1. Информацию Филиала ПАО <Россети> - Кубанское ПМЭС.

В 02-29 25.07.2024 действием релейных защит отключилась ВЛ 500 кВ

Кубанская - Тихорецк с неуспешным АПВ с первичной точкой короткого

замыкания -207 км от ПС 500 кВ Кубанская. В 0З-45 25.07.2024 ручное повторное включение проведено неуспешно. В 04-03 объявлен сбор членов

Штаба Филиала ПАО <Россети> - Кубанское ПМЭС. Члены штаба прибыли на

заседание в 04-30 25.07.2024.В 04-25 25.07.2024 персоналом службы релейной

защиты и автоматики посчитана и выдана оперативному персон₠rлу центра

управления сетями уточненная точка короткого замыкания2111,3 км от ПС 500

кВ Кубанская. В 04-30 25.07.2024 Бригада Каневского линейного участка в

составе 4-х человек выехала осмотр ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк по

расчётной точке короткого замыкания с зоной осмотра оп. 688-794 (l97 -255,5 км от ПС 500 кВ Кубанская). 05-54 25.07.2024 бригада Каневского линейного

участка прибыла на расчётное место короткого замыкания и приступила к

осмотру. 06-42 25.07.2024 на ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк обнаружено

повреждение промежуточной опоры J\Ъ 27| (205.5З км от ПС 500 кВ

Кубанская) в следствии наезда сельскохозяйственной техники. Объем

повреждения требует полноценной замены опоры 500 кВ. 09-33 25.07.2024 по

аварийной диспетчерской заявке ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк выведена в

ремонт до 15-00 28.07.2024 для замены поврежденной опоры J\Ъ 72l.

Организовано проведение аварийно-восстановительных работ силами

филиала ПАО <Россети> - Кубанское ПМЭС и подрядных организаций.

На основании вышеизложенного, с целью предотвращения повторения

случаев повреждения системообразующих ЛЭП высокого класса напряжения

приводящих либо способных привести к нарушению электроснабжения

потребителей необходимо дополнительно проработать с собственниками и

землепользователями пункт. 8. Правил установления охранных зон объектов

электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных

участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных

постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. J\Гs 160 с изменениями

и дополнениями (в редакции от 18.02.2023 М270) (далее - Правила) о запрете

осуществления любых действий, которые могут нарушить безопасную работу

объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению

или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью

граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь

нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе:

з

а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи

посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий

электропередачи;

б) проводить работы, угрожающие повреждению объектов электросетевого

хозяйства, размещать объекты и предметы, которые могут препятствовать

доступ обслуживающего персонала и техники к объектам электроэнергетики,

без сохранения и (или) создания, в том числе в соответствии с требованиями

нормативно-технических документов, необходимых для такого доступа

проходов и подъездов в целях обеспечения эксплуатации оборудования,

зданий и сооружений объектов электроэнергетики, проведения работ по

ликвидации аварий и устранению их последствий на всем протяжении

границы объекта электроэнергетики ;

в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях

распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки

распределительных устройств и подстанций, производить переключения и

подключения в электрических сетях (указанное требование не

распространяется на работников, занятых выполнением решенных в

установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон

вводных и распределительных устройство подстанций, воздушных линий

электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий

электропередачи;

г) размещать свалки;

л) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой

свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и

горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных

линий электропередачи) ;

е) убирать, уничтожать, перемещать, засыпать и повреждать

предупреждающие и информационные знаки (либо предупреждающие и

информационные надписи, нанесенные на объекты электроэнергетики);

ж) производить переключения и подключения в электрических сетях

(указанное требование не распространяется на работников, занятых

выполнением разрешенных в установленном порядке работ) ;

з) осуществлять использование земельных участков в качестве испытательных

полигонов, мест уничтожения вооружения и захоронения отходов,

возникающих в связи с использованием, производством, ремонтом или

уничтожением вооружений или боеприпасов.

А также в соответствии с п. 9 Правил в охранных зонах, установленных

для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт,

запрещается:

а) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горючесмазочных, материалов;

б) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые

точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин

и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим

скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном

порядке работ (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

4

в) использовать (запускать) любые летательные аппараты, в том числе

воздушных змеев, спортивные модели летательных аппаратов (в охранных

зонах воздушных линий электропередачи);

г) бросать якоря с судов и осуществлять их проход с отданными якорями,

цепями, лотами, волокушами и тралами (в охранных зонах подводных

кабельных линий электропередачи) ;

д) осуществлять проход судов с поднятыми стрелами кранов и других

механизмов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

е) осуществлять остановку транспортных средств на автомобильных дорогах

в местах пересечения с воздушными линиями электропередачи с проектным

номинальным классом напряжения 330 кВ и выше (исключительно в охранных

зонах воздушных линий электропередачи);

ж) устанавливать рекламные конструкции.

2. Информацию Филиала АО (СО ЕЭС> Кубанское РЩУ

В условиях отключенной ВЛ 500 кВ Кубанская - Тихорецк в текущих

режимно-балансовых условиях работы энергосистемы Республики Адыгея и

Краснодарского края при прогнозируемом максимальном суточном

потреблении до 5300 МВт и температуре наружного воздуха +30 ОС возникают

следующие риски нарушения допустимых параметров

электроэнергетического режима.

В исходной схеме без аварийных отключений для обеспечения

допустимой токовой нагрузки АТ-5 на ПС 500 кВ Тихорецк с учетом

разрешенной по величине и длительности перегрузочной способности

потребуется максимальная загрузка электрических станций энергосистемы

Республики Адыгея и Краснодарского края, пуск ГТУ-l на.Джубгинской ТЭС

и МГТЭС на ПС 220 кВ Кирилловская, а также в случае повышения

температуры наружного воздуха более +30 ОС пуск МГТЭС в Крымской

энергосистеме.

При аварийном отключении ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС

Центральная возникают следующие риски недопустимого изменения

параметров электроэнергетического режима:

- перегрузка свыше аварийно-допустимых значений

автотрансформаторов АТ-З, АТ-4 на ПС З30 кВ Армавир;

- перегрузка свыше аварийно-допустимых значениiаВЛ220 кВ Армавир

- Черемушки, ВЛ 220 кВ Армавир - Ветропарк, ВЛ 220 кВ Тихорецк - НовоЛабинская;

- превышение уставки срабатывания АПНУ (ОЭС - Кубань> в ЛАПНУ

на ПС 500 кВ Кубанская;

- превышение фактическим перетоком мощности в контролируемых

сечении <Юго-Восток) величин максимально-допустимых перетоков (далее -

превышение МШ).

!ля исключения вышеуказанных перегрузок свыше аварийно-допустимых значений линий электропередачи и автотрансформаторов на ПС

330 кВ Армавир действием устройств противоаварийной автоматики будет

выполнено отключение потребителей в объеме до 1100 МВт. После

срабатывания устройств противоаварийной автоматики потребуется ввод

5

графиков временного отключения потребления в Центральной и Юго-Западной части энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, а

также в Сочинском энергорайоне, на величину до 300 МВт для подмены

потребителей, ранее отключенных действием устройств противоаварийной

автоматики, в целях восстановления объема противоаварийного управления и

исключения превышения МДЛ в контролируемом сечении <Юго-Восток)).