 кВ Комплекс Талицы-1 ЗТП-2х250 Комплекс Талицы 1 ВЛ 10 кВ Комплекс Талицы-2 ЗТП-2х250 Комплекс Талицы 2	0 0	20	40	60	80	100	120	140	160	180	200

№ п/п	Потребитель	Номера телефонов	Наименование подстанции, фидера	Авар. бронь I, IV кв. II, III кв. кВт	Очередь ограничения, кВт									
					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

ВЛ 10 кВ с. Талицы ЗТП 10/0,4 кВ 1х630 кВА 1х400 кВА МТМ Талицы,
КТП 400 кВА Талицы ферма

Итого Кирилловский РЭС: 50 110 150 210 260 310 370 410 470 520

Участок Кирилловского РЭС (Вашки)

1	ОАО "Специализированное управление №2"	8(495) 840-89-82	ПС 110 кВ Вашки ВЛ 10 кВ Никольское КТП 400 кВА "СУ №2" (потр)	0 0	20	40	60	80	100	120	140	160	180	200
Итого Участок Кирилловского РЭС (Вашки):					20	40	60	80	100	120	140	160	180	200
ИТОГО:					870	1570	2430	3120	4080	4880	5650	6430	7220	8000

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 (-32,2°C).

Исполняющий обязанности первого заместителя директора-
главного инженера Вологодского филиала ПАО "Россети Северо-Запад"



А.Н. Смирнов