Утверждаю:

_____ / /

" " _____ г.

Месячный график ремонта ЛЭП и электротехнического оборудования на январь 2022 г.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
110 кВ														

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
ВЛ 110 кВ Печора - Кожва с отпайками (ВЛ-121) (ЦУС Филиала ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми, ЦУС Коми)							3	18.01.2022	20.01.2022	3	18.01.2022	20.01.2022	БВР; Содержание работ: На ПС 110 кВ "Белый-Ю" КР: ЛР-110 ВЛ-121 и РТ-110 Т-1. Без разрезания шлейфов и без ввода в работу ВЛ на ночь.; Прочие: ; А/г: 02:00	Причина отказа: В случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Печора – Городская с отпайкой на ПС ЖБИ (ВЛ-120) отсутствует возможность включения всех отключенных потребителей (в объеме до 15 МВт) при отрицательной температуре наружного воздуха. Работы запланировать после 30.03.2022.

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
ВЛ 110 кВ ТЭЦ Монди СЛПК - Микунь с отпайками (ВЛ-170) (ЦУС Филиала ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми, ЦУС Коми)	4	18.01.2022	21.01.2022	4	18.01.2022	21.01.2022	4	18.01.2022	21.01.2022	4	18.01.2022	21.01.2022	КР; Содержание работ: Замена изоляторов в пролете опор №187-196.; Прочие: Реализация ремонта возможна при выполнении следующих условий: 1. Выдача мощности ТЭЦ Монди СЛПК в сеть 110 кВ: 1.1 В нормальном режиме в часы максимального потребления не менее 80 МВт. 1.2. В случае аварийного отключения ВЛ 220 кВ Микунь - Сыктывкар	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
													или АТ-2 ПС 220 кВ Сыктывкар не менее 150 МВт в часы максимального потребления (генерация каждого из генераторов ТГ-5У, ТГ-5Э, ТГ-6Э, ТГ-6У ТЭЦ Монди СЛПК при этом не более 80 МВт). 1.3. В случае аварийного отключения генерирующего оборудования на ТЭЦ Монди СЛПК не менее 70 МВт в часы максимального потреблен	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
													ия (за время не более 20 минут).; А/г: 02:00	
В 110 кВ														

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
СМВ-110 (ЦУС Филиала ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми, ПС 110 кВ Объячево)	2	27.01.2022	28.01.2022	2	27.01.2022	28.01.2022	2	27.01.2022	28.01.2022	2	27.01.2022	28.01.2022	ЗРР; Содержание работ: Перенос точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар – Мураши на СВ-110-2 ПС 110 кВ Пажга. На ПС Пажга опробование действия ДЗО-110 на СВ-110-2 (27.01.2021) и на СВ-110-1 (28.01.2021).; Прочие: Переток активной мощности из энергосистемы Кировской области в сторону энергосистемы Республики Коми до 24 МВт на час максимума.; А/г: 02:00	6

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
СВ-110-1 Выключатели 110 кВ ПС "Пажга" ПС ПО ЮЭС (ЦУС Филиала ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми, ПС 110 кВ Пажга)	1	28.01.2022	28.01.2022	1	28.01.2022	28.01.2022	1	28.01.2022	28.01.2022	1	28.01.2022	28.01.2022	ВПр; Содержание работ: Опробование действия ДЗО-110 (Сириус-Т3) на СВ-110-1.; Прочие: С переносом точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар – Мураши на СВ-110-2 ПС 110 кВ Пажга.; А/г: 02:00	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
СВ-110-2 Выключатели 110 кВ ПС "Пажга" ПС ПО ЮЭС (ЦУС Филиала ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми, ПС 110 кВ Пажга)	1	27.01.2022	27.01.2022	1	27.01.2022	27.01.2022	1	27.01.2022	27.01.2022	1	27.01.2022	27.01.2022	ВПр; Содержание работ: Опробование действия ДЗО-110 (Сириус-Т3) на СВ-110-2.; Прочие: С переносом точки деления транзита 110 кВ Сыктывкар – Мураши на СВ-110-2 ПС 110 кВ Пажга.; А/г: 02:00	
Прочее ЭЛТ														

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
Снижение объема нагрузки, отключаемой действием АЧР в Воркутинских ЭС (на 1 МВт и более) (ЦУС Филиала ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми, ЦУС Коми)	3	25.01.2022	27.01.2022	3	25.01.2022	27.01.2022	3	25.01.2022	27.01.2022	3	25.01.2022	27.01.2022	ЗРР; Содержание работ: Техническое обслуживание устройств АЧР на ПС "Воргашорская". Присоединения подключенные под действие АЧР - 6 кВ: яч. 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10, 14, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55. Снижение объема мощности, отключаемой действием АЧР, на 9,7 МВт.; А/г: 01:00	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
Снижение объема нагрузки, отключаемой действием АЧР в Печорских ЭС (на 1 МВт и более) (ЦУС Филиала ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми, ЦУС Коми)	3	26.01.2022	28.01.2022	3	26.01.2022	28.01.2022	3	26.01.2022	28.01.2022	3	26.01.2022	28.01.2022	ЗРР; Содержание работ: Техническое обслуживание устройств АЧР на ПС Промысловая (ПЭС). Присоединения, подключенные под действие АЧР: 35 кВ: ВЛ-41, ВЛ-42, ВЛ-43, ВЛ-44. Снижение объёма мощности, отключаемой действием АЧР, на 15,9 МВт.; А/г: 01:00	

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, ПС, электростанция, оборудование)	Заявленный в годовой график срок ремонта			Выделенный в годовом графике срок ремонта			Заявленный в месячный график срок ремонта			Разрешенный срок ремонта			Примечания: вид ремонта, аварийная готовность и т.д.	Примечания: причина отказа или переноса сроков ремонта
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)		
Снижение объема нагрузки, отключаемой действием АЧР в Южных ЭС (на 1 МВт и более) (ЦУС Филиала ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми, ЦУС Коми)	2	27.01.2022	28.01.2022	2	27.01.2022	28.01.2022	2	27.01.2022	28.01.2022	2	27.01.2022	28.01.2022	ЗРР; Содержание работ: Техническое обслуживание устройств АЧР на ПС Южная (ЮЭС). Присоединения, подключенные под действие АЧР: 10 кВ: яч. 316Д, 318Д, 320Д, 322Д, 321Д, 305Д, 352Д, 340Д. Снижение объёма мощности, отключаемой действием АЧР, на 9,8 МВт.; А/г: 02:00	

_____ / /