

ЭРДЭС БАЯЛАГ, ЭРЧИМ ХӨЧНИЙ ЯАМ

НЭГДСЭН СҮЛЖЭЭНИЙ ДҮРЭМ

Улаанбаатар хот
2010 он

ЭРДЭС БАЯЛАГ, ЭРЧИМ ХӨЧНИЙ ЯАМ

ЭБЭХХөчний сайдын 2010 оны
127 дугаар тушаалаар батлав.

Хууль зүй, Дотоод хэргийн Яамны
2010 оны бүртгэлийн дугаар 3209.

НЭГДСЭН СҮЛЖЭЭНИЙ ДҮРЭМ

ЭХД-1- 13- 03- 2010

Шинэчлэн боловсруулсан хоёр дахь хэвлэл

Улаанбаатар хот
2010 он

Диспетчерийн зохицуулалтын нийл ажиллагааны цар хэрээ улам нэргэжин тэлж байгаатай холбоотойгоор 2003 онд батлагдан мөрдөгдөж байгаа Нэгдсэн Сүлжээний Дүрэмд нэрчлөлт оруулах зайлшгүй бодит шаардлага гарсныг харгалзан ЭХГ-аас 2009 оны 7 дугаар сарын 03-ны нэрийн 1/931 тоотойр нөггдсн нэрэг даалгаврын дагуу уг дүрэмд нэмэлт нэрчлөлт оруулан ЭХЭБЯ-аар батлуулан гаргаж байна.

Энэхүү шинэ дүрэм батлагдан гарснаар 2003 онд батлагдан мөрдөгдөж байсан Нэгдсэн Сүлжээний Дүрэм хүчингүй болно.

ГАРЧИГ.

Нэгдүгээр бүлэг:

Ерөнхий зүйл

- 1.1 Дүрмийн зорилго, хэрэглэх хууль, мөрдөх журам
- 1.2 Нэр томьёо, нэгдсэн тодорхойлолтууд
- 1.3 Тоног төхөөрөмжийг нэрлэх, схем хийх
- 1.4 Нэгдсэн сйлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүд
- 1.5 Төлөвлөлт, ашиглалтын үеийн хамгийн бага өртгийн зарчим

Хоёрдугаар бүлэг:

Чанар, чанарын баталгаа

- 2.1 Цахилгаан эрчим хүчний чанар
- 2.2 Чанарт тавигдах техникийн шаардлага
- 2.3 Цахилгаан эрчим хүчээр тасралтгүй хангах

Гуравдугаар бүлэг:

Системийн төлөвлөлтөнд Диспетчерийн үндэсний төвийн гүйцэтгэх үүрэг

- 3.1 Системийн үйл ажиллагааны сар, жил, урт хугацааны төлөвлөлт
- 3.2 Системийн бэлтгэл чадлын төлөвлөлт
- 3.3 Нэгдсэн сүлжээний цахилгаан эрчим хүчний тооцоо
- 3.4 Импорт, экспортын цахилгааны төлөвлөлт
- 3.5 Системийн төлөвлөлтөд бусад тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчдийн оролцох оролцоо
- 3.6 Системийн тогтвортой ажиллагааны хангалт

Дөрөвдүгээр бүлэг:

Нэгдсэн сүлжээний холболтын шаардлага

- 4.1 Шинэ объект, хэрэглэгчийг холбох

Тавдугаар бүлэг:

Хяналтын дэд бүтцийн систем

- 5.1 Диспетчерийн шуурхай холбоо, хяналт мэдээллийн нэгдмэл байдал
- 5.2 Диспетчерийн холбоо мэдээллийн нэгдмэл байдлыг хангахад ДҮТ-ийн гүйцэтгэх эрх, үүрэг
- 5.3 Диспетчерийн холбоо мэдээллийн нэгдмэл байдлыг хангахад бусад тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчдийн эрх, үүрэг
- 5.4 Нэгдсэн сүлжээний реле хамгаалалт, автоматикийн байгууламжид тавигдах шаардлага, реле хамгаалалтын тавилын тооцоо
- 5.5 Хэт хүчдэл, аянгаас хамгаалах

Зургадугаар бүлэг:

Системийн үйлчилгээ

- 6.1 Хүчдлийн төвшин, реактив чадлын тохируулга

Нэгдсэн сйлжээний дүрэм

- 6.2 Төвийн бүсийн нэгдсэн сүлжээ бүрэн хичдэлгүй болсон тохиолдолд ОХУ-аас хичдэл авч сэргээх
- 6.3 Төвийн бүсийн нэгдсэн сүлжээг дотоодын эх мсвэрээс сэргээх арга хэмжээний төлөвлөгөө
- 6.4 Баруун бүсийн нэгдсэн сүлжээ хичдэлгүй болсон тохиолдолд сэргээх ажиллагаа
- 6.5 Зүүн бүсийн нэгдсэн сүлжээ хичдэлгүй болсон тохиолдолд сэргээх ажиллагаа
- 6.6 Алтай-Улиастайн ЭХС хичдэлгүй болсон тохиолдолд сэргээх ажиллагаа
- 6.7 Хэрэглэгчдийг тасалж хязгаарлах график зохиох, хэрэгжүүлэх

Долдугаар бүлэг:

Шугамын алдагдлын тооцоо

- 7.1 Шугамын алдагдлын тооцоо

Наймдугаар бүлэг:

Үйл ажиллагааны өдөр тутмын төлөвлөлт, зохицуулалт

- 8.1 Нэгдсэн сүлжээний үйл ажиллагааны өдөр тутмын төлөвлөлт, зохицуулалт
- 8.2 Төлөвлөлтийн ерөнхий арга

Есдүгээр бүлэг:

Хил залгаа орнуудтай зэрэгцээ болон хамтран ажиллах зарчим

- 9.1 Төвийн бүсийн нэгдсэн сүлжээ ОХУ-тай зэрэгцээ ажиллах
- 9.2 Баруун бүсийн нэгдсэн сүлжээ ОХУ-тай зэрэгцээ ажиллах
- 9.3 БНХАУ-ын ЭХС-тэй хамтран ажиллах

Аравдугаар бүлэг:

Ашиглалтын үйл ажиллагаа

- 10.1 Шуурхай сэлгэн залгалтын үйлдэл хийх
- 10.2 Сэлгэн залгалт хийх зохион байгуулалт ба дараалал
- 10.3 Шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн үүрэг хариуцлага захирагдах дараалал
- 10.4 Сэлгэн залгалт хийх тухай шийдвэр
- 10.5 Тоноглолыг засварт гаргах
- 10.6 Төлөвлөгөөт засвар туршилт
- 10.7 Аваарийн засвар туршилт

Арван нэгдүгээр бүлэг:

Үйл ажиллагааны хяналт, тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчдийн үйл ажиллагаа

- 11.1 Төрийн захиргааны байгууллагын эрх, үүрэг
- 11.2 Диспетчерийн мндэсний төвийн эрх, үүрэг
- 11.3 Нэгдсэн сүлжээний бусад тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчдийн үйл ажиллагаа

Арван хоёрдугаар бүлэг:

Шуурхай ажиллагааны хэмжээний хоорондын эрх, үүрэг, харьцаа

- 12.1 ДТ-ийн шуурхай ажиллагааны хэмжээний эрх, үүрэг
- 12.2 Шуурхай ажиллагааны хэмжээний хоорондын харьцаа
- 12.3 Шуурхай ажиллагааны холбоогоор ДТ-ийн диспетчертэй харьцах харьцаа

12.4 Рапорт 10 х, мэдээлэл солилцох

Арван гурав дугаар бүлэг:

Эрчим хүчний технологийн зөрчлийг ангилан бүртгэх

- 13.1 Технологийн зөрчил, түүний ангилал
- 13.2 Зөрчил түүний үүссэн, гэнзгийрсэн шалтгааныг тодорхойлох
- 13.3 Зөрчлийг шалтгаанаар нь ангилах
- 13.4 Зөрчлийн тухай мэдээлэх журам
- 13.5 Зөрчлийг судлах журам
- 13.6 Зөрчлийн судалгааны материал, түүний бүрдүүлэлт
- 13.7 Бүртгэх тайлагнах журам

Арван дөрөв дүгээр бүлэг:

**Ашиглалтын үйл ажиллагааны доголдол,
аваарийн үеийн мэдээлэл, авах арга хэмжээ**

- 14.1 Зорилго, хамрах хүрээ
- 14.2 Аваарийн үеийн мэдээллийн онцгой журам
- 14.3 Аваарийн үеийн шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн үйл ажиллагаа
- 14.4 Дазтамжийн бууралтын үед авах арга хэмжээ
- 14.5 Нэгдсэн сүлжээнд асинхрон горим үүссэн үед авах арга хэмжээ
- 14.6 Нэгдсэн сүлжээ хуваагдах үед авах арга хэмжээ

Арван тав дугаар бүлэг:

Нэгдсэн сүлжээний дүрэмд өөрчлөлт оруулах тухай

- Хавсралт №1 Шуурхай ажиллагааны бичиг баримт хөтлөхөд зөвшөөрөгдөж буй товчилсон нэр
- Хавсралт №2 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн рапорт мэдээлэл солилцох схем
- Хавсралт №3 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн шуурхай ажиллагааны босоо тогтолцооны схем
- Хавсралт №4 Технологийн зөрчил бүртгэх журнал
- Хавсралт №5 Аваарийг судалсан акт
- Хавсралт №6 Нэгдүгээр /хоёрдугаар/ зэргийн саатлыг судалсан акт
- Хавсралт №7 Зөрчлийн мэдээ

Нэгдүгээр бүлэг:

Ерөнхий зүйл

1.1 Дүрмийн зорилго, хэрэглэх хүрээ, мөрдөх журам

- 1.1.1. Энэхүү дүрмийн зорилго нь Монгол улсын эрчим хүчний нэгдсэн сүлжээнүүдийн бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн технологийн үйл ажиллагааг нэгдмэл горим, нэгдсэн шуурхай удирдлагаар хангаж зохицуулахад оршино.
- 1.1.2. Энэ дүрэм нь Эрчим хүчний тухай хууль, зах зээлийн харилцааны болон Тусгай зөвшөөрөл эзэмшигч хоорондын аж ахуйн харилцааны дүрэм, бусад хууль тогтсомж, журам, заавар, эрхийн актуудтай хамт хэрэгжинэ.
- 1.1.3. Диспетчерийн үндэсний төв нь бусад ТЗЭ нартай зөвшилцсний үндсэн дээр энэ дүрмийг боловсруулж Эрчим хүчний төрийн захиргааны байгууллагаар хянуулан, төрийн захиргааны төв байгууллагаар батлуулж хэрэгжүүлнэ.
- 1.1.4. Дүрмийг дулаан, цахилгааны эрчим хүч үйлдвэрлэх, дамжуулах, түгээх, импортлох, экспортлох диспетчерийн зохицуулалт хийх, зохицуулалттай хангах, зохицуулалтгүй хангах, эрчим хүчний барилга байгууламж барих зэрэг ТЗЭ өмчийн хэлбэрээс үл хамааран заавал дагаж мөрдөх үүрэгтэй.
- 1.1.5. Нэгдсэн сүлжээнээс тусдаа ажиллаж буй ТЗЭ нь үйл ажиллагаандаа энэхүү дүрмийн холбогдох заалтуудыг мөрдөж ажиллана.
- 1.1.6. Диспетчерийн зохицуулалт хийгч ТЗЭ-ийн нэгдсэн сүлжээний дүрмийн хүрээнд гаргасан шийдвэрийг бусад ТЗЭ нар заавал биелүүлэх үүрэгтэй.
- 1.1.7. Нэгдсэн сүлжээний дүрэм, түүний заалтууд нь нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа ТЗЭ нарын техникийн үйл ажиллагааг унцуулан зохицуулахад тохирохосргүй нөхцөл байдал бий болсон тохиолдолд ТЗЭ нь ДҮТ-тэй зөвшилцөн түүнийг шинэчлэх буюу нэмэлт, өөрчлөлт хийх саналаа оруулж болно.
- 1.1.8. Нэгдсэн сүлжээний дүрэм, түүний заалтуудад нэмэлт, өөрчлөлт оруулсан, шинэчлэсэн нь төрийн захиргааны төв байгууллагаар батлуулсны дараа хүчин төгөлдөр болно.

1.2 Нэр томъёо, үндсэн тодорхойлолтууд

- 1.2.1 Аваарийн байдал.
Нэгдсэн сүлжээнд чадлын дутагдал өссөх, давтамж унах, нэгдсэн сүлжээ тусдаа гарах, хуваагдах, дулаан, цахилгааны үйлдвэрлэлт, дамжуулалт, тгээлтэд саатал өссөх, хэрэглэгчдийн дулаан, цахилгааныг хязгаарлах, таслах зэрэг нхцөл байдалд орохыг хэлнэ.
- 1.2.2 Аваарийн нхц чадал
Үйлдвэрийг хэсэгчлэн буюу бүрэн зогсооход шаардлагатай аваарийн ба харуулын гэрэлтүүлэг, салхилуур, ус хангамж, дулаацуулга, галын аюулаас

хамгаалах хэрэгсэл зэргийн ажиллагааг хэвийн байлгахад шаардагдах хамгийн бага чадал буюу эрчим хүчний хэмжээг хэлнэ.

1.2.3 Ачааллын график.

Цахилгаан, дулааны ачааллыг бодит хэрэглээний захиалгатай уялдуулан олон жилийн судалгааг үндэслэн хоног, 7 хоног, сар, жил зэрэг хугацаанаас хамааралтайгаар хэрэглээ, үйлдвэрлэлийг урьдчилан тооцоолж, төлөвлөсөн графикийг хэлнэ.

1.2.4 Ачааллын графикийн хазайлт.

Эх өмсвэр станцуудын ачаалал, импортын цахилгааны хэмжээг өргөсн горимоос илүү буюу дутуу барьж ажилласныг гүйцэтгэлээр тооцож, тохирсон хэмжээг хэлнэ.

1.2.5 Бэлтгэл тэнгэр төхөөрөмж

Шаардлага гарсан үед ажиллагаанд залгаж болох тэнгэр төхөөрөмжийг хэлнэ.

1.2.6 Горим ажиллагаа

Цахилгаан, дулааны бодит хэрэглээ, олон жилийн судалгааг үндэслэн эрчим хүчний дотоодын үйлдвэрлэл, импортын цахилгаан эрчим хүчний хэмжээг техникийн найдвартай ажиллагаа, хамгийн бага өртгийн шалгуур болон авч болох нөөц чадалд тулгуурлан горим схемийг цаг уурын нөхцөл, технологийн шаардлага, аваргийн нөхцөл байдал, системийн тогтворжилтыг тооцон оновчтой боловсруулан, их бага ачаалал, сар, улирал, жилийн чадал, энергийн баланс гарган, цахилгаан дулааны хэрэглээний хэтийн төлөв, алдагдлыг тодорхойлж горим ажиллагаанд өдөр тутам тасралтгүй хяналт тавьж ажиллахыг хэлнэ.

1.2.7 Диспетчерийн зохицуулалт

Диспетчерийн зохицуулалт гэдэг нь үйлдвэрлэх, дамжуулах, түгээх ТЗЭ нартай байгуулсан гэрээний нөхцөлд нийцүүлэн эрчим хүчний нэгдсэн сүлжээ, төвлөрсөн дулаан хангамжийн хүрээнд үйлдвэрлэлийг хэрэглээтэй тасралтгүй тэнцвэржүүлж ажиллахыг хэлнэ.

1.2.8 Диспетчерийн шуурхай холбоо

Эрчим хүчний диспетчерийн зохицуулалтын үйл ажиллагаанд зориулагдсан шуурхай ажиллагааны ажилтнууд өөр хоорондоо нэгэн зэрэг холбогдож харилцах боломж бүхий тусгай телефон холбоо, өгөгдлийн холбоо болон адилтгах бусад холбооны төрөл зүйлийг хэлнэ.

1.2.9 Дотоодын заавар, дүрэм

Цахилгаан, дулааны тоноглолын техник ашиглалт, аюулгүй ажиллагаа, галын аюулгүй байдал, тоног төхөөрөмжийн ашиглалттай холбоотой ДТ болон бусад ТЗЭ дотооддоо боловсруулж мөрдөх заавар, дүрмийг хэлнэ.

1.2.10 Захиалга

Тоноглолыг хэвийн ажиллагаа буюу бэлтгэлээс гаргахад үйлдэгддэг засварын ажлын товч утга, гаргах хугацаа, аваргийн журмаар ажилд залгах хугацаа зэргийг тодорхойлж техникийн дээд удирдлагаар батлуулсан мэдэгдэлийг хэлнэ.

1.2.11 Магистрал шугам

Хоёр буюу түүнээс дээш аймгийн төвийг хамран цахилгаан хангамжийн үйлчилгээ үзүүлж байгаа 110 кВ-оос дээш хүчдэлтэй цахилгаан дамжуулах сүлжээг хэлнэ.

1.2.12 Мухар шугам

Тэжээгдэж байгаа дэд станцын шинд нь тэжээлийн эх өмсвэр залгагдаагүй зөвхөн нэг талын тэжээлтэй шугамыг хэлнэ.

1.2.13 Мэдээлэл холбооны технологи

Диспетчерийн шуурхай холбоонд ашиглагдах харилцаа холбоо, телемеханик болон компьютерийн сүлжээний төрөл бүрийн хэрэглээний

- технологи, түүний дагуу боловсруулсан ашиглалт ба хэрэглээний дүрэм журам, зааврын нэгдлийг хэлнэ.
- 1.2.14 Нэгдсэн сйлжээ
Цахилгаан хангамжийн өйлчилгээ эзлж байгаа хоорондоо холбогдсон эх үүсвэр, дамжуулах, түүгээх сйлжээний нэгдэлийг хэлнэ.
- 1.2.15 Нэгдсэн сйлжээг бөрдөөлөгч хэсэг
Нэгдсэн сйлжээний бөрдөхөнд ажиллаж байгаа өйлдвэрлэгч, дамжуулагч, түүгээгч, диспетчерийн зохицуулалт хийх эрх бөхий ТЗЭ нарыг хэлнэ.
- 1.2.16 Салбарласан дэд станц
Салбар шугамаар тэжээгдэж байгаа нэг талын тэжээлтэй бэлтгэл тэжээлгүй дэд станцыг хэлнэ.
- 1.2.17 Салбар шугам
Транзит болон магистрал шугамын дундаас холболт хийгдсэн шугамыг хэлнэ.
- 1.2.18 Стандартын шаардлага
Цахилгаан, дулааны эрчим хүчний үндсэн үзүүлэлтүүдийг чанарын стандартаар тогтоосон хэм хэмжээнд байлгаж, ажиллагааны хэвийн нөхцлийг бүрдүүлэх шаардлагыг хэлнэ.
- 1.2.19 Сэлгэн залгалт
Цахилгаан, дулааны тоноглолыг ажилд залгах, бэлтгэл ба засварт зогсоох үйлдлийг тусгай хөтөлбөрийн дагуу гүйцэтгэхийг хэлнэ.
- 1.2.20 Технологийн зогсолтын хугацаа
Тухайн өйлдвэрийн өйлдвэрлэлийн шат дамжлага, технологийн процессийг хэвийн байдлаар зогсооход шаардагдах хамгийн бага хугацааг хэлнэ.
- 1.2.21 Технологийн зөрчил
Эрчим хүчний тоноглолын ашиглалтын явцад гарсан эвдрэл, тоноглол тэдгээрийн эд ангиудыг зогсооход хүргэсэн техникийн параметрийн хэлбэлзэл, хэрэглэгчдийг төлөвлөгөөт бус байдлаар бүрэн буюу хэсэгчлэн тасалсан үйлдлийг хэлнэ.
- 1.2.22 Технологийн шаардлага
Эх үүсвэр станц, дамжуулах, түгээх сүлжээнүүдийн горим ажиллагааг улирлын онцлогт уялдуулж тооцохыг хэлнэ.
- 1.2.23 Транзит шугам
Эх үүсвэрүүд болон дамжин өнгөрөх дэд станцуудыг хооронд нь холбосон урсгал нь хоёр тийшээ сэлгэх горимтой шугамыг хэлнэ.
- 1.2.24 Хязгаарлалтын график
Эх үүсвэрт чадлын дутагдал гарсан үед нэгдсэн сүлжээний хэвийн ажиллагааг хангах зорилгоор хязгаарлах шугамын нэр, чадал, хязгаарлах хугацаа зэргийг тодорхойлж баталсан графикийг хэлнэ.
- 1.2.25 Цахилгаанаар хангагч
Хэрэглэгчийг эрчим хүчээр зохицуулалттай буюу зохицуулалтгүй хангахаар ЭХЗГ-аас тусгай зөвшөөрөл авсан хуулийн этгээдийг хэлнэ.
- 1.2.26 Шуурхай ажиллагаа
Цахилгаан, дулааны өйлдвэрлэл, дамжуулалт, түүгээлтийн өйл ажиллагааг стандартын шаардлага, техникийн найдвартай ажиллагаа, хамгийн бага өртгийн шаардлагад нийцүүлэн хоногийн 24 цагийн турш шуурхай зохицуулж диспетчерийн нэгдсэн удирдлагаар хангаж ажиллахыг хэлнэ.
- 1.2.27 Шуурхай ажиллагааны схем
Цахилгаан холболтын таслах, залгах хэрэгсэл, газардуулгын хутга, хөчдөл, гөйдлийн трансформатор, цэнэг шавхагч болон реле хамгаалалт, автоматикийн төлөв байдлыг бөрөн тусгасан схемийг хэлнэ.

1.2.28 ДТ-ийн диспетчерийн удирдлагын тоноглол

Тухайн тоноглол болон түүний реле хамгаалалт, автоматикт хийх шийдлэл нь нэгдсэн сэлжээг бардүүлэгч хэсгэд дээр харилцан үрчлэлт зайлшгүй хийгдэх тоноглол нь ДТ-ийн диспетчерийн удирдлагын тоноглол байна.

1.2.29 ДТ-ийн диспетчерийн мэдлийн тоноглол

Тухайн тоноглол болон түүний реле хамгаалалт, автоматикийн ажиллагааны горим нь эх өгсвэр станцуудын тухайн өөрийн авч байгаа чадал буюу бэлтгэл чадлын хэмжээнд нөлөөлөх эсвэл нэгдсэн сэлжээний горим ажиллагааг зогсоохор байвал уг тоноглолыг ДТ-ийн диспетчерийн мэдэлд авна.

1.3 Тоног, төхөөрөмжийг нэрлэх, схем хийх

1.3.1 Цахилгааны дэд станцуудыг нэрлэх

1.3.1.1 35 кВ ба түүнээс дээш хүчдэлтэй дэд станцуудын нэрийг ТЗӨ нь ДҮТ-тэй тохиролцсоны үндсэн дээр өгнө.

1.3.1.2 Дэд станцыг тухайн газар зүйн байрлал, хэрэглэгчдийн онцлогоос хамааруулан нэрлэж болох боловч доорхи зүйлүүдийг хориглоно.

а. Нэг эрчим хүчний системийн дэд станцууд хоорондоо ижил нэртэй байх

б. Нэр нь урт сунжирсан байх

в. Улсыг батлан хамгаалах болон цэрэг иргэний хамгаалалтын зориулалттай хэрэглэгчдийг тэжээдэг дэд станцын гаргалгууд нь шууд хэрэглэгчийн нэрээр нэрлэгдсэн байх

г. Гадаад нэрээр нэрлэхгүй байх

1.3.1.3 Дэд станцын нэрийг бичихдээ эхлээд хүчдлийн түвшин, дараа нь дэд станцын нэр гэсэн дарааллаар бичнэ. Жишээ нь: 110/35/10 кВ-ын "Туул" дэд станц г.м.

1.3.1.4 Шуурхай ажиллагааны журналд тухайн дэд станцын хүчдлийн түвшинг заахгүйгээр зөвхөн нэрийг бичиж болно. Жишээ нь Туул д/ст г.м.

1.3.2 Цахилгаан дамжуулах шугамд /ЦДШ/ шуурхай ажиллагааны нэр өгөх

1.3.2.1 Нэгдсэн сэлжээнд ажиллаж байгаа, шинээр ашиглалтанд өгөхөөр болон баригдахаар төлөвлөгдөж байгаа 35-220 кВ-ын хүчдэлтэй цахилгаан дамжуулах бүх шугам, дэд станцуудыг тэжээдэг салбар шугамуудад өгч байгаа шуурхай ажиллагааны нэрийг ДҮТ-тэй зөвшилцөн өгнө

1.3.2.2 35 кВ ба түүнээс дээш хүчдлийн магистрал шугамыг нэрлэхдээ уг шугам нь замын дэд станцуудад секц холбогч таслуураар хуваагдаж байвал шугамын хуваагдаж байгаа хэсэг бүрийн хоёр захын станц, дэд станцын нэрээр нэрлэнэ. Жишээ нь 110 кВ-ын Эрдэнэт-Булганы шугам

1.3.2.3 Тухайн дэд станцаас гарч байгаа шугамыг нэрлэхдээ шугамын төгсгөл дэх дэд станцын нэрээр нэрлэнэ. Жишээ нь: Дээр дурдсан шугамыг Булган дэд станцын хүмүүс 110 кВ-ын Эрдэнэтийн шугам гэж нэрлэнэ.

1.3.2.4 Салаа шугам, дэд станцын салаалж байгаа тоноглолуудыг Салаалсан 110 кВ-ын тосон таслуур, /ТТ/ Салаалсан 110 кВ-ын Шугамын салгуур /ШуС/ гэх мэт нэрлэнэ. Жишээ нь: Бор-ндор дэд станцыг 110 кВ-ын Салаа дэд станц гэж нэрлэнэ.

1.3.2.5 Хоёр хэлхээт транзит шугамыг нэрлэхдээ 1.3.2.2-1.3.2.4-д заасан журмыг баримтлан шугамын нэрийн дараа эхний шугаманд А, хоёрдох шугаманд Б гэсэн дагавар залгана. А-шугам нь хэвийн ажиллагааны өөд тухайн станц, дэд станцын I систем шинд, Б шугам нь II систем шинд холбогдсон байна. Жишээ нь 110 кВ-ын Булган-А, Булган-Б шугам г.м.

- 1.3.2.6 Нэг талын тэжээлтэй ЦДШ-уудыг нэрлэхдээ тэжээж байгаа дэд станц ба хамгийн тгсглийн дэд станцуудын нэрээр нэрлэнэ. Тгсглийн дэд станцаас цааш шинээр шугам ргэлжлэн баригдах бол хэрхэн нэрлэх тухай шийдвэрийг ДТ гаргана.
- 1.3.2.7 110 кВ-ын транзит шугам болон 220 кВ-ын ЦДШ-ын шуурхай ажиллагааны нэрийг тоогоор гн. 110 кВ-ын хчдэлтэй шугамын дугаар нэгээр, 220 кВ-ын шугамын дугаар хоёроор эхэлнэ. Хоёр хэлхээт шугамын згн гар талын хэлхээнд тэгш бус дугаар, баруун гар талын хэлхээнд тэгш бус дугаарын дараагийн тэгш дугаарыг гн. Ийм шугамаас салбарлан тэжээгдэж байгаа дэд станц нь нэгэн адил дугаарлагдана.
- 1.3.2.8 Ямарч хүчдлийн ЦДШ-уудыг бичихэд дараахи журмыг баримтлана.
- Хүчдлийн түвшин
 - Шугамын нэр
 - Ямар маягийн болох / агаарын болон кабель шугамыг ялгах үед /

1.3.3 Таслах-залгах аппаратуудыг нэрлэх, хаяг хийх

- 1.3.3.1 Таслах, залгах аппаратуудыг нэрлэх, тсвчлон бичих нэгдсэн журмыг хавсралт №1-д үзүүлэв. Энэ нэр томъёог дүрэм, заавар боловсруулах, шуурхай ажиллагааны схем хийх, сэлгэн залгалтын программ зохиох зэрэгт ашиглана.
- 1.3.3.2 ЦДШ, таслах, залгах аппаратуудыг нэрлэхдээ тухайн нэрлэх гэж байгаа тоноглолын нэрийн өмнө шаардлагатай бол хүчдлийн түвшинг бичнэ. Жишээ нь Авто трансформатор №1-ийн 220 кВ талын ТТ / ЭТ/ гэх мэт. Харин газардуулгын хутгын /ГХ/ нэрийн өмнө хүчдлийн түвшинг бичих шаардлагагүй. Газардуулгын хутгыг дээрхи маягаар нэрлэнэ. ДЦС-4-ийн 4Т трансформаторын 220 кВ-ын таслуур тапын ГХ
- 1.3.3.3 Хуваарилах байгууламжийн бүх цахилгаан тоноглол дээр хаяг байх ёстой. Таслах, залгах аппаратууд, трансформатор дээрхи хаягт бичих үг нь 2-3 мөрөнд багтах ёстой. Эхний мөрөнд холболтын нэр дараагийн мөрөнд ямар хүчдэлтэй, ямар тоноглол болохыг харин газардуулгын хутгын нэрийг 3 мөрөнд багтааж бичнэ. Тоноглолын хаягийг өндөр нь 30 см, өргөн нь 25 см бүхий мөр дээр 7 см өндөртэй дармаг үсгээр бичнэ. Газардуулгын хутгын хаягийн дэвсгэр нь УЛААН ЯГААН бусад хаягийн дэвсгэр нь ЦАГААН ЦЭНХЭР, үсгүүд нь ХАР өнгөөр тус тус бичигдэнэ.
- 1.3.3.4 Хаягийг тоноглол дээр харагдахуйц газар буюу салгуурын дамжлагын дэргэд бат бөх бэхлэнэ.

1.3.4 ЭХ үүсвэр станц, цахилгаан, дулааны сүлжээ, дэд станцын шуурхай ажиллагааны схем

- 1.3.4.1 Нэгдсэн сүлжээний бүх хэсгүүдийн ажлын байранд шуурхай ажиллагааны схем заавал байх ёстой бөгөөд зурагдсан таслах, залгах аппаратуудын тасархай буюу залгаатай байдал нь ТЗЭ-ийн техникийн дээд удирдлагын баталсан хэвийн ажиллагааны горим, схемтэй тохирч байх ёстой.
- 1.3.4.2 Таслах, залгах аппаратуудыг залгаснаар хчдэлтэй болох буюу ажилд залгагдах боломж бхий шинэ тоноглолуудыг угсрах ажил дууссан эсэхийг харгалзахгйгээр шуурхай ажиллагааны схемд зурна.
- 1.3.4.3 Ээлжийн хмсс нь ээлж солилцох едээ ажиллагааны хоногийн схемээ хлээлцэх ёстой бгд уг схемд таслах, залгах аппаратуудын тухайн ейин тл в байдал нь нэн з в тусгагдсан байвал зохино.
- 1.3.4.4 Таслах, залгах аппаратууд ба реле хамгаалалт автоматикийн таслагдсан тх рмждийн жинхэнэ байрлалыг шуурхай ажиллагааны схемд тэмдэглэхдээ тухайн аппаратын зэргэлдээ таних тэмдэг зурах замаар

- гүйцэтгэнэ. Таних тэмдгийг харандаа, черниль, бал буюу улаан будгаар тавьж болно.
- 1.3.4.5 Тоноглолоос зөврийн газардуулгыг авсан болон реле хамгаалалт, автоматикийн тухалмжийг ажилд залгасныг шуурхай ажиллагааны схемд тэмдэглэхдээ хуангийн харандаа, черниль буюу будгаар тавина.
- 1.3.4.6 Таслах, залгах аппаратуудын болон реле хамгаалалт автоматикийн тухалмжийн байрлалыг шуурхай ажиллагааны схемд тэмдэглэн шуурхай ажиллагааны журналд дэлгэрэнгүй бичиж тэмдэглээд ээлж хуалээлцэхдээ тодорхой дурдаж анхааруулсан байна.
- 1.3.4.7 Андуурч тавигдсан тэмдгийг засах арилгахыг хориглоно. Хэрэв таних тэмдэг андуурч тавигдвал түүнийг хөх будгийн харандаагаар дугуйлж зураад дэргэд нь зөв таних тэмдгээ тавьж, тавьсан хүн гарын үсгээ зурна.
- 1.3.4.8 Шуурхай ажиллагааны схемийг жил бүр хянаж техникийн дээд удирдлагаар батлуулан баталгаажуулсан схемийг ашиглана.
- 1.3.4.9 Шуурхай ажиллагааны схем нь дугаарлагдаж нэг хувь нь архивт заавал хадгалагдах ёстой.
- 1.3.4.10 Хэрэв аль нэг тоноглол нь ДҮТ-ийн диспетчерийн шууд удирдлага, мэдэлд ордог бол шуурхай ажиллагааны схемийг ДҮТ-ийн ерөнхий диспетчерээр батлуулна.
- 1.3.4.11 Ажиллаж байгаа болон шинээр ашиглалтанд орж байгаа ямарч станц, дэд станцыг шуурхай ажиллагааны схем, байвал зохих дүрэм, зааврыг бүрдүүлэлгүйгээр ажиллуулах, сэлгэн залгалт хийхийг хатуу хориглоно. Шуурхай ажиллагааны схем, байвал зохих дүрэм, зааврыг ТЗЭ-ийн техникийн дээд удирдлага батласан байна.
- 1.3.4.12 Шуурхай ажиллагааны схемд байгаа тоноглолын нэр нь тоноглол дээрхи хаягтай яг тохирч байх ёстой.
- 1.3.4.13 Схем боловсруулах явцад ямар нэг эргэлзээтэй асуудал гарвал ДҮТ-тэй зөвшилцөн шийдвэрлэнэ.
- 1.3.4.14 Зохио ёсоор батлагдсан шуурхай ажиллагааны схемийг жилийн турш хүрэлцэхүйц хэмжээнд олшруулж ажлын байранд тавих үүргийг ТЗЭ-ийн техникийн дээд удирдлага хүлээнэ.
- 1.3.4.15 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн шуурхай ажиллагааны схемд орсон өөрчлөлт бүрийг ДҮТ-д мэдэгдэж харилцан өөрчлөлт оруулж байх үүргийг тэдгээрийн удирдлага хүлээнэ.
- 1.3.4.16 Шуурхай ажиллагааны схем, заавар, хоногийн мэдээний үзүүлэлтийг жил бүрийн 12 дугаар сарын 25-ны дотор багтаан дахин хянаж, шаардлагатай бол шинээр боловсруулан загварыг хүргүүлж байвал зохино.

1.4 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүд

1.4.1 Нэгдсэн сүлжээний диспетчерийн удирдлага

Төв, Зүүн, Баруун, Алтай Улиастайн бүсийн нэгдсэн сүлжээнүүдийн бүрдүүлэгч хэсгийн цахилгаан, дулаан үйлдвэрлэх, дамжуулах, түгээх үйл ажиллагааг шуурхай зохицуулж, шийдвэрлэлийг хэрэглээтэй тэнцвэржүүлэх эрх, үүргийг Диспетчерийн ндэсний тв в ХХК (ДТ) гүйцэтгэнэ.

1.4.2 Тв вийн бс сийн нэгдсэн сүлжээ

- 1.4.2.1 Тв вийн бс сийн нэгдсэн сүлжээ нь Улаанбаатар хот, Тв в, Дархан-Уул, Орхон, Сэлэнгэ, Булган, Хувсгал, Архангай, Иврхангай, Баянхонгор, Дундговь, Дорноговь, ГовьСүмбэр аймгуудыг хамарсан тв вийн бс нутагт цахилгаан, дулааны эрчим хүч шийдвэрлэх, дамжуулах, түгээх шйл ажиллагаа явуулна.

1.4.2.2 Тй вийн бй сийн нэгдсэн сйлжээний бйрдй лэгч хэсгй д

Бйрэлдэхйй н хэсгйй дийн товчилсон нэр	Бйрэлдэхйй н хэсгйй дийн бй тэн нэр
ДЦС-2 Тй ХК	Дулааны хоёрдугаар цахилгаан станц тй рийн ймчит хувьцаат компани
ДЦС-3 Тй ХК	Дулааны гуравдугаар цахилгаан станц тй рийн ймчит хувьцаат компани
ДЦС-4 Тй ХК	Дулааны дй рй вдй гээр цахилгаан станц тй рийн ймчит хувьцаат компани
Дарханы ДЦС ТӨХК	Дарханы дулааны цахилгаан станц төрийн ймчит хувьцаат
Эрдэнэтийн ДЦС ТӨХК	Эрдэнэтийн дулааны цахилгаан станц төрийн ймчит хувьцаат компани
ТБЦДС ТӨХК	Төвийн бүсийн цахилгаан дамжуулах сүлжээ төрийн ймчит хувьцаат компани
УБДС ТӨХК	Улаанбаатарын дулааны сүлжээ төрийн ймчит хувьцаат компани
ДДС ТӨХК	Дарханы дулааны сүлжээ төрийн ймчит хувьцаат компани
УБЦТС ТӨХК	Улаанбаатарын цахилгаан түгээх сүлжээ төрийн ймчит хувьцаат компани
ДСЦТС ТӨХК	Дархан Сэлэнгийн цахилгаан түгээх сүлжээ төрийн ймчит хувьцаат компани
ЭБЦТС ТӨХК	Эрдэнэт Булганы цахилгаан түгээх сүлжээ төрийн ймчит хувьцаат компани
БЗӨБЦТС ТӨХК	Багануур зүүн өмнөд бүсийн цахилгаан түгээх сүлжээ төрийн ймчит хувьцаат компани
Багануурын ДС ТӨХК	Багануурын дулааны станц төрийн ймчит хувьцаат компани

1.4.3 Баруун бүсийн нэгдсэн сүлжээ

1.4.3.1 Баруун бүсийн нэгдсэн сүлжээ нь Увс, Баян-Өлгий, Ховд аймгуудыг хамарсан баруун бүс нутагт цахилгаан дулааны эрчим хүч үйлдвэрлэх, дамжуулах түгээх үйл ажиллагаа явуулна.

1.4.3.2 Баруун бүсийн нэгдсэн сүлжээний бүрдүүлэгч хэсгүүд

Бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн товчилсон нэр	Бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн бүтэн нэр
ББЭХС ХК	Баруун бүсийн эрчим хүчний систем төрийн ймчит хувьцаат компани
Баян-й лгий ЦШСГ ОНй й Г	Баян-й лгийн цахилгаан шугам сйлжээний газар орон нутгийн ймчит йлдвэрийн газар
Увс-ЦТС ХХК	Увс цахилгаан тй гээх сйлжээ хязгаарлагдмал хариуцлагатай компани
Ховд-ЦТС ХХК	Ховд цахилгаан тй гээх сйлжээ хязгаарлагдмал хариуцлагатай компани
Дй ргй ний УЦС ХХК	Дй ргй ний усан цахилгаан станц хязгаарлагдмал хариуцлагатай компани

1.4.4 Зүүн бүсийн нэгдсэн сүлжээ

1.4.4.1 Зүүн бүсийн нэгдсэн сүлжээ нь Дорнод, Сүхбаатар, Хэнтий аймгуудыг хамарсан зүүн бүс нутагт цахилгаан дулааны эрчим хүч үйлдвэрлэх, дамжуулах түгээх үйл ажиллагаа явуулна.

1.4.4.2 Зүүн бүсийн нэгдсэн сүлжээний бүрдүүлэгч хэсгүүд

Бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн товчилсон нэр	Бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн бүтэн нэр
ДБЭХС ТӨ ХК	Дорнод бүсийн эрчим хүчний систем-төрийн өмчит хувьцаат компани
ДБЭХС-ийн Сүхбаатар салбар	Дорнодын бүсийн эрчим хүчний системийн Сүхбаатар аймаг дахь салбар

1.4.5 Алтай-Улиастайн бүсийн нэгдсэн сүлжээ

1.4.5.1 Алтай-Улиастайн бүсийн нэгдсэн сүлжээ нь Говь-Алтай, Завхан аймгуудыг хамарсан Алтай-Улиастайн бүс нутагт цахилгаан дулааны эрчим хүч үйлдвэрлэх, дамжуулах, түгээх үйл ажиллагаа явуулна.

1.4.5.2 Алтай-Улиастайн бүсийн нэгдсэн сүлжээний бүрдүүлэгч хэсгүүд

Бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн товчилсон нэр	Бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн бүтэн нэр
АУЭХС ХК	Алтай-Улиастайн эрчим хүчний систем төрийн өмчит хувьцаат компани
Улиастай-Эрчим хүч ХХК	Улиастай-Эрчим хүч хязгаарлагдмал хариуцлагатай компани
Есөнбулаг-Эрчим хүч ХХК	Есөнбулаг-Эрчим хүч хязгаарлагдмал хариуцлагатай компани
Тайширын-Гуулин УЦС ХХК	Тайшир-Гуулин Усан цахилгаан станц хязгаарлагдмал хариуцлагатай компани
Тосонцэнгэлийн УЦС ХХК	Тосонцэнгэлийн Усан цахилгаан станц хязгаарлагдмал хариуцлагатай компани
Галуутай-Хүнгүйн УЦС ХХК	Галуутай-Хүнгүйн Усан цахилгаан станц хязгаарлагдмал хариуцлагатай компани
Богдын гол УЦС ХХК	Богдын голын Усан цахилгаан станц хязгаарлагдмал хариуцлагатай компани

1.5 Төлөвлөлт, ашиглалтын үеийн хамгийн бага өртгийн зарчим

1.5.1 ДҮТ нь нэгдсэн сүлжээний хэмжээнд хамгийн хямд өөрийн өртгөөр үйлдвэрлэл явуулж хэрэглэгчдийг хямд үнэтэй эрчим хүчээр хангах зарчмаар төлөвлөлтийг хийж ЭХЗГ-аар батлуулан өдөр тутмын үйл ажиллагааг уг төлөвлөлтийн дагуу удирдан явуулна.

1.5.2 Сүлжээний алдагдал, нэгдсэн сүлжээний тогтворжилтыг харгалзан хоногийн ачааллын оргил цагуудад болон хэрэглээний өсөлтөд мөн аль нэг үйлдвэрлэгч доголдсон өдөрт хамгийн багатай станцыг төрүүлж бүрэн ачаалал авахуулах ба шүүний бага ачааллын өдөр болон хэрэглээний бууралтад өртөг хамгийн өндөртэй станцаас эхлэн ачаалал хасах зарчмаар горим ажиллагааг зохицуулна.

Хоёрдугаар бөмбөг Чанар, чанарын баталгаа

2.1 Цахилгаан эрчим хүчний чанар

- 2.1.1 Диспетчерийн зохицуулалт хийгч болон нэгдсэн сүлжээний бусад ТЗЭ нар нь цахилгаан хангалтын чанарын гол үзүүлэлтүүдэд хяналт тавьж халбогдох арга хэмжээг цаг тухай бүрд нь авч ажиллах үүрэгтэй.
- 2.1.2 Цахилгаан хангалтын чанарын гол үзүүлэлтүүдэд:
- давтамж
 - хүчдэл
 - цахилгаанаар тасралтгүй хангах зэргийг хамруулна.

2.2 Чанарт тавигдах техникийн шаардлага

2.2.1 Давтамжийн чанар

- 2.2.1.1 Нэгдсэн сүлжээний давтамжийн хазайлт нь техник ашиглалтын дүрмийн дагуу 10 минутын туршид 50 ± 0.2 Гц-ийн хэлбэлзэлтэй тасралтгүй баригдах ёстой. Давтамжийг 50 ± 0.4 Гц-ийн хэлбэлзэлтэй түр хугацаагаар ажиллуулахыг зөвшөөрнө.
- 2.2.1.2 Давтамжийн хэлбэлзлийн далайц ± 0.2 Гц-ээс хэтрэхгүй байх ёстой.
- 2.2.1.3 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж буй бүх эх үүсвэр станцууд нь сард нэгээс доошгүй удаа өөрийн станцын давтамжийн хэмжүүрийг ДҮТ-ийн диспетчерийн давтамжийн хэмжүүрийн заалттай тулган шалгаж байна.
- 2.2.1.4 Нэгдсэн сүлжээ нь тусдаа гарч ажиллах үед давтамж тохируулах станцыг ДҮТ-ийн диспетчер сонгож шийдвэрлэнэ. Давтамж тохируулах станц нь давтамжийг зөвшөөрөгдөх хэмжээнд тохируулан хэвийн барьж ажиллах үүргийг хүлээнэ.

2.2.2 Хүчдлийн чанар

- 2.2.2.1 Нэгдсэн сүлжээний хяналтын цэгүүдэд баригдах хүчдлийн хэмжээг жилд 2-аас цөөнгүй удаа өвлийн их ачааллын болон зуны бага ачааллын үед тооцоолон боловсруулж, түүний дагуу барих ёстой бөгөөд хүчдлийн доод ба дээд түвшинг боловсруулвал зохино.
- 2.2.2.2 ДҮТ-ийн диспетчерээс нэгдсэн сүлжээний хүчдлийн түвшинд хяналт тавих үндсэн гол цэгүүдийн жагсаалт болон тэдгээрийн хүчдлийн хэмжээг ДҮТ-ийн ерөнхий диспетчер батлах ба хяналтын бусад цэгүүдийн жагсаалтыг ТЗЭ-ийн техникийн дээд удирдлага тогтоосон баталж, ТЗЭ-ийн диспетчерээс хүчдлийн тохируулгад хяналт тавьж хэвийн түвшинг барих үүрэгтэй.
- 2.2.2.3 MNS (IEC) 38:2001 стандартын дагуу 1000 В-с дээш хүчдлийн норматив:

Хүчдлийн хэвийн түвшин /кВ/	Ажлын хүчдлийн зөвшөөрөгдөх хамгийн их дээд хязгаар /кВ/
6	7,2
10	12
15	17,5
20 буюу 22	24 буюу 25
35	40,5

Нэгдсэн сүлжээний дүрэм

110	123 буюу 126
220	245 буюу 252

2.2.2.4 Хяналтын цэгүүдэд хүчдэл дараах тогтоогдсон зөвшөөрөгдөх хэмжээнээс хэлбэлзэх өд хариуцах диспетчерүүд хүчдлийг өргөсн твшинд оруулах бөх талын арга хэмжээ авах үүрэгтэй.

Хүчдлийн доод твшин/кВ/	Хүчдлийн дунд твшин/кВ/	Хүчдлийн дээд твшин/кВ/
5,8	6,3	6,6
9,5	10,5	11
33,3	37	38,5
104,5	115	123*
209	230	245*

Тайлбар: *Олон улсын цахилгаан техникийн комиссоос хүчдлийн энэ хэмжээг барихыг зөвлөмж болгосон байдаг.

2.2.2.5 Хүчдлийн доод түвшинг шөнийн цагуудад, дунд түвшинг баяр ёслол, амралтын өдрүүд, өдрийн цагуудад, дээд түвшинг өглөө ба оройн их ачааллын цагуудад тус тус барина.

2.2.2.6 Нэгдсэн сүлжээнд хүчдэл тохируулах үндсэн аргууд нь:

1. трансформатор, автотрансформаторын ачааллын дор хүчдэл тохируулах төхөөрөмжийн байрлалыг өөрчлөх,
2. генераторуудын реактив чадлыг тохируулах,
3. шунтлэгч реакторыг залгах, таслах,
4. ачааллын дор хүчдэл тохируулах төхөөрөмжгүй трансформаторын анцафын байрлалыг улирлаар өөрчлөх,
5. холболтын схемийг өөрчлөх
6. зэрэгцээ ажиллаж буй системд хүчдэл өөрчлүүлэх зэрэг дарааллаар тохируулна.

2.2.2.7 Диспетчерийн хяналтанд байх хүчдлийн хяналтын цэгүүд:

1. Төзийн бүсийн нэгдсэн сүлжээний хүрээнд:
 - А. ДЦС-3-ын 35/110 кВ-ын шин
 - Б. ДЦС 4-ийн 110/220 кВ-ын шин
 - В. ДДЦС-ын 110 кВ-ын шин
 - Г. Дархан, Эрдэнэт, Багануур, Улаанбаатар дэд станцуудын 110/220 кВ-ын шин
 - Д. Туул дэд станцын 110 кВ-ын шин
 - Ж. Дорнод-2 дэд станцын 110 кВ-ын шин

2. Баруун бүсийн эрчим хүчний системд:

- А. 110/35/10 кВ-ын Улаангом дэд станц,
- Б. 110/35/10 кВ-ын Өмнөговь дэд станц,
- В. 110/35/10 кВ-ын Малчин дэд станц,
- Г. 110/35/6 кВ-ын Мянгад дэд станц,
- Д. 110/35/10 кВ-ын Баян-Өлгий дэд станц,
- Ж. 110/35/10 кВ-ын Манхан дэд станц,

3. Дорги ний УЦС болон дээрх дэд станцуудын 110 кВ-ын хүчдлийн түвшинг,

Е. Улаангом дэд станц болон Дорги ний УЦС дээр нндр, дунд, нам талын хүчдлийн түвшинг давхар хянаж байх шаардлагатай.

3. Зүүн бүсийн эрчим хүчний системд:

- А. Чойбалсаны ДЦС 110 кВ тал,
- Б. 110/35/6 кВ-ын Чойбалсан дэд станц,
- В. 110/35/10 кВ-ын Баруун-Урт дэд станц,
- Г. 110/6 кВ-ын Төмөртэй дэд станц,
- Д. 110/35/6 кВ-ын Ндэрхаан дэд станц,
- Ж. 110/35/10 кВ-ын Эмээлт дэд станц,
- З. 110/35/10 кВ-ын Улааны срд дэд станц.

Эдгээр дэд станцуудын 110 кВ талын хүчдлийн түвшинг, Чойбалсан дэд станц болон ДЦС, Баруун-Урт, Өндөрхаан дэд станцын өндөр, дунд, нам талын хүчдлийн түвшинг давхар хянаж байх шаардлагатай.

4. Алтай-Улиастайн ОХС-ийн хувьд:

- А. Тайширын УЦС-ын 110/35/6 кВ-ын шин,
- Б. 110/35/6 кВ-ын Улиастай дэд станц,
- В. 110/35/10 кВ-ын Тэлмэн дэд станц,
- Г. Могойн голын ДЦС-ын 110/35/6 кВ-ын шины хүчдлийг тус тус хянана.

2.2.2.8 Цахилгаан түгээх ТЗЭ нь хүчдлийн синусоид нь гажилт үүсээгүй, MNS 1778:2007, MNS (IEC) 38:2001 стандартуудад нийцсэн хүчдлийн хэлбэлзлэлтэй эрчим хүчээр хэрэглэгчдийг хангах үүргийг хүлээнэ.

2.2.2.9 Цахилгааны хангагч ба хэрэглэгч байгууллагууд нь цахилгаан хангамжийн чанарын үзүүлэлтийг баримтлан хоорондоо гэрээ байгуулж мөрдөж ажиглана.

2.2.2.10 Цахилгааны чанарын үзүүлэлтийн тоон утга бодит байдал дээр гэрээнд тусгагдсан хэмжээнээс зөрж байвал талууд хамтран акт тусгасж холбогдох арга хэмжээг авна.

2.2.2.11 Дамжуулах болон түгээх сүлжээний ажиллагаа хэвийн байх нөхцөлд хэрэглэгчийг тэжээж байгаа цэг дэх хүчдэл хэвийн утгаасаа $\pm 10\%$ -с илүүгүй хэмжээнд тохируулагдаж байвал зохино.

2.3 Цахилгаан эрчим хүчээр тасралтгүй хангах

2.3.1 Цахилгаан хангамжийн төлөвлөгөөт тасралтын талаар хангагч нь хэрэглэгчид 5-аас доошгүй хоногийн өмнө урьдчилан мэдэгдэх үүрэгтэй.

2.3.2 Цахилгаанаар хангагч нь хэрэглэгчийн цахилгаан хангамжийг дараах тохиолдлуудад зөрчлийг арилгах хүртэл хугацаагаар түдгэлзүүлэх улмаар гэрээг цуцлах хүртэл арга хэмжээ авах эрхтэй. Үүнд:

2.3.3.1 байалийн гамшиг, гэнэтийн буюу давагдашгүй хүчин зүйлийн шинжтэй нөхцөл байдал үүссэн, түлшний хомсдол бий болсон, эрчим хүчний хангамжид осол, саатал гарсан, хүний амь нас, эд хөрөнгөд аюул учрах, гал тиймэр гарах нөхцөл үүссэн нөхцөл.

2.3.3.2 эрчим хүч хэрэглэсний төлбөр хугацаанд нь төлбөрийн тохиолдолд

2.3.3.3 эрчим хүчний тоолуур, хэмжүүр, тэдгээрийн эд анги, битүүмжлэл, байрлал, холболтыг дур мэдэн өөрчилсн буюу хэвийн ажиллагааг алдагдуулсан

2.3.3.4 тоолуургүй тохиолдолд гэрээнд тусгагдаагүй хэлбэрээр эрчим хүч хэрэглэсэн

2.3.3.5 хангагчийн зөвшөөрөлгүйгээр өөрийн хэрэглээний хэрэгсэлээс өөр хэрэглэгчийг эрчим хүчээр хангасан

- 2.3.3.6 хэрэглэгч өөрийн байранд нэвтрэн эзлэг хийх боломжийг хангагчийн эрх бэхий ажилтанд олгоогүй
- 2.3.3.7 хэрэглэгчийн эрчим хүчний тоног төхөөрөмж, шугам сүлжээ нь ашиглалт, аюулгүй ажиллагааны шаардлага хангахгүй болсон
- 2.3.3.8 эрчим хүч хэрэглэх техникийн нөхцөлийг зөрчсөн
- 2.3.3.9 гэрээгээр тогтоосон цахилгаан чадлын хэрэглээг хэтрүүлсэн
- 2.3.4 Цахилгаан тасалсан шалтгаан арилсан даруй хэрэглэгчийн эрчим хүчний хангамжийг эрчим хүчээр хангагч нь хурдан сэргээнэ.
- 2.3.5 Цахилгаанаар хангагч гэрээний өөргөө зохих ёсоор биелүүлээгүйгээс эрчим хүч дутуу нийлүүлсэн, гэрээнд заасан тоо хэмжээ, чанарын зүүлэлт бүхий эрчим хүчээр хангаагүй тохиолдолд хэрэглэгч нь эрчим хүчний төлбөрийг бүрэн буюу зарим хэсгийг төлөхөөс татгалзах, хохирлоо нөхөн төлүүлэхээр нэхэмжлэх эрхтэй.

Гуравдугаар бүлэг:
Системийн төлөвлөлтөнд ДҮТ-ийн гүйцэтгэх үүрэг

3.1 Системийн үйл ажиллагааны сар, жил, урт хугацааны төлөвлөлт

- 3.1.1 Нэгдсэн сүлжээний хэрэглээ, үйлдвэрлэлтийн сар, жил, урт хугацааны төлөвлөлтийг хийхдээ олон жилийн судалгаа, хэрэглээний өсөлтийн таамаглал, нэгдсэн сүлжээний хүрээнд хэрэгжүүлж буй зах зээлийн төрөл, загвараас хамаарах өөрчлөлт, дэмжүүлэх, түгээх ТЗЭ-ийн захиалга, нэгдсэн сүлжээнд шинээр холбогдох, сүлжээнээс таслагдах хэрэглэгчдийн талаархи мэдээлэл болон бусад шаардлагатай хүчин зүйлийг харгалзана.
- 3.1.2 Эрчим хүч үйлдвэрлэх ТЗЭ-ийн үйлдвэрлэлтийн сар, жил, урт хугацааны төлөвлөлтийг хийхдээ тухайн станцын суурилагдсан хүчин чадал, ашиглалтын хугацаа, боломжит ачаалал болон үйлдвэрлэгч ТЗЭ-ийн санал, хамгийн бага өртгийн нөхцөл, хэрэглээ зэргийг харгалзана.
- 3.1.3 Нэгдсэн сүлжээний урт хугацааны төлөвлөлтийг хийхэд шаардлагатай тооцоо, судалгаа, материалыг бусад ТЗЭ-д жил бүрийн 1-р сарын 01-ний дотор ДҮТ-д ирүүлсэн байна.
- 3.1.4 ДҮТ нь урт хугацааны төлөвлөлтийг хийхдээ импорт, экспортын ЦЭХ-ний төлөвлөлт болон шаардлагатай шинэ эх үүсвэрийн хүчин чадлын тооцог хийнэ.
- 3.1.5 ДҮТ нь нэгдсэн сүлжээний хүлээгдэж буй жилийн үйлдвэрлэлт, хэрэглээний төслийг 10 сарын 10-ны дотор, үйлдвэрлэлт, хэрэглээний төлөвлөгөөг 11-р сарын 10-ны дотор гарган, техникийн удирдлагаар хянуулан, батлуулж, холбогдох газруудад өгнө.
- 3.1.6 Хүлээгдэж буй жилийн үйлдвэрлэлт хэрэглээний тэнцвэржилтийн төлөвлөлтөнд шаардлагатай мэдээ, тооцоо, судалгаа, материалыг бусад ТЗЭ-д төслийн хэмжээнд 9-р сарын 01-ны дотор, төслийн хийсэн тодотгол бэхий төлөвлөгөөг 10-р сарын 20-ны дотор ДҮТ-д албан бичгээр ирүүлнэ.
- 3.1.7 ТЗЭ нар нь хүлээгдэж буй жилийн хэрэглээний захиалга өгөхдөө хүлээгдэж буй жилд худалдан авах цахилгаан эрчим хүчнийг сар, улиралын хувиарлалтаар хийж, хэрэглээний төслийг тооцсон тооцоо болон төсөн, буурсан шалтгааны тайлбар, сар бүрийн хамгийн их, бага болон дундаж чадлын захиалга, дэд станцуудын дотоод хэрэгцээний ЦЭХ, шугамын

техник болон техник бус алдагдлын тооцооны хамт энэ дүрмийн 3.1.6-д заасан хугацаанд ДҮТ-д ирүүлсэн байна.

3.1.8 Холдвэргүй буй жилийн үйлдвэрлэлтийн төлөвлөгөөнд үйлдвэрлэгч ТЗЭ санал гаргах технологийн горимыг бүрэн хангасан тухайн жилд авах ноогдол дулааны ачааллыг бүрэн хаагаад, нэгдсэн сүлжээний оройн их ачаалал, шүүний бага ачаалалд оролцох оролцоо, үндсэн тоноглолын тоо, үндсэн тоноглолуудын авах их бага ачаалал, техник эдийн засгийн үзүүлэлтийг тооцон, үйлдвэрлэлт, түгээлт, дотоод хэрэгцээний эрчим хүчийг сар, улирал, жилийн хувиарлалтаар хийж, станцын төлөвлөгөөт бүрэн зогсолтын санал, холбогдох техник эдийн засгийн үзүүлэлт, тооцоо, судалгааны хамт тогтоосон хугацаанд ДҮТ-д ирүүлсэн байна.

3.1.9 Сарын төлөвлөлтөнд тухайн жилийн батлагдсан төлөвлөгөөг баримтлах бөгөөд шаардлагатай үед холбогдох тодотголуудыг хийж ажиллана. /гэнэтийн дулааралт, хүйтрэлт, зарим үйлдвэрлэгчдийн удаан хугацааны саатал, доголдол, томоохон хэрэглэгчдийн бүрэн зогсолт, зах зээлийн харилцаатай холбоотой тодотголууд гэх мэт/

3.2 Системийн бэлтгэл чадлын төлөвлөлт

3.2.1 ДҮТ нь нэгдсэн сүлжээ, төвлөрсөн дулаан хангамжийн нэгдмэл үйл ажиллагааг хангахад шаардлагатай эрчим хүчний нөөц чадлыг бусад ТЗЭ-ээс тухай бүрд нь гаргуулж ажиллана.

3.2.2 Диспетчерийн зохицуулалтанд дараа сард шаардлагатай эрчим хүчний нөөц чадлыг үйлдвэрлэгч ТЗЭ нар зах зээлийн харилцааны дүрэмтэй уялдуулан тодорхойлж тухайн сарын 20-ны дотор ДҮТ-д хүргүүлсэн байна.

3.2.3 ДҮТ нь нэгдсэн сүлжээний хэрэглээний хэтийн төлөвийн тооцоог үндэслэн нэгдсэн сүлжээнд шаардлагатай бэлтгэл чадлын хэмжээг төлөвлөнө.

3.3 Нэгдсэн сүлжээний цахилгаан эрчим хүчний тооцоо

3.3.1 Эрчим хүчний балансын тооцоо, зохицуулалт

3.3.1.1 Нэгдсэн сүлжээнүүдийн үйлдвэрлэлт, хэрэглээг цаг, хоног, сар, улирал, жилээр ДҮТ-д тооцоолж төлөвлөн гэнцвэржүүлсэн эрчим хүч, гүйцэтгэлийн балансыг нэгтгэн гаргана.

3.3.1.2 Үйлдвэрлэх, дамжуулах, түгээх ТЗЭ нар цахилгаан энергийн хоорондын тооцоог нарийн гаргах энергийн балансжилтыг хянахад нэг маягийн өндөр нарийвчлалтай орчин үеийн тоолуурууд ашиглана.

3.3.1.3 Үйлдвэрлэх, дамжуулах, түгээх ТЗЭ нар сарын эцсийн өдрийн 24.00 цагт тоолуурын заалтаа нэгэн зэрэг авч, өөр хоорондоо тооцоо тохирч, акт үйлдэн баталгаажуулсан баримтаа сар бүрийн 3-ны дотор ДҮТ-д ирүүлсэн байна.

3.3.1.4 Нэгдсэн сүлжээнүүдийн сар бүрийн эрчим хүчний балансыг гаргахдаа үйлдвэрлэх, дамжуулах, түгээх ТЗЭ нарын өөр хоорондоо тооцоо тохирч, акт үйлдсэн баримтыг ДҮТ хэлсэн авч, тооцоог хянан, нэгдсэн сүлжээ тус бүрийн ерөнхий балансжилтыг сар бүрийн 5-ны дотор гарган дүгнэлт хийж бусад ТЗЭ-д хуурагдана.

3.3.1.5 Нэгдсэн сүлжээнүүдийн тухайн сарын ерөнхий балансыг гаргахдаа ДҮТ нь шаардлагатай тохиолдолд холбогдох баримт, тооцоог үндэслэн эрчим хүчний балансын зохицуулалтыг хийж болно.

3.3.1.6 Бусад ТЗЭ-ийн ирүүлсэн чадлын захиалга, хүлээгдэж буй хэрэглээ болон бусад холбогдох үзүүлэлтийг харгалзан хоногийн 24 цагийн чадлын балансыг ДТ хийж, шаардлагатай тохиолдолд үйлдвэрлэгч ТЗЭ-ийн ирүүлсэн санал болгосон нөхц чадлыг гаргуулах эрхтэй.

3.3.1.7 Нэгдсэн сүлжээний хяналт хэмжилтийн үр дүнгээр бусад ТЗЭ хүчдлийн түвшин бөрд чадлын балансыг хийж, тухайн өөрийн горимын схем, холбогдох дүгнэлтийн хамт ДТ-д ирүүлсэн байх бөгөөд нэгдсэн сүлжээний чадлын ерөнхий балансыг ДТ хийнэ.

3.3.2 Нэгдсэн сүлжээний хэмжээнд хяналт хэмжилт хийх

3.3.2.1 Цахилгаан эрчим хүчний хяналт, хэмжилтийн зорилго нь нэгдсэн сүлжээнд цахилгаан эрчим хүчний үйлдвэрлэл, хэрэглээний балансыг бодит байдлаар үнэн зөв тогтоох, цахилгаан дамжуулах, түгээх шугам сүлжээний эрчим хүчний алдагдлын хэмжээг тодорхойлох, шугам, тоноглолын хүчин чадлын ашиглалтыг тодорхойлох, давтамжаар ачаалал хөнгөлөх автоматикт хамрагдсан шугамуудын чадлыг бодит байдлаар тодорхойлох, хяналтын цэгүүд дээрхи хүчдлийн түвшинг шалгах, хэмжүүрүүдийн нарийвчлалыг шалгаж алдааг илрүүлэхэд оршино.

3.3.2.2 Нэгдсэн сүлжээний их, бага ачааллын хяналт хэмжилтийг өвлийн их ачааллын ба зуны бага ачааллын үед жилд хоёр удаа явуулна. Хяналт хэмжилт явуулах өдрийг ДҮТ-ээс тогтоож 10 хоногийн өмнө нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүдэд урьдчилан мэдэгдэнэ.

3.3.2.3 Нэгдсэн сүлжээний хяналт хэмжилтийг өвлийн их ачааллын үед хяналт хэмжилт хийх сонгосон өдрийн 03:00, 10:00, 19:00 цагуудад, зуны бага ачааллын үед хяналт хэмжилт хийх сонгосон өдрийн 03:00, 10:00, 21:00 цагуудад нэгдсэн сүлжээний хэмжээнд нэгэн зэрэг явуулна.

3.3.2.4 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн техникийн дээд удирдлагууд нь хяналт хэмжилтийг удирдах бөгөөд хэмжилт хийх бүх цэгүүд дээр хяналт тавих ажлын хэсгийг томилон шаардлагатай бусад арга хэмжээг зохицуулах үүрэгтэй.

3.3.2.5 Ажлын хэсэг нь хэмжилтэнд хамрагдах бүх цэгүүдийн хэмжүүрийн байдлыг урьдчилан шалгаж бүрэн бүтэн байдал, хэмжүүрийн алдааг зохих түвшинд байлгах зэрэг техникийн бэлэн байдлыг хангуулж хэмжилт хийх хүснэгтийг бэлтгэж, шаардлагатай газруудад тавих лабораторын болон үлгэр жишээ хэмжүүрүүдийг байрлуулсан байна.

3.3.2.6 Ажлын хэсгийн ахлагч нь хяналт хэмжилтэнд оролцох бүх хүмүүст зааварчлага өгч, хэмжилт эхлэхээс өмнө ДҮТ-ийн диспетчертэй цагаа тохируулсан байна.

3.3.2.7 ДҮТ-ийн диспетчер нь хэмжилт эхлэхээс 10-30 минутын өмнө бүх объектуудын цагийг тохируулж нэгэн зэрэг хэмжилт хийж эхлэх зохион байгуулалтын арга хэмжээ авсан байна.

3.3.2.8 Үйлдвэрлэгч, дамжуулагч, түгээгчийн хооронд урсаж байгаа цахилгаан эрчим хүчийг нэг цаг минутад хэмжиж үйлдвэрлэл хэрэглээний балансад байнгын хяналт тавих техникийн нөхцөл бололцоогоор ДТ хангагдсан байна.

3.3.2.9 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүд нь хяналт хэмжилт явуулах цэг бөрийг техникийн шаардлага хангасан хэмжих хэрэгсэл, тоолуураар тоноглох техникийн арга хэмжээ авч хэрэгжүүлнэ.

3.3.2.10 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүд нь явуулсан хяналт хэмжилтийн үр дүнг нэгтгэн боловсруулж ДТ ХХК-нд ажлын 10 хоногт багтаан ирүүлнэ.

3.4 Импорт, экспортын цахилгааны төлөвлөлт

3.4.1 ДТ нь импорт, экспортын цахилгаан эрчим хүчний цаг, хоног, сар, улирал, жилийн хэмжээг нэгдсэн сүлжээний үйлдвэрлэлт, хэрэглээний баланст уялдуулж төлөвлөн хэрэгжүүлнэ.

3.5 Системийн төлөвлөлтөнд тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчдийн оролцох оролцоо

3.5.1 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа ТЗЭ нар нь өөрийн үйлдвэрлэлт, дамжуулалт, түгээлтийн талаар сар, улирал, жилээр гаргасан төлөвлөгөөний саналаа ДҮТ-д тогтоосон хугацаанд ирүүлж байх ба ДҮТ хэрэглээний бодит судалгааны үндсэн дээр төлөвлөгөөнд тодотгол хийж өөрийн саналаа төрийн захиргааны байгууллагаар хянуулан ОХЗГ-т өгнө.

3.5.2 ЭХЗГ нь компаниудын эртег зардал, үнэ тарифын тооцоог үндэслэн төлөвлөгөөг эцэслэн баталж өгнө.

3.5.3 ТЗЭ нар нь батлагдсан төлөвлөгөөний дагуу диспетчерийн графикийг мөрдөж ажиллана.

3.5.4 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа ТЗЭ нар нь нэгдсэн сүлжээний горим, реле хамгаалалт, автоматикийн тооцоонд шаардлагатай өгөгдлүүд, зураг схемийг төрийн захиргааны байгууллага болон ДҮТ-д шаардсан цаг хугацаанд нь гаргаж өгөх үүрэгтэй.

3.6 Системийн тогтвортой ажиллагааны хангалт

3.6.1 Нэгдсэн сүлжээний найдвартай, тогтвортой ажиллагааг зэрэгцээ ажиллаж буй эх үүсвэрүүдийн оновчтой төлөвлөлт болон импортоос хамааралтай цэгүүдийн ажиллагаа, эрчим хүчний урсгалаар хангана.

3.6.2 Төвийн болон Баруун бүсийн нэгдсэн сүлжээний ОХУ-тай зэрэгцээ ажиллах, цахилгаан эрчим хүч импортлох, экспортлох нөхцлийг тусгасан гэрээг цахилгаан импортлох, экспортлох ТЗЭ байгуулж зэрэгцээ ажиллагааны техникийн нөхцлийг хангаж ажиллана.

3.6.3 Нэгдсэн сүлжээ нь өөрийн тогтвортой ажиллагааг хангах автомат төхөөрөмжөөр тоноглогдсон байх ба түүний ажиллагааны бэлэн байдлыг нь ТЗЭ нар хангаж ажиллана.

Дөрөвдүгээр бүлэг: Нэгдсэн сүлжээний холболтын шаардлага

4.1.Шинэ объект, хэрэглэгчийг холбох

4.1.1 Шинээр эх үүсвэр, дэд станц, цахилгаан дамжуулах шугам, цахилгаан, дулааны хэрэглэгчийг шинээр холбох асуудлыг Монгол улсын засгийн газрын батласан “Цахилгаан эрчим хүч хэрэглэх дүрэм”, “Дулааны эрчим хүч хэрэглэх дүрэм”-ийн дагуу болон ЭХЗГ-ын батласан “Холболтын заавар”-ын дагуу тус тус зохицуулна.

- 4.1.2. ДТ-ийн диспетчерийн удирдлага болон мэдэлд харъяалагдахаас ол хамааран шинээр холбогдох эх олсвэр, дэд станц, 35 кВ ба олснээс дээш холчдэлтэй цахилгаан дамжуулах шугам болон олсн тэдгээрийг олрголгох, шинэчилж олсрчлох, схемийн олсрчлолт хийх зэрэг ажлыг хийхийн олсн тухайн дамжуулах буюу олсгээх ТЗЭ нь зураг олслийг ДТ-д танилцуулан зовшилцож уг объектыг холбох ажиллагаа эхлэхээс 15-аас доошгйл хоногийн олсн ДТ-д дараах баримт бичгийг гарган олсг байна. олснд:
А. Тухайн объектыг байнгын буюу олср схемээр холбох сэлгэн залгалтын нарийвчилсан холтолбор ба схем;
Б. Сэлгэн залгалтыг эхлэх хугацааны санал;
В. Шинэ болон өөрчлөгдсөн объект орохтой холбогдуулан реле хамгаалалт, автоматикийн тавилд оруулах өөрчлөлт;
- 4.1.3. ДҮТ нь шинэ объектыг залгахтай холбогдсон сэлгэн залгалтын хөтөлбөр, хугацааны саналыг хүлээн авсны дараа тоног төрөөрөмж бэлэн болсон эсэх, хөтөлбөрийг зөв зохиогдсон эсэхийг нарийвчлан шалгаж шаардлагатай бол эх үүсвэр станцуудад холбогдох бэлтгэл хийлгэх, бусад станц, дэд станцуудтай холбогдсон сэлгэн залгалтын нэмэлт хөтөлбөрийг боловсруулах, сэлгэн залгалтын тохиромжтой цаг хугацааг тогтоох зэрэг асуудлуудыг шийдвэрлэнэ.
- 4.1.4 Дамжуулах, түгээх ТЗЭ нь ДҮТ-тэй дээрхи асуудлыг тохиролцсоны дараа 3-аас доошгүй хоногийн өмнө сэлгэн залгалтын захиалгыг өгнө.
- 4.1.5 Сэлгэн залгалтын үйл ажиллагааны хөтөлбөрийн хэрэгжилтэд ДҮТ-ийн ерөнхий диспетчер, Дамжуулах буюу түгээх ТЗЭ-ийн техникийн дээд удирдлага тус тус хяналт тавьж, тухайн хөтөлбөрөөр хийгдэж байгаа ажлыг зогсоох, өөрчлөх, бүрэн дууссаныг баталгаажуулах асуудлыг шийдвэрлэнэ.

Тавдугаар бүлэг:

Хяналтын дэд бүтцийн систем

5.1 Диспетчерийн шуурхай холбоо, хяналт мэдээллийн нэгдмэл байдал

- 5.1.1 Диспетчерийн зохицуулалтын үйл ажиллагааг хэвийн найдвартай, шуурхай явуулах холбоо, хяналт мэдээллийн системийн байнгын найдвартай ажиллагааг хангахад диспетчерийн шуурхай холбоо, хяналт мэдээллийн хэрэгслийн зорилго оршино.
- 5.1.2 Диспетчерийн шуурхай холбоо ба хяналт мэдээллийн хэрэгсэл (СКАДА систем гэх мэт)-ийн найдвартай ажиллагаа, техник тоног төхөөрөмжийн байнгын бэлэн байдлыг нэгдсэн сйлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа ТЗЭ нарын техникийн дээд удирдлага хангах ба ДҮТ-тэй харилцан уялдаатай ажиллана.
- 5.1.3 ДҮТ-ийн диспетчерийн шуурхай холбоо, хяналт мэдээллийн хэрэгсэлийн техникийн бэлэн байдлыг ДҮТ-ийн мэдээллийн технологи холбооны алба (цаашид МТХА гэх) хангах ба нэгдсэн сйлжээнд хамрагдах бусад тусгай зовшилцол эзэмшигчдийн мэдээлэл, холбооны технологи хариуцсан албан нэгжолд нь тус албатай харилцан уялдаатай ажиллана.
- 5.1.4 Диспетчерийн шуурхай холбооны олсндсэн олсрчлол нь олснд олсрчлөлийн холбоо, шилэн кабелиар олссгэсэн холбоо байх болсг олс сансрын холбоо, радио холбоо, нийтийн болон олсрэн телефон холбоо нь олсц холбоо болно.
- 5.1.5 Диспетчерийн шуурхай холбооны тоног олсх олсрчмжид диспетчерийн холбооны аппарат хэрэгсэл, тэдгээрийг холбосон кабель шугам, олснд олср

Үелзлэлийн холбоо шилэн кабель, мультифлексор, SDH/PDH сүлжээ, тухайн рмж болон завсрын холбооны техник, тоног тухайн рмжид хамрагдана.

- 5.1.6 Диспетчерийн шуурхай холбоонд гарсан гэмтэл саатлыг тухай бөрд нь холбогдох ТЗЭ тэргэн шуурхай засварлах, сэргээх үүрэг хүлээнэ.

5.2 Холбоо мэдээллийн нэгдмэл байдлыг хангахад ДТ-ийн эрх, үүрэг

- 5.2.1 Нэгдсэн сүлжээний хэмжээнд диспетчерийн шуурхай холбоо, хяналт мэдээллийн хэрэгсэлийн техник, тоног тухайн рмж, холбооны суваг, кабель шугамын байнгын бэлэн байдалд хяналт тавьж, гарсан гэмтэл, саатлыг шуурхай илрүүлэн сэргээн засварлах ажиллагааг мэргэжлийн нэгдсэн удирдлагаар хангана.
- 5.2.2 Диспетчерийн шуурхай холбоо, мэдээллийн технологийн хэрэгцээ шаардлагыг судлаж, орчин үеийн өндөр үр ашигтай техник тоног төхөөрөмжөөр тоноглон сайжруулах ажлыг мэдээллийн технологийн бодлогын хүрээнд төлөвлөн хэрэгжүүлэхийн зэрэгцээ шинээр суурилуулах, шинэчлэн өргөтгөж буй техник, технологи, тоног төхөөрөмжид ТЗЭ-тэй хамтран үнэлэлт, дүгнэлт гаргана.
- 5.2.3 Мэдээллийн технологийн үндсэн тоног төхөөрөмжүүд, серверүүд, мэдээллийн нэгдсэн сан нь ДҮТ дээр байрлах ба мэдээлэл холбооны технологийн арга зүй, техник, тоног төхөөрөмжийн харилцан уялдаатай байдалд хяналт тавьж, ТЗЭ нарын диспетчерийн шуурхай холбоо, мэдээллийн хэрэгсэлийн нэгдмэл үйл ажиллагааны технологийн горим, график, схем боловсруулан гаргаж мөрдөн ажиллана.
- 5.2.4 Диспетчерийн шуурхай холбоо, мэдээллийн хэрэгсэлийн техникийн нэгдмэл байдлыг хангах ажиллагаанд бусад ТЗЭ нарыг оролцуулах, төлөвлөгөөт арга хэмжээний хүрээнд өөрчлөн сайжруулалт хийх, тоног төхөөрөмжийг шинэчлэх, шаардлагатай бусад арга хэмжээ авах асуудлыг бусад ТЗЭ нартай хамтран зохион байгуулна.
- 5.2.5 Диспетчерийн шуурхай холбоо, хяналт мэдээллийн хэрэгсэлд гарсан гэмтэл саатлыг арилгах шуурхай арга хэмжээний хүрээнд шаардлагатай үед ДҮТ болон ТЗЭ өөрсдийн ажилтануудыг ажлын байранд нь дуудан ажиллуулж хэвийн ажиллагааг сэргээх үүрэгтэй.
- 5.2.6 Хяналт мэдээллийн системийн (СКАДА) анхдагч датчикаас мэдээлэл боловсруулагч контроллерын шкаф (RTU) хүртэлх тоноглол, кабелийг хариуцан засвар үйлчилгээг хийнэ.
- 5.2.7 Диспетчерийн шуурхай холбоо, хяналт мэдээллийн хэрэгсэлийн үйл ажиллагаанд шаардлагатай өгөгдөл, мэдээллийг бусад ТЗЭ-ээс гаргуулан авч мэдээлэл холбооны технологийн дагуу боловсруулалт хийлгэх эрхтэй.
- 5.2.8 Нэгдсэн сүлжээний хэмжээнд диспетчерийн шуурхай холбоо, хяналт мэдээллийн хэрэгсэлийн ашиглалтыг сайжруулах, мэдээлэл холбооны технологийн шаардлагатай уялдуулан мэргэжил дээшлүүлэх сургалт, семинар, зөвлөгөөн болон эдгээртэй адилтгах бусад арга хэмжээг төлөвлөн зохион байгуулна.

5.2 Диспетчерийн холбоо, мэдээллийн нэгдмэл байдлыг хангахад бусад тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчдийн эрх, үүрэг

- 5.3.1 Нэгдсэн сүлжээний бэрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа ТЗЭ нар нь диспетчерийн шуурхай холбоо, мэдээлэл холбооны технологи хариуцсан мэргэжлийн алба, нэгж, ажилтануудтай байна.

- 5.3.2 ТЗЭ-ийн холбоо, мэдээллийн алба, нэгж нь төрийн хариуцсан диспетчерийн шуурхай холбооны техникийн бэлэн байдлыг хангаж ажиллана.
- 5.3.3 Хяналт мэдээллийн системд холбогдсон бүх төрлийн хувиргуурын хэлхээнд өөрчлөлт оруулах, гүйцлийн трансформаторын коэффициентыг өөрчлөх тохиолдолд ДТ-д мэдэгдэнэ.
- 5.3.4 Хяналт мэдээллийн системийн анхдагч датчикаас гүйцэл, хувьдлийн трансформатор болоод реле хамгаалалтын шкаф хуртэлх тоноглол болон хэлхээнд засвар үйлчилгээ, өөрчлөлт хийхдээ ДТ-д 2 хоногийн өмнө мэдэгдсэн байна.
- 5.3.5 Диспетчерийн шуурхай холбоо, хяналт мэдээллийн хэрэгсэлийн хэрэгцээ, шаардлага, хөгжилийн хэтийн төлөв, шинэтгэл, өргөтгөлийн асуудлаар судалгаа, шинжилгээ явуулж нэгдсэн төлөвлөгөө, хөтөлбөрт тусгуулах санал, төсөл боловсруулан ДҮТ болон бусад ТЗЭ нартай зөвшилцож хамтран ажиллана.
- 5.3.6 Мэдээлэл холбооны технологитой холбогдох, эсвэл диспетчерийн шуурхай холбоонд нөлөөлөх асуудлыг ДҮТ-д танилцуулж харилцан зөвшилцсөний үндсэн дээр хэрэгжүүлж байна.
- 5.3.7 Мэдээлэл холбооны технологи диспетчерийн шуурхай холбоонд шаардлагатай өгөгдөл мэдээллийг заасан хугацаанд нь зохих боловсруулалт хийн ДҮТ-д гаргаж өгнө. ТЗЭ нь шаардлагатай өгөгдөл, мэдээллийг ДҮТ-өөс нэхэмжлэн авч болно.
- 5.3.8 Эрчим хүчний зураг, төсөл, барилга угсралт, туршилт, тохируулгын болон бүх ТЗЭ нар өндөр үелзэлийн холбоо болон хамгаалалтын тоног төхөөрөмж өөрчлөх, шинэ тоног төхөөрөмж суурьлуулах болон давтамжийн өөрчлөлт хийх тохиолдолд холбогдох газраас давтамжийн зөвшөөрөл авна.
- 5.3.9 Мэдээлэл холбооны технологийн дагуу ДҮТ болон бусад ТЗЭ нь шуурхай ажиллагаанд шаардлагатай техник хэрэгсэл, тоног төхөөрөмжийг бусад ТЗЭ-ийн ажлын байранд байрлуулж болох бөгөөд тоног төхөөрөмжийн бүрэн бүтэн байдал, ашиглалт үйлчилгээг ажлын байрандаа байрлуулсан ТЗЭ хариуцна. Холбоо, мэдээллийн хэрэгсэлд гарсан гэмтлийг ДҮТ болон ТЗЭ хамтран судлаж буруутанг тогтоох бөгөөд гэмтийг засч сэргээхэд гаргасан зардлыг буруутай тал хариуцна.

5.4 Нэгдсэн сүлжээний реле хамгаалалт, автоматиктийн байгууламжид тавигдах шаардлага, реле хамгаалалт, автоматиктийн тавилын тооцоо

5.4.1 Реле хамгаалалт, автоматиктийн ажиллагаанд тавих хяналт

- 5.4.1.1 Төрийн захиргааны төв байгууллага нь нэгдсэн сүлжээний үндсэн тоноглолын РХА-ийн инженерүүдийн мэргэжлийн нэгдсэн багийн хувьд удирдлагын түвшинд ажиллаж нэгдсэн сүлжээний РХА-ийн талаар баримтлах бодлогыг тодорхойлон хэрэгжүүлнэ.
- 5.4.1.2 ДТ нь нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа эх өсвөр станц, дамжуулах, тэгээх сүлжээний РХА-ийн ажиллагаанд хяналт тавин, тэдгээрийн тавилыг тооцоолоход ТЗЭ нарын РХА-ийн алба хэсгүүдтэй харилцан уялдаатай ажиллана.
- 5.4.1.3 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа эх өсвөр станц, дамжуулах, тэгээх ТЗЭ нар нь диспетчерийн шуурхай удирдлагын босоо тогтолцооны шаталсан хэлбэрээр үйл ажиллагаагаа явуулна.

5.4.1.4 Үлчиллийн хэлбэрээс үл хамааран РХА-ийн байгууламжийн талаар гаргасан зайлшгүй авч хэрэгжүүлэх шийдвэрийг холбогдох ТЗЭ гүйцэтгэж эргэж мэдээлэх, харилцан уялдаатай үйл ажиллагаа явуулах үүрэгтэй.

5.4.2 Реле хамгаалалт, автоматикийн ажиллагаанд ДТ-ийн эрх, үүрэг

5.4.2.1 ДТ нь нэгдсэн сүлжээ үүсгэгч үндсэн тоноглолын РХА-ийн байгууламжийн ажиллагааны байдалд хяналт тавьж, аваарийн үеийн ажиллагаанд бэрэн хэмжээний судалгаа дүгнэлт хийж ажиллана.

5.4.2.2 РХА-ийн байгууламжийн хэвийн ажиллагааг хангуулах, эвдрэл гэмтлийг цаг тухайд нь арилгуулах талаар үүрэг даалгавар үгч, биелэлтэд нь хяналт тавьж ажиллана.

5.4.2.3 РХА-ийн ажиллагаанд дүгнэлт хийхэд шаардлагатай өгөгдөл, мэдээлэл болон РХА-ийн байгууламжийн схем, заавар, бусад судалгааны материалыг бусад ТЗЭ нараас гаргуулан авна.

5.4.2.4 ДТ-ийн шуурхай удирдлага, мэдлийн тоноглолын засвар болон тус ажиллагааны схемд санал өгөх, РХА-ийн байгууламжтай холбоотой шаардлагатай арга хэмжээ авна.

5.4.2.5 Нэгдсэн сүлжээ үүсгэгч үндсэн тоноглолын РХА-ийн байгууламжид хийгдэх засварын графикийг хянаж шаардлагатай тоноглолын засварын графикийг ДТ-ийн ерөнхий диспетчерээр батлуулан засварын ажилд хяналт тавина.

5.4.2.6 РХА-ийн схем, техникийн бичиг баримтын жагсаалт гарган ТЗЭ нарт мөрдүүлэх ба заавар, журмын бүрдэлт, хамгаалалт, РХА-ийн байгууламж дээр очиж шалгах эрхтэй.

5.4.2.7 Нэгдсэн сүлжээний реле хамгаалалт, автоматикийн тавилын тооцоог 5.4.3-д заасан заагийн хүрээнд, хийж гүйцэтгэхэд шаардлагатай схемийн анализ хийж, тавилын зохицуулалтыг холбогдох байгууллагуудтай хамтран хийнэ.

5.4.2.8 ДТ-ийн диспетчерийн шуурхай ажиллагааны хүрээнд РХА-ийн ашиглалтын заавар, журам, тавилын картаар хангагдсан байх ёстой.

5.4.2.9 Нэгдсэн сүлжээний хэмжээнд ажиллаж байгаа РХА-ийн инженерүүдийн дунд туршлага солилцох, мэргэжлийн сургалт, семинар зөвлөгөөн зохион байгуулж ажиллана.

5.4.2.10 Нэгдсэн сүлжээний реле хамгаалалт, автоматикийн хэлхээнд өөрчлөлт оруулах, техникийн шинэчлэл хийх, нэмэлт хамгаалалт, автоматик тавих зэрэгт санал өгнө.

5.4.3 Нэгдсэн сүлжээнд автоматикийн тавилын тооцоо хийх зааг

5.4.3.1 ДТ-өөс нэгдсэн сүлжээнүүдийн статик, динамик тогтворжилтын тооцоо хийхийн зэрэгцээ системийн тогтвортой ажиллагааг хангах автомат төхөөрөмжийн тавилын тооцоог бодож холбогдох зохицуулалтыг хийнэ.

5.4.3.2 ДТ нь дараах автоматикийн тавилын тооцоог хийнэ. Үүнд:

1. Нэгдсэн сүлжээний өвөл, зуны горимын АЧР-ын тавилын тооцоо
2. Нэгдсэн сүлжээ үүсгэгч 110-220 кВ шугам, трансформаторын болон 6-220 кВ секц холбогчийн ДЗА /АПВ/, БЗА /АВР/
3. Асинхрон явалтыг зогсоох автоматик /АПАХ/
4. Тусгаарлах автоматик /ДА/
5. Станцын дотоод хэрэгцээг давтамжаар тусгаарлах автомат /ЧВА/
6. Генераторын үлдэлт тохируулах автоматик /АРВ/
7. Аваарийн процесс бичих, тэмдэглэх төхөөрөмжийн /АУРА/ тавилын зарим тооцоо

8. 220/110 кВ-н хүчдэлтэй дэд станцуудын саармаг цэгийн горимын тооцоог жил бүр ДТ ХХК-с боловсруулан гаргаж дамжуулах, түүгээх ТЗЭ нарт хяргүүлнэ.
- 5.4.3.3 Эх үүсвэр станц нь дараах автоматикийн тавилын тооцоог хийж, ДТ-ээр хянуулна.
1. Бэлтгэл тэжээлийг залгах автомат /ABP/
 2. Цахилгаан станцын дотоод хэрэгцээний 0,4-6 кВ-ын хүчдэлгүйн хөдлийн бууралтын автоматик, сэргэн явалтын тооцоо
- 5.4.3.4 Цахилгаан түүгээх ТЗЭ нар дараах автоматикуудын тавилын тооцоог хийнэ. Хэрэв тухайн автоматик нь бусад ТЗЭ-ийн эзэмшлийн тоног төхөөрөмжид хамаарах бол тавилыг ДТ-ээр хянуулж, зөвшөөрөл авна.
1. Дахин залгах автомат /АПВ/
 2. Бэлтгэл тэжээлийг залгах автомат /ABP/
 3. 35/6-10 кВ трансформаторын хүчдэл тохируулах автоматик
 4. Хэрэглэгчийн 6 кВ хөдөлгүүрүүдийн хүчдлийн бууралтын автоматик, сэргэн явалтын тооцоо

5.4.4 Нэгдсэн сүлжээнд реле хамгаалалтын тавилын тооцоо хийх зааг

- 5.4.4.1 ДТ нь дараах реле хамгаалалтын тавилын тооцоог хийнэ. Үүнд:
1. Зэрэгцээ ажилладаг эх үүсвэр станцуудын нэгдсэн сүлжээ үүсгэх 6-220 кВ хүчдэлтэй сүлжээ болон нэг талын тэжээлтэй 110, 220 кВ шугам, тоноглолын реле хамгаалалтын тавилын тооцоо
 2. Эх үүсвэр станцын генератор, трансформаторын үндсэн хамгаалалт, эдгээрийн үндсэн хамгаалалтын хүрээнд хамгаалалт нь хамрагддаг дотоод хэрэгцээний тоноглолын, мөн дотоод хэрэгцээний 110/35 кВ трансформаторуудын реле хамгаалалтын тавилын тооцоо
 3. Эх үүсвэр станцын дотоод хэрэгцээний реле хамгаалалтын тавилын тооцоо хийхэд шаардагдах 35 кВ болон 6 кВ ерөнхий шин дээрх, цахилгаан эрчим хүч түгээх компаниудад тэдгээрийн тэжээгдэж байгаа дэд станцын 35 болон 10/6/ кВ шин дээрх системийн 3 фазын богино залгааны эсэргүүцлийн хэмжээг их, бага ачааллын горимд тооцоолно
- 5.4.4.2 Эх үүсвэр станцууд нь дараах тооцоог хийнэ.
1. Дотоод хэрэгцээний ажлын болон бэлтгэл оруулгын, 10/6 кВ хүчдэлийн трансформаторуудын хамгаалалтын тооцоог хийнэ.
 2. 0,4 кВ-ын дотоод хэрэгцээний секцийн тэжээлийн үндсэн болон мөн бэлтгэл оруулгууд, шугамууд, 6 кВ хүчдэлтэй секс холбогч таслуурууд, 0,4 кВ автоматууд, 6-0,4 кВ хөдөлгүүрийн хамгаалалтууд, 6/0,4 кВ трансформаторууд, 6-0,4 кВ бусад цахилгаан тоноглолын реле хамгаалалт, автомат, хайламтгай гал хамгаалагчийн тооцоог хийнэ.
- 5.4.4.3 Дамжуулах ТЗЭ нь дэд станцуудын дотоод хэрэгцээний тоноглолын реле хамгаалалтын тавилын тооцоог хийнэ.
- 5.4.4.4 Цахилгаан түгээх ТЗЭ нь эх үүсвэр станцуудаас болон 110/220 кВ дэд станцуудаас гарсан тухайн түгээх компанийн балансад байдаг нэг талын тэжээлтэй 6-35 кВ шугам тоноглол, 6-35 кВ-ын шинээр ашиглалтанд орох шугам, тоноглолын тавил тооцоо, 35 кВ-ын компенсцлах түүх рмж, ЗРОМ-ын тавилын тооцоог тус тус бодно.
- 5.4.4.5 Тавилын зохицуулалтыг хийх шаардлагын дагуу цахилгаан станцуудаас болон 110-220 кВ дэд станцуудын шинээс гарсан 6-35 кВ шугам, сүлжээний тавилыг шинэчлэн тооцоолох бүрт ДТ-д албан ёсоор мэдэгдэж зөвшөөрөл авч хийнэ.
- 5.4.4.6 Түүгээх ТЗЭ-ээс эх үүсвэр станцууд болон дамжуулах ТЗЭ-д гарсан 6-35 кВ шугамын реле хамгаалалтын шинэчлэн тооцоолсон тавилыг

- хйргйг лэхдээ ДТ-тэй заавал тавилын зохицуулалт хийсэн тухай тусгана.
- 5.4.4.7 Хэрэглэгчдээс йрийнхйг шугам, тоноглолын реле хамгаалалтын тавилын тооцоог хийхэд зориулж шин дээрх 3 фазын богино залгааны эсэргйг цлийн хэмжээг ДТ-йг с тооцоолж йгнй.
- 5.4.4.8 Эх йг свэр станцууд болон дамжуулах, тйгээх ТЗЭ-ийн аль нэг шинээс тэжээгдэж байгаа гадны хэрэглэгчийн баланснд байгаа гарсан шугам, тоноглолын реле хамгаалалтын тавилын тооцоог тухайн хэрэглэгч йг рйг хийж тавилын зохицуулалтыг ДТ-тэй хийсэн байна.

5.4.5 РХА-н тавилын тооцоог хийх журам

- 5.4.5.1 Эх йг свэр станцууд, дамжуулах ТЗЭ-ийн ашиглалтанд байгаа цахилгаан тоноглолын найдвартай ажиллагааг хангах хэвийн /өвөл, зуны/ горимын хувилбарууд, холболтын хуваарилалтыг багтаасан албан ёсны батлагдсан бүдүүвчийн дагуу уг тоногслын зураг төслийг үндэслэн реле хамгаалалтын тавилын тооцоог хийнэ.
- 5.4.5.2 РХА-ийн тавилын тооцоог хийхэд шаардагдах тоноглолын техникийн өгөгдлүүд, зураг төсөл бусад бичиг баримт, ачаалалын хэмжээ зэрэг материалуудыг ТЗЭ-ээс гаргуулна.
- 5.4.5.3 Хоёр талын тэжээлтэй 220, 110, 35 кВ шугамуудын аваарийн их ачааллын хэмжээ /идэвхит болон хуурмаг ачааллын хэмжээ, чиглэл, өнцөг/-г ТЗЭ-ээс гаргуулж ашиглана.
- 5.4.5.4 Ашиглалтад орох шугам, тоноглолын зураг төсөл, ажиллагаанд залгах үеийн, хэвийн ажиллагааны батлагдсан бүдүүвчийн үндсэн дээр тооцоог хийнэ.
- 5.4.5.5 Ашиглалтад орох объекттэй холбогдогтой техникийн бичиг баримт, өгөгдөл ажилд залгахтай холбогдсон шийдвэр зэргийг захиалагч байгууллагаар гаргуулна.

5.5 Хэт хүчдэл, аянгаас хамгаалах

- 5.5.1 Эх йг свэр станц дэд станц ба цахилгаан шугам сүлжээний газрууд нь хуваарилах байгууламж бүрийн хэт хүчдэлийн хамгаалалтын схемтэй байна. Ил хувиарлах байгууламж /ИХБ/ бүрд аянга зайлуулагчийн хамгаалалт болон гэрэлгүүллийн багана, металл ба төмөр бетон хийц, өндөр барилга байгууламжийн бүсэд багтаж байгаа гүйдэл дамжуулах хэсгийг харуулсан зураг бүхий загвар байх ёстой.
- 5.5.2 ТЗЭ нар цахилгаан дамжуулах агаарын шугамын хамгийн их аянганд нэрвэгддэг хэсэг болон гүйдэл муу дамжуулдаг хөрстэй хэсэг, хөндийрүүлэлт бохирдож буй газар, дамжуулах шугам өөр хоорондоо огтлолцсон газар мөн тэрчлэн холбоо радио нэвтрүүлэг ба төмөр замын автомат хориглолын шугамуудтай огтлолцсон хэсгийн тухай анхааруулсан мэдээ судлаагаатай байна.
- 5.5.3 Жил бйр аянгын улирлын ймнй хуваарилах байгууламж, ЦДШ-ын хэт хйчдлийн хамгаалалтын байдалд шалгалт хийж, аянга болон дотоод хэт хйчдлийн хамгаалалтыг бэлэн байдалд оруулсан байх ёстой.
- 5.5.4 Бйх хйчдэлийн вентель цэнэг шавхагчийг ажиллагаанд бэлэн байлгах ёстой. Хйчтэй салхи, мйстйлт бйхий температурын эрс ййрчйлттэй болон бохирдолт хйчтэй явагддаг бйсэд зйvxйн аянгын хэт хйчдэлээс хамгаалахад зориулж вентель цэнэг шавхагчийг йвлийн улирал /тййний зарим сарууд/-д ИХБ-д тасалж болно.

5.5.5 Хэт хүчдэл, аянгаас хамгаалах ажлыг төлөвлөх, гүйцэтгэлд нь хяналт тавих, тооцоо судалгаа хийх, дүгнэлт гаргах ажлыг Дамжуулах ТЗЭ хариуцна.

Зургадугаар бүлэг: Системийн үйлчилгээ

6.1 Хүчдлийн төвшин, реактив чадлын тохируулга

- 6.1.1 ДҮТ-өөс нэгдсэн сүлжээний тогтворжилтын тооцоог үндэслэн цахилгаан станцууд болон гол дэд станцуудын хяналтын цэгүүд дээр баригдах хүчдлийн аваарийн хязгааруудыг тогтоож өгнө.
- 6.1.2 Дээрхи цэгүүдэд хүчдлийн хязгаарыг тогтоогоогүй тохиолдолд болон бусад зангилаа цэгүүдийн хүчдлийн зөвшөөрөгдөх аваарийн доод хэмжээг шинийн хэвийн хүчдлийн 90 хувь гэж тооцно.
- 6.1.3 Нэгдсэн сүлжээний хүчдлийн түвшин зөвшөөрөгдөх хэмжээнээс буурахад шуурхай ажиллагааны бүх шатны хүмүүс ДҮТ-ийн диспетчерийн шийдвэрийг хүлээхгүйгээр бие даан цахилгаан генераторуудын реактив чадлыг нэмэгдүүлэх, реактив чадлыг компенсацилах төхөөрөмжүүдийн /реактор, компенсатор г.м/ реактив чадлын хэрэглээг бууруулах, тус төхөөрөмжүүдийг таслах хүртэл арга хэмжээг авна. Тоноглолыг хэт ачааллахад хүрвэл хэт ачаалласан хугацааг хэтрүүлэхгүй бөгөөд энэ тухайгаа шуурхай ажиллагааны дээд удирдлагад мэдэгдэнэ.
- 6.1.4 Хэрэв хүчдлийн гүнзгий уналт болсоны улмаас аль нэг генератор нэгдсэн сүлжээнээс тасарсан бол шуурхай ажиллагааны хүмүүс генераторыг нэгдсэн сүлжээнд яаралтай залгаж реактив ачаалалаар бүрэн ачаалласаны дараа статор, роторын хэвийн гүйдлийг хэтрүүлэхгүйгээр актив, реактив ачаалал авахуулна.
- 6.1.5 Хүчдлийн хэмжээ хяналтын цэгүүдэд болон цахилгаан станцын шингүд дээр зөвшөөрөгдөх хэмжээнээс ихэсвэл шуурхай ажиллагааны хүмүүс дээд удирдлагадаа мэдэгдэн түүний шийдвэрээр генераторын өдөөлтийг багасгах, реактив чадлын компенсацын төхөөрөмжүүдийг залгах замаар бууруулна. Мөн ДҮТ-ийн диспетчерийн шийдвэрээр ачаалал багатай урт цахилгаан дамжуулах хос шугамуудын нэгийг таслаж болно.
- 6.1.6 6.1.5-д заасан цэгүүдээс бусад дэд станцууд дээр хүчдлийн түвшин зөвшөөрөгдөх хэмжээнээс өөрчлөгдвөл тухайн дэд станцын шуурхай ажиллагааны хүмүүс хүчдлийн түвшинг тохируулна.
- 6.1.7 ДҮТ-ийн диспетчер нь хяналтын тогтоогдсон цэгүүдийн хүчдлийн түвшинг байнга хянаж тохируулах үүрэгтэй бөгөөд өөрийн мэдлийн трансформаторуудын трансформацлах коэффициентийг өөрчлөх эрхтэй.
- 6.1.8 ДҮТ-ийн диспетчер нь хүчдлийн уналт, осолтийг зогсоож хэвийн хэмжээнд оруулах, шалтгааныг тогтоон дахин давтагдахгүй байх бүх талын арга хэмжээг удирдан зохион байгуулна.

6.2 Төвийн бүсийн нэгдсэн сүлжээ бүрэн хүчдэлгүй болсон тохиолдолд ОХУ-аас хүчдэл авч сэргээх

- 6.2.1 Төвийн бүсийн эрчим хүчний нэгдсэн сүлжээний тогтворжилт алдагдаж нэгдсэн сүлжээ бүрэн хүчдэлгүй болсон тохиолдолд / "0" суух / ОХУ-аас

- хүчдэл авч нэгдсэн сүлжээг сэргээх арга хэмжээний төлөвлөгөөг хэрэгжүүлнэ.
- 6.2.2 ДТ-ийн диспетчер нэгдсэн сүлжээний тогтворжилт алдагдаж *0* суусан аваарийн талаар холбогдох удирдах ажилтануудад мэдэгдэнэ.
- 6.2.3 ДТ-ийн диспетчер нь нэгдсэн сүлжээ *0* суусан шалтгааныг олж тогтоох зорилгоор гол зангилгаа хэсгүүдтэй холбоо барьж, эзлэг шалгалт хийлгэн ажилласан хамгаалалт, тасарсан шугам тоноглол, тусдаа гарч илдсэн станц байгаа эсэхийг тодорхойлж дүн шинжилгээ хийнэ.
- 6.2.4 Гэмтэлтэй тоноглол, хэсгийг илрүүлэн нэгдсэн сүлжээнээс тасалж, тусгаарлах арга хэмжээ авна.
- 6.2.5 Хүн ба тоноглолуудад нөлөөлөх аюулыг арилгах арга хэмжээ авна.
- 6.2.6 Дарханы 220 кВ дэд станцад СД-257, СД-258 дугаар шугамын таслуур залгаатай үлдсэн байвал таслуулж хүчдэл авах схемийг бэлтгүүлнэ.
- 6.2.7 ОХУ-ын Бурятын ЭХС-ийн диспетчерт нэгдсэн сүлжээ *0* суусан тухай мэдэгдэн хүчдэл авч, импортоор авах чадлын хэмжээг тохиролцно.
- 6.2.8 Нэгдсэн сүлжээний схем холболтыг зангилгаа тус бүрээр нь нягтлан шалгаж, хүчдэл авахад бэлэн болгоно.
- 6.2.9 Нэгдсэн сүлжээний дэд станц, дулааны цахилгаан станцуудын цахилгааны схем холболтуудыг сэргээж хэрэглэгчдийн цахилгаан хангамжийг сэргээнэ.
- 6.2.10 Дулааны цахилгаан станц /ДЦС/-ыг сэргээж зуух, турбогенераторуудыг явуулна.
- 6.2.11 Төвлөрсөн дулаан хангамжтай хотуудын сүлжээний насосуудыг явуулж даралт гаргах
- 6.2.12 ДЦС-уудыг бүрэн сэргээж аваарийн өмнөх горим ажиллагаанд оруулна.
- 6.2.13 Нэгдсэн сүлжээг аваарийн дараах найдвартай схем холболт, горим ажиллагаанд оруулна
- 6.2.14 Аваарийн үед гэмтэж таслагдсан тоноглолын байдал, ажилд залгаж болх эсэхийг тодорхойлж, засвар үйлчилгээ хийлгэнэ.
- 6.2.15 Аваарийг устгасны дараа авари устгах ажлыг удирдсан шуурхай ажиллагааны ажилтанууд авари үүссэн шалтгаан, устгаж сэргээх талаар авсан арга хэмжээг дурдсан мэдүүлэг үйлдэнэ.
- 6.2.16 Аваарийн шалтгааныг судлан тогтоож, дүгнэлт гарган холбогдох арга хэмжээг авна.

6.3 Төвийн бүсийн нэгдсэн сүлжээг дотоодын эх үүсвэрээс сэргээх арга хэмжээний төлөвлөгөө

- 6.3.1 Төвийн бүсийн эрчим хүчний нэгдсэн сүлжээ бүрэн зогсож ОХУ-ын Бурятын ЭХС-ээс хүчдэл авч сэргээх боломжгүй онцгой нөхцөл байдал үүссэн үед /шугамын тулгуур унах/ нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа дулааны цахилгаан станцуудын нэг зуух, турбогенераторыг сэргээж явуулахад шаардлагатай хамгийн бага хүчин чадлыг тогтооно.
- 6.3.2 Аль нэг дулааны цахилгаан станцын зуух, турбиныг сэргээн явуулах дотоод хэрэгцээнд шаардагдах чадлын эх үүсвэрийн хүчин чадлыг ДТ-ийн тогтоох ба аль станц дээр байршуулах асуудлыг яам шийдвэрлэнэ.
- 6.3.3 Дотоод хэрэгцээг тэжээж станцыг сэргээх зориулалт бүхий тоног төхөөрөмжийг байрлуулсан станц нь станцын дотоод хэрэгцээг хязгаарлагдмал хэмжээнд сэргээхэд шаардагдах цахилгааны болон уур, усны схемийн бэлэн байдлыг хариуцна.

№	Станцын нэр	Хүчин чадал МВт
1	ДЦС-2	0,6-1,0
2	ДЦС-3 ДДХ	3,1
3	ДЦС-3 ДХ	6,2
4	ДЦС-4	21,0
5	ДДЦС	2,9-4,5
6	ЭДЦС	1,1-1,7

6.3.4 3 дугаар цахилгаан станцын дунд даралтын хэсгийг “О” зогсолтоос сэргээн явуулах технологийн дараалал:

6.3.4.1 Зуух галлах

1. 3,1 МВт-аас багагүй чадал гаргах гадны эх үүсвэрээс дотоод хэрэгцээний секцэнд хүчдэл өгөх
2. Насос станцад нэг насосыг явуулах
3. Техникийн усны насос, багериин насос, мазутын насосуудыг залгах
4. Зуухны тогсоны түвшин, дезараторын түвшинг шалгаж тэжээлийн цахилгаан насосыг явуулж зуухыг усаар тэжээх
5. Зуухыг компрессороор галлах ажлыг зохион байгуулах
Үүний тулд:
а/ Утаа сорогчийг явуулах
б/ Үлээх салхилуурыг явуулах
в/ Зууханд тос өгөх
6. Зуухыг галлахдаа явуулах турбогенераторын стопорны клапан хүртэл бүх хаалтуудыг онгойлгож зэрэг халаана. Мөн РОУ халааж дотоод хэрэгцээнд болон сүлжээний бойлерт уур өгч болно.

6.3.4.2 Турбогенераторыг явуулах

1. Эргэлтийн усны насосыг явуулах
2. Турбиний конденсатын насосыг явуулж конденсаторын түвшинг гаргах
3. Туслах эжекторыг залгаж турбинд вакуум гаргах
4. Уурын шугамыг бүрэн халааж турбинд эргэлт өгөх
5. Турбины эргэлтийн тодорхой үеүдэд дээд доод цилиндрийн халууны зөрөө, доргио зэргийг хянаж генераторыг сүлжээнд залгах
6. Генераторт ачаалал авахуулах ба давтамжийг тохируулан барих
7. Станцын дараагийн зуух, турбиныг явуулах арга хэмжээг авах

6.3.5 Өвлийн улиралд сүлжээний насосыг явуулж сүлжээний даралтыг барихад онцгой анхаарвал зохино.

6.3.6 ДЦС-3-ын дунд даралтын хэсгийг сэргээсний дараа өндөр даралтын хэсгийн дотоод хэрэгцээнд болон ДЦС-2-т хүчдэл өгч сэргээн, ДЦС-4-д уур өгөхөд бэлэн болгоно.

6.3.7 ДЦС-3-ын цахилгаан ачааллын байдлаас шалтгаалж ДЦС-4-ийн дотоод хэрэгцээнд хүчдэл өгөх бөгөөд ДЦС-2-оос уур авсанаар ДЦС-4 сэргэх бүрэн боломжтой болно.

6.3.8 Улаанбаатарын станцуудыг сэргээж ачаалал авуулж Дархан, Эрдэнэтийн районд хүчдэл өгч Дархан, Эрдэнэтийн цахилгаан станцуудыг сэргээн.

6.3.9 Замын-Ордойн хэрэглэгчдийг зайлшгүй тохиолдолд БНХАУ-ын Эрээн хотоос тэжээх арга хэмжээ авна.

6.4 Баруун бүсийн нэгдсэн сүлжээ хүчдэлгүй болсон тохиолдолд сэргээх ажиллагаа

6.4.1 ББЭХС-ийг сэргээх үйл ажиллагааг Увсын диспетчер удирдана.

6.5.1 Аваарийн дизель станц ПАЭС-г явуулж станцын дотоод хэрэгцээг өгөх
6.5.2 Аваариар зогссон зуух, турбогенераторыг явуулж, Дорнод, Сүхбаатар,
Хэнтий аймгуудын хэрэглэгчдэд хүчдэл өгөх
6.5.3 "᠗᠐00᠐ ᠑᠔ ᠗-᠗᠕00᠒᠓ ᠘᠗᠗ аваариар зогссон зуух, турбогенераторыг явуулах
᠗00000000 0᠗᠗᠗00᠗᠗, ᠑᠒᠗᠑᠙ ᠐᠘᠙᠐᠑᠓ ᠗᠗᠗᠗᠗᠗᠗᠗᠗ зуух, турбогенератор явуулах
᠐᠗᠗᠐᠗᠗᠗᠗᠗᠗᠗᠗ ᠗᠓᠙᠓᠓ ᠐᠓᠐᠙᠓᠗᠓᠗᠗᠗᠗ хэрэглэгчдийн ᠗᠐᠙᠗᠗᠓ ᠐᠗᠓᠗᠗᠗᠗᠗᠗᠗ ᠓᠐᠙᠓᠗
᠗᠓᠗᠗᠗- аймгуудын төр захиргааны болон байнгын онцгой комисст нэн даруй
яаралтай мэдэгдэж хөлделтөөс урьдчилан сэргийлэх болон шаардлагатай бусад
арга хэмжээний төлөвлөгөөг хамтран гаргаж хэрэгжүүлнэ.
6.5.4 Дулааны цахилгаан станцын дотосд хэрэгцээнд аваарийн дизель станц
ПАЭС-ээс хүчдэл өгөх боломжгүй үед Баруун-Урт-Өндөрхааны 11᠐ кВ-ын ЦДАШ-
аас хүчдэл авч сэргээх арга хэмжээний төлөвлөгөөг боловсруулж хэрэгжүүлнэ.

6.6.6 УЦС-аас Говь-Алтай, Завхан аймгуудыг тэжээх бололцоогүй болсон тохиолдолд аймгийн тус захиргааны болон байнгын онцгой комисст нэн даруй яаралтай мэдэгдэж батлагдсан төлөвлөгөөг хамтран хэрэгжүүлнэ.

6.6.7 Говь-Алтай, Завхан аймгуудын аваарийн дизель станцуудыг ажиллуулж 1 дүгээр зэргийн хэрэглэгч болох эмнэлэг, холбоо, дулааны станц, ус суваг, захиргаа, нисэх буудал зэрэг газруудыг эхний ээлжинд цахилгаанаар хангах арга хэмжээг авна.

6.7 Хэрэглэгчийг тасалж хязгаарлах график зохиох, хэрэгжүүлэх

6.7.1 Нэгдсэн сүлжээнд чадлын ба эрчим хүчний дутагдал гарсан үед ДҮТ, эх үүсвэр станц, дамжуулах, түгээх сүлжээ, хангагч, хэрэглэгчдийн хоорондын харьцаа, тэдгээрийн эрх үүрэг, хэрэглэгчдийг таслах хязгаарлах нэгдсэн журам, түүнийг хэрэгжүүлэх арга замыг тогтооход тус бүлгийн зорилго оршино.

6.7.2 Доорхи тохиолдлуудад хэрэглэгчдийг таслах буюу хязгаарлана.
Үүнд:

6.7.2.1 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа эх үүсвэр станцуудын түлш усны хангамж тасалдах, их чадлын тоноглолд гэмтэл гарч аваараар зогсох, зэрэгцээ эрчим хүчний систем, тухайн эрчим хүчний системийг холбож байгаа шугам тасарч зэрэгцээ ажиллагаа алдагдах, ЦЭХ нийлүүлэх гэрээний нөхцөл зөрчигдөх чадлын хязгаарлалт тавьснаар импортоор авах цахилгаан эрчим хүчний болон чадлын хэмжээ гэрээнд заагдсанаас хэтрэх зэрэг шалтгаанаас цахилгаан эрчим хүч ба чадлын дутагдал үүсэх, нэгдсэн сүлжээний давтамж зөвшөөрөгдсөн хэмжээнээс доош буух

6.7.2.2 Нэгдсэн сүлжээнд гарсан аваарийн үед нэгдсэн сүлжээний тогтвортой ажиллагааг хангах, гарсан аваарийг гүнзгийрүүлэхгүй түргэн устгах, хүний амь насанд аюул учрах тоноглолын ажиллагаанд зөвшөөрөгдөхгүй нөхцөл бүрэлдэх

6.7.2.3 Нэгдсэн сүлжээ бүхэлдээ буюу түүний аль нэг хэсэгт хүчдлийн огцом уналт болж зөвшөөрөгдөх доод хэмжээнд хүрч хүчдэл дээшлүүлэх талаар авсан бусад арга хэмжээнүүд үр дүнд хүрэхгүй байвал

6.7.3 Таслалт хязгаарлалтын төрлүүд

6.7.3.1 Хэрэглэгчдийг цахилгаан эрчим хүчээр хязгаарлах (кВтц)

Эх үүсвэр станцуудын түлш, ус хангамж удаан хугацаагаар доголдох ба бусад шалтгаанаар эрчим хүчний чадлын дутагдал үүсэх, импортоор авах эрчим хүчний хэмжээг ямар нэгэн шалтгаанаар хязгаарлах буюу бүр мөсөн таслах нь илэрхий болсон үед хэрэглэгчдийг цахилгаан эрчим хүчээр хязгаарлах графикийг хэрэгжүүлнэ.

6.7.3.2 Хэрэглэгчдийг чадлаар хязгаарлах (МВт)

Нэгдсэн сүлжээнд чадлын дутагдал үүссэнээс зэрэгцээ ажиллаж буй ЭХС-ээс авах чадлын хэмжээг гэрээт хэмжээнээс хэтрүүлэхэд хялсвал графикаар хэрэгжүүлнэ.

6.7.3.3 Нэгдсэн сүлжээний илдвэрлэгч төвөөс таслалт хийх

Нэгдсэн сүлжээнд чадлын дутагдал болсн нэгдсэн сүлжээний болон төвийн аль нэг хэсгийн давтамж 49.0 Гц-ээс доошилж хэрэглэгчдийг эрчим хүчээр хязгаарлах графикийг хэрэгжүүлэх нь хугацааны хувьд боломжгүй болсон үед хэрэглэгчдэд урьдчилан мэдэгдэлгүйгээр шууд таслана.

6.7.3.4. Давтамжаар ачаалал хялсвал автомат /АЧР/

Нэгдсэн сүлжээнд чадлын их хэмжээний дутагдал үүсч давтамж унасан үед давтамж огцом буурахаас урьдчилан сэргийлэх, давтамжийн бууралтыг зогсоож тогтворжуулах (АЧР-2) зорилгоор горимын тооцоон дээр нэгдэслэгдсэн автоматаар хэрэгжинэ.

6.7.3.5 Ачаалал хяналлын орон нутгийн график:

Энгийн нэгдсэн сүлжээний зарим хэсэг тусдаа салж чадлын дутагдал үүсэхэд графикаар хэрэгжүүлэх ба тус бүлгийн 6.7.2.1-д заасантай зориулалтаар адил байна.

6.7.4 Хэрэглэгчдийг таслах, хязгаарлах графикийг зохиох

6.7.4.1 ДҮТ нь нэгдсэн сүлжээнд үүсч болзошгүй чадлын дутагдал бүхий аваарийн горимуудыг тооцолж гарган ТЗЭ нартай зохицон тус бүлгийн 6.7.2.1-д заасан графикуудыг боловсруулна.

6.7.4.2 Орон нутгийн чанартай АЧР-ийн болон хэрэглэгчдийг таслах, хязгаарлах графикийг тухайн аймгийн түгээх ТЗЭ боловсруулж аймгийн зохицуулагчдын зөвлөлөөр батлуулна.

6.7.4.3 Түгээх ТЗЭ нь таслалт, хязгаарлалтын графикийг өвөл, зун 2 удаа боловсруулан ДҮТ-д саналаа өгнө.

6.7.4.4 Таслах, хязгаарлах графикт дараахи зүйлүүд заавал тусгагдсан байна.

а. хэрэглэгчийн нэр

б. хэрэглэгчийг хангаж буй шугамын нэр

в. хэрэглэгчийн ачааллын хэмжээ (МВт) буюу хоногийн цахилгаан эрчим хүч зарцуулалтын хэмжээ (кВт.ц)

г. таслагдах буюу хязгаарлагдах чадал болон эрчим хүчний хэмжээ, эхлэх болон үргэлжлэх хугацаа

д. таслалт хязгаарлалтыг гардан хийх албан тушаалтан, түүнтэй харилцах утасны дугаар

6.7.4.5 Таслалт, хязгаарлалтын үед хүний амь нас аюулд учрах, үйл ажиллагаанд нь ноцтой хохирол учирч болох онцлогтой хэрэглэгч нь өөрийн нөөц эх үүсвэртэй байна.

6.7.4.6 Түгээх, хангах ТЗЭ нь таслалт буюу хязгаарлалтанд хамрагдах хэрэглэгчидтэй хамтран тухайн хэрэглэгчдийн цахилгаан хангамжийн технологийн зогсолтын хугацаа ба аваарийн нөөц чадлын хэмжээг тодорхойлж хоёр талын байгуулсан гэрээнд тусгана.

6.7.5 Хэрэглэгчдийг таслах, хязгаарлах графикийг хэрэгжүүлэх

6.7.5.1 Хэрэглэгчдийг таслах, хязгаарлах графикуудыг нэгдсэн сүлжээнд чадлын ихээхэн хэмжээний дутагдал үүссэн, нэгдсэн сүлжээний үйл ажиллагаа алдагдах бодит нөхцөл үүссэн тохиолдлуудад ДҮТ-ийн диспетчер удирдаж хэрэгжүүлнэ.

6.7.5.2 ДҮТ-ийн диспетчерийн өгөх шийдвэрт таслаж хязгаарлах шаардлагатай чадлын хэмжээ, эрчим хүчний хэмжээ, эхлэх дуусах цагийг зааж өгнө.

6.7.5.3 Таслалт, хязгаарлалтын графикуудыг хэрэгжүүлэхтэй холбогдсон бусад нарийвчилсан заалтуудыг, хэрэглэгч ба хангах ТЗЭ-ийн хооронд байгуулсан гэрээнд тусгана.

6.7.6 Төлбөрөө төлөөгүй хэрэглэгчийг таслах, хязгаарлах

6.7.6.1 Эх нэвсэр станцын шинээс шууд холбогдсон болон түгээх сүлжээнээс тэжээгдэж байгаа хэрэглэгчдийг төлбөрөө төлөөгүй тохиолдолд таслах, хязгаарлах асуудлыг цахилгаан станц болон түгээх сүлжээнээс тэдгээр хэрэглэгчидтэй хийсэн аж ахуйн гэрээгээр зохицуулна.

- 6.7.6.2 Дамжуулах ТЗЭ-д шууд холбогдсон хэрэглэгч тлб р тл р гий тохиолдолд таслах, хязгаарлах асуудлыг дараах байдлаар зохицуулна.
- а. Тухайн хэрэглэгчийг харъяалах Тгээх ТЗЭ нь таслалт, хязгаарлалт хийх тухай д р, цагийг нь тодорхой заасан мэдэгдлийг 48-аас доошгй цагийн мн хэрэглэгч болон ДТ-д албан бичгээр мэдэгдэнэ.
- б/ Хэрэглэгчийг таслах, хязгаарлах захиалгыг Тгээх ТЗЭ нь дамжуулах ТЗЭ-д 24-с доошгй цагийн мн гн .
- в/ Хэрэглэгч нь энэ хугацаанд тлб р хийж барагдуулах рэгтэй бг д мэдэгдэлд заасан хугацаа дуусч, хэрэглэгч тлб р барагдуулаагй тохиолдолд Дамжуулах болон Тгээх ТЗЭ нь таслалт, хязгаарлалтыг хэрэгжүүлэх үүрэг хүлээхийн зэрэгцээ хэрэглэгчийг таслах хугацаа, таслалт, хязгаарлалт хийх чадлын хэмжээг /МВт, кВт.ц/ ДҮТ-д өгч горимын зохицуулалт хийлгэнэ.
- г/ ДҮТ нь нэгдсэн сүлжээний найдвартай ажиллагааг хангах үүднээс болон удирдах дээд байгууллагын шийдвэрээр Түгээх сүлжээний таслалт, хязгаарлалт хийх шийдвэрийг хойшлуулах, эргүүлэн залгуулах эрхтэй.
- 6.7.6.3 Дамжуулах ТЗЭ нь өөрийн дэд станцын шинээс тэжээгддэг хэрэглэгчийг Түгээх ТЗЭ-ийн зөвшөөрөлгүйгээр таслах, залгахыг хориглоно.

Долдугаар бүлэг:
Шугамын алдагдлын тооцоо

- 7.1 Цахилгаан дамжуулах, түгээх ТЗЭ-ийн техникийн алдагдлын нормчлолыг тогтоох саналыг ДҮТ боловсруулан, төрийн захиргааны байгууллага хянаж батална.
- 7.2 Цахилгаан дамжуулах, түгээх ТЗЭ-ийн техникийн бус /худалдааны/ алдагдлын нормчлолыг олон жилийн судалгааны үндсэн дээр жил бр бууруулж байхаар даалгавар өгөх журмаар ЭХЗГ-аас тогтоосж өгнө.
- 7.3 ДҮТ-өөс тооцоолж, төрийн захиргааны байгууллага болон ЭХЗГ-аас баталсан техникийн болон худалдааны алдагдлын нормчлолыг дараа жилийн төлөвлөлтөд тусгана.
- 7.4 ДҮТ нь тухайн ТЗЭ-ийн ирүүлсэн санал, тооцоо судалгаа болон бусад тооцоо үндэслэн, шугамын техник алдагдлын нормчлолыг тогтоохдоо бусад ТЗЭ-тэй тохиролцон, дараа жилийн төлөвлөгөөнд тусгагдах шугамын алдагдлын нормчлолыг төрийн захиргааны байгууллагаар батлуулан, ЭХЗГ-т 10 сарын 20-ны дотор хүргүүлсэн байна.
- 7.5 Цахилгаан дамжуулах, түгээх ТЗЭ нь өвлийн их ачаалал, зуны бага ачааллын хяналт хэмжилтийн үр дүнгээр тооцооны программаар тооцсон үр дүн, сар бүр цахилгаан эрчим хүчний балансаар /тоолуурын заалтаар/ тодорхойлсон шугамын алдагдлын гүйцэтгэл болон шинээр холбогдох, сүлжээнээс таслагдах хэрэглэгчдийн хэрэглээг тооцсон жилийн алдагдлын норм тогтоох тооцоог 8 дугаар сарын 1-ний дотор ДТ-р хянуулна.
- 7.6 Цахилгаан дамжуулах, тгээх ТЗЭ нь рийн дэд станцуудын дотоод хэрэгцээний ЦЭХ-ний тлвллтийг ДТ-д 8 дугаар сарын 20-ны дотор ирлсэн байна.
- 7.7 110-220 кВ-ын шугам слжээний алдагдлыг цахилгаан дамжуулах ТЗЭ-ийн салбаруудад эзэмшлийн заагийг баримтлан, батлагдсан аргачлалын дагуу хуваарилна.
- 7.8 Цахилгаан дамжуулах ТЗЭ нь влийн ачааллын хяналт хэмжилтийн р днгээр тооцоолсон шугамын алдагдлын тооцооны р днг 5 дугаар сарын 5-

- ний дотор зуны бага ачааллын хяналт хэмжилтийн 10-д 10-н дотор тооцоолсон шугамын алдагдлын тооцооны 10-д 10-н дотор 10-ны дотор ДТ-д ирүүлнэ.
- 7.9 Цахилгаан дамжуулах, түүгээр ТЗЭ нь шугамын алдагдлын сар бүрийн гүйцэтгэлийг тоолуурын заалтын зөрөө болон холбогдох аргачлалын дагуу тооцоолж дэд станцуудын дотоод хэрэгцээний ЦЭХ-ний хамт дараа сарын 10-ны дотор ДТ-д ирүүлнэ.

Наймдугаар бүлэг:

Үйл ажиллагааны өдөр тутмын төлөвлөлт, зохицуулалт

8.1 Нэгдсэн сүлжээний үйл ажиллагааны өдөр тутмын төлөвлөлт

- 8.1.1 ДҮТ нь энэхүү дүрмийн 1.5.1-ийг баримтлан нэгдсэн сүлжээний хэмжээний хүлээгдэж буй хэрэглээ, үйлдвэрлэлтийн өдөр тутмын горимын төлөвлөлтийг хийнэ.
- 8.1.2 Нэгдсэн сүлжээний хэрэглээний төлөвлөлтийг хийхдээ тухайн үеийн хүлээгдэж байгаа хэрэглээ, хэрэглээний өсөлтийн таамаглал, ТБЦДС, цахилгаан түгээх сүлжээнүүдийн бодит захиалга, олон жилийн судалгаа, улирал, цаг уурын мэдээ зэргийг харгалзаж хийнэ.
- 8.1.3 Үйлдвэрлэх ТЗЭ-ийн ажиллагаанд бэлэн байгаа тоноглолуудын ажиллагаа, ачаалал авч чадах боломжит болон өдөр тутмын амласан чадал, станцаас өгсөн санал, оны эхэнд батлагдсан үйлдвэрлэлтийн төлөвлөгөө, хэрэглээний төлөвлөлт зэргийг харгалзан тухайн станцын хоногийн ачаалалд оролцох горимыг ДҮТ-өөс тогтоож өгнө.
- 8.1.4 ДҮТ нь нэгдсэн сүлжээнд холбогдсон үйлдвэрлэгч хэрэглэгчдийн хоорондын үйлдвэрлэл хэрэглээний тэнцлийг тасралтгүй хангаж тохируулахдаа хэрэглэгчийн болон эх үүсвэрийн талд гарсан горимын өөрчлөлтийн тухай урьдчилан ирүүлсэн тодорхой захиалгыг үндэслэл болгон горимын тохируулга хийж байна.
- 8.1.5 ДҮТ-өөс нэгдсэн сүлжээний өдөр тутмын тооцог тохируулга хийхдээ хэрэглэгчийг хамгийн хямд өртөгтэй цахилгаанаар хангах зарчмыг баримтлан, техник технологийн шаардлагад нийцүүлэн зохицуулалт хийнэ.
- 8.1.6 Нэгдсэн сүлжээний горим барилтын биелэлтэд хоног тутам хяналт тавин дүн шинжилгээ хийж, эх үүсвэр станцуудын өгөгдсөн графикийн хазайлт бүрт дүгнэлт гарган гэрээний дагуу болон зах зээлийн харилцааны дүрэм, хоёр шатлалтай тарифыг хэрэгжүүлэх журмын хүрээнд холбогдох тооцог хийж хариуцлага тооцно.
- 8.1.7 Нэгдсэн сүлжээний горим ажиллагааны үндсэн үзүүлэлтийг тогтмол бүртгэж мэдээллийн сан бүрдүүлж ажиллана.
- 8.1.8 ДҮТ-ийн диспетчерийн удирдлага ба мэдлийн тоноглолын засварын захиалга нь нэгдсэн сүлжээний үндсэн схем болон горимд оруулалт орохоор байвал захиалгыг судалж горимын шаардлагатай арга хэмжээг туслах батална.

8.2 Туслах үйлдлийн өрхний арга

- 8.2.1 Нэгдсэн сүлжээний 10-д 10-н тутмын ажиллагааны горимыг ДТ-ийн жилийн болон 10-д 10-н, зуны тодотгосон горимыг үндэслэн эх үүсвэрүүд болон дамжуулах, түүгээр ТЗЭ нараас ирүүлсэн үйлдвэрлэлт, хэрэглээний

- захиалга, ндсэн тоноглолын ажиллагаанд гарсан рчллт, диспетчерийн ачааллын горимын олон жилийн гїйцэтгэлтэй харьцуулан тооцоолж 1 өдрийн мн урьдчилан боловсруулна.
- 8.2.2 Эх үүсвэрүүд, дамжуулах, түгээх ТЗЭ нь ДТ-ийн дүр тутмын ажиллагааны горимд тусгуулах горимын санал, гїйлдвэрлэлт, хэрэглээний захиалгаа сард 2-оос доошгүй удаа ДТ-д ирүүлнэ. Үүнд:
- 8.2.2.1 Эх үүсвэр:
- а. цахилгааны гїйлдвэрлэлт, түгээлт /МВт.ц, мян.кВт.ц/
 - б. ажиллах зуух, турбины тоо
 - в. чөлөөт өрсөлдөх нөхцөл оролцож авах дээд чадал /МВт/
 - г. шөнийн бага ачаалалд оролцох хамгийн бага чадал /МВт/
- 8.2.2.2 Дамжуулах сүлжээ:
- а. дамжуулж түгээх цахилгаан /МВтц/
 - б. оргил ачаалал, шөнийн бага ачааллын цагаар авах чадал /МВт/
 - в. дамжуулалт, түгээлтийн алдагдал /МВтц, %-оор/
- 8.2.3 Нэгдсэн сүлжээний дараа өдрийн ажиглагааны горимыг урд өдрийн 14.00 цагт багтаан боловсруулж ДҮТ-ийн ерөнхий диспетчерээр батлуулж эх үүсвэрүүд, дамжуулах, түгээх сүлжээнүүдэд өгч байна.
- 8.2.4 Нэгдсэн сүлжээний өдөр тутмын горимыг хотуудын төвлөрсөн дулаан хангамжийн систем /ТДХС/-ийн дулааны горимтой нягт уялдуулж, цахилгаан дулааны хослон гїйлдвэрлэлтийг эх үүсвэрүүд дээр хэвийн явуулахаар боловсруулна.
- 8.2.5 ТДХС-ийн өдөр тутмын горимыг хэрэглэгчдийн дулааны хэрэглээний ачаалал, түүний өөрчлөлт /ДС-ний захиалга/, цаг агаарын төлөв байдал, салхины хурдаас хамааруулан 1 хоногийн өмнө урьдчилан боловсруулж эх үүсвэрүүд болон дулаан дамжуулах сүлжээнд дараах үзүүлэлтүүдээр өгч байна. Үүнд:
- а. дулаан зөөгч усны температур / t_1, t_2 / °C
 - б. дулааны ачааллын график / Гкал/ц /
 - в. сүлжээний усны зарцуулалт / тн/ц /
 - г. сүлжээний нэмэлт усны зарцуулалт / тн/ц /
 - д. сүлжээний усны өгөх, буцах даралт / P1, P2 / МПа
- 8.2.6 ДҮТ-өөс өгсөн өдөр тутмын горим нь орон нутгийн цаг агаарын байдалтай тохирохгүй байх тохиолдолд тухайн дулааны сүлжээний диспетчерийн хүсэлтээр ДҮТ-ийн диспетчер горимд тодотгол хийж мөрдүүлнэ.
- 8.2.7 ДҮТ-ийн өдөр тутмын горимын даалгавраар гїйлдвэрлэж түгээсэн дулааны дүнг эх үүсвэр, дулааны сүлжээнүүд дараа өдөр нь тус тусдаа тооцоолж гарган ДҮТ-ийн хяналт тооцоотой тулгаж зөвшөөрөлцсөний дараа түүнийг албан ёсны мэдээ болгож хэрэглэнэ.

Есдүгээр бүлэг:

Хил залгаа орнуудтай зэрэгцээ болон хамтран ажиллах зарчим

9.1 Төвийн бусийн нэгдсэн сүлжээ ОХУ-ын ЭХС-тэй зэрэгцээ ажиллах

- 9.1.1 Төвийн бусийн нэгдсэн сүлжээний давтамжийг хэвийн барьж, чадлын дутагдалаас сэргийлэх, тогтвортой хэвийн ажиллагааг хангах үүднээс ОХУ-ын эрчим хүчний системтэй зэрэгцээ ажиллана.

- 9.1.2 ОХУ-аас авах цахилгаан эрчим хїчтэй холбоотой техникийн болон арилжааны бусад нїхцлийг тусгай гэрээгээр зохицуулна.
- 9.1.3 Тївийн бїсийн эрчим хїчний нэгдсэн сїлжээг ОХУ-ын ЭХС-тэй зэрэгцээ ажиллуулахыг Бурятын РДУ, Монголын ДТ хамтран гїйцэтгэнэ.
- 9.1.4 ОХУ-ын ЭХС, Тївийн бїсийн эрчим хїчний нэгдсэн сїлжээний зэрэгцээ ажиллагаа Селендум-Дарханы 220 кВ-ын хоёр хэлхээт шугамаар явагдана.
- 9.1.5 Селендум- Дарханы 220 кВ-ын дэд станц дээр гарсан нїрчлїлт СД-257, СД-258 шугамын тоноглол, реле хамгаалалт, автоматик, телемеханик, холбоо, тоолуурын байдлыг харилцан мэдээлнэ.
- 9.1.6 СД-257, СД-258 шугам тїүнтэй холбогдох тоноглолд засвар, техникийн үйлчилгээ хийхтэй холбогдсон таслалтын графикийг харилцан тсхиролцно.
- 9.1.7 ОХУ-ын Бурятын ЭХС-ийн диспетчер, ДҮТ-ийн диспетчер хоорондоо шуурхай ажиллагаа явуулах найдвартай холбоотой байна.
- 9.1.8 ДҮТ нь улс хоорондын шугамаар авах, өгөх чадал, энергийн хэмжээг төлөвлөж хэрэгжүүлэх бөгөөд импорт, экспортын цахилгаан эрчим хүнийг сар бүр улсын хилээр зааглан тооцоолно.
- 9.1.9 Монгол Улсын Төвийн бүсийн эрчим хүчний нэгдсэн сїлжээнд ОХУ-аас өгсөн нэг цагийн дундаж чадлын хамгийн их утгыг Селендум-220 кВ дэд станц дээр автоматаар бүртгэх бөгөөд хоног бүр ДҮТ-д мэдээлнэ.

9.2 Баруун бүсийн нэгдсэн сїлжээ ОХУ-тай зэрэгцээ ажиллах

- 9.2.1 Баруун бүсийн эрчим хүчний систем нь ОХУ-ын ЭХС-тэй 2 байгууллагын хооронд хийсэн гэрээ, хэлэлцээрийн үндсэн дээр зэрэгцээ ажиллана. Уг гэрээгээр зэрэгцээ ажиллагааны зарчим, горим, ажиллагааны асуудлыг зохицуулна.
- 9.2.2 ББЭХС, Чадан дэд станцын 110 кВ-ын агаарын шугамын горим ажиллагаа, ашиглалтыг 2 талын харилцан батласан заавар, журмын дагуу гүйцэтгэнэ.
- 9.2.3 ББЭХС нь ОХУ-ын ЭХС-тэй зэрэгцээ ажиллах дараах зааваруудыг боловсруулж ашиглана. Үүнд:
 - а. ББЭХС, ОХУ-ын ЭХС-тэй зэрэгцээ ажиллах хамтын ажиллагааны заавар,
 - б. Систем хоорондын С-457, 458 дугаар шугамын ажиллагааны горим, түүнд гарсан аваари саатлыг устгах заавар,
 - в. Систем хоорондын С-457, 458 дугаар шугамд хийгдэх сэлгэн залгалтын заавар,
 - г. Систем хоорондын ЦДАШ-ын реле хамгаалалт, автоматик болон холбоо, дохиолол, тооцоо хийх хэрэгсэлийг ашиглах болон үйлчилгээ хийх заавар,
- 9.2.4 ЦДАШ-ын ажиллагаанд нөлөөлөх өөрчлөлт, гарч болзошгүй аваари саатлын талаар хоёр талын диспетчерүүд цаг алдалгүй харилцан мэдэгдэх үүрэгтэй бөгөөд гарсан аваари саатлын талаар шаардлагатай бүх мэдээллийг солилцно.
- 9.2.5 Диспетчернїдийн харилцан яриа, хийгдсэн нїлдэл, горим ажиллагаатай холбоотой мэдээлэл нь шуурхай ажиллагааны журналд орон нутгийн цагаар тэмдэглэгдэнэ. Мн шуурхай ажиллагааны ярианы бичлэг хийгдэнэ.
- 9.2.6 ББЭХС шуурхай ажиллагаа явуулах болон мэдээлэл солилцох эрх бїхий ажилтнуудын нэрсийг жил бїрийн 12 дугаар сарын 15-ны дотор солилцож байна.

9.3 БНХАУ-тай хамтран ажиллах

9.3.1 Тухайн аймаг, нийслэл, сум, доргоийн Засаг дарга нь нутаг дэвсгэрийнхээ эрчим хүчний хангамжийн талаархи бодлогыг ЭХ-ний асуудал эрхэлсэн төрийн захиргааны төв байгууллагатай хамтран хэрэгжүүлж ажиллахын зэрэгцээ мэдээ, мэдээллийг шаардсан тухай бөрд нь гаргаж өгч байна.

9.3.2 ДТ нь ЭХ-ний талаархи бодлого хэрэгжүүлэхэд орон нутгийн удирдлага, холбогдох байгууллагад мэргэжил, арга зүйн туслалцаа үзүүлж ажиллана.

Аравдугаар бүлэг: Ашиглалтын үйл ажиллагаа

10.1 Шуурхай сэлгэн залгалтын үйлдэл хийх

10.1.1 Энэхүү бүлэг нь эх үүсвэр станц, дэд станцын 1000В-оос дээш хүчдэлтэй хуваарилах байгууламжийн хэвийн ажиллагааны үед тоноглолыг засварт гаргах, буцааж хэвийн схемд оруулах үед хийх үйлдлийн нэгдсэн журмыг тогтооно.

10.1.2 Эх үүсвэр станц, дэд станц нь энэ бүлгийн заалтыг үндэслэн өөрийн цахилгаан холболтын схем хуваарилах байгууламжуудын хийц, тэдгээрийн шуурхай үйлчилгээ, зохион байгуулалтын онцлогыг тусгасан байгууллагын сэлгэн залгалтын зааврыг зохиож мөрдөнө.

10.1.3 Эх үүсвэр станц, дэд станцын хуваарилах байгууламжид үйлчилгээ, сэлгэн залгалтыг шууд гүйцэтгэдэг шуурхай ажиллагааны хүмүүст доорхи хүмүүс хамаарна. Үүнд:

- а. эх үүсвэр станцын ээлжийн дарга, ээлжийн мөнтөр
- б. дэд станцын диспетчер
- в. шуурхай ажиллагааны явуулын бригадын хүмүүс
- г. ашиглалтын хүмүүс /хариуцсан дэд станцдаа шуурхай ажиллагаа ба техник ашиглалтын үүргийг хослон хийдэг ээлжийн болон бусад хүмүүс/
- д. сэлгэн залгалт хийхэд зориуд сургасан ээлжийн бус шуурхай ажиллагааны засварын хүмүүс

10.1.4 Хэрээ цахилгаан тоноглолыг таслах, залгах аппаратуудаар бүх талаас нь эсвэл зарим талаас нь тасалснаас уг тоноглол хүчдэлгүй буюу хүчдэлтэй байгаа, тасалсан аппаратуудын тусламжтайгаар түүнийг ажилд түргэн залгах бололцоотой байвал уг тоноглолыг бэлтгэлд байгаа гэж тооцно.

10.1.5 Ээлжийн удирдах хүмүүс нь ээлжийн хугацаандаа шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн үйл ажиллагааг нэгдсэн удирдлагаар хангаж ажиллана.

Ээлжийн удирдах хүмүүст доорхи хүмүүс хамаарна:

- а. ДТ-ийн диспетчер
- б. Эх үүсвэр станцын ээлжийн инженер, ээлжийн дарга нар
- в. Дамжуулах ба Тгээх сйлжээний диспетчер
- г. Дулаан дамжуулах сйлжээний диспетчер

10.1.6 Цахилгаан тоноглолуудыг залгах, таслахад зориулагдсан /таслуур, ачаалал таслагч, тусгаарлагч, богино залгагч, салгуур г.м/ таслах залгах аппаратуудын залгаатай буюу тасархай байгаагаар нь тухайн тоноглолын шуурхай ажиллагааны байдлыг тогтооно. Цахилгаан тоноглол нь шуурхай ажиллагааны дараах байдалд байж болно.

- а. ажилд
 - б. засварт
 - в. бэлтгэлд /хчдэлтэй буюу хчдэлгүй/
 - г. автомат бэлтгэлд /хчдэлтэй эсвэл хчдэлгүй/
- 10.1.7 Хэрэв тоноглол залгаатай байгаа таслах-залгах аппаратуудаар дамжин тэжээлийн эх шсвэр /генератор эсвэл шин/ ба цахилгаан эрчим хч хэрэглэгчийн хооронд бит цахилгаан хэлхээ шсч байвал уг тоноглолыг ажиллаж байна гэж тооцно.
- 10.1.8 Хэрэв цахилгаан тоноглолыг таслах, залгах аппаратуудаар бх талаас нь тасалсан, засварын ажил гйцэтгэхээр ААД-ын шаардлагын дагуу ажлын байр бэлтгэсэн байвал уг тоноглолыг засварт байгаа гэж тооцно.
- 10.1.9 Хэрэв цахилгаан тоноглолыг бүх талаас нь эсвэл зарим талаас нь зөвхн автомат удирдлагатай таслуур буюу тусгаарлагчаар тасалснаас уг тоноглол хүчдэлгүй, эсвэл хүчдэлтэй байгаа, бэлтгэл тэжээлийг автоматаар залгах төхөөрөмж /ABP/-ийн үйлчлэлээр ажилд залгагдаж болох бол уг тоноглолыг автомат бэлтгэлд байгаа гэж тооцно.
- 10.1.10 Хэрэв бэлтгэлд байгаа тоноглол нь тэжээлийн эх үүсвэртэй аль нэг талаасаа гүйдэл дамжуулах хэсгүүдээр нягт холбоотой эсвэл таслах, залгах аппарат нь залгаатай байвал уг бэлтгэлд байгаа тоноглолыг хүчдэлтэй бэлтгэлд гэж тооцно.
- 10.1.11 Хэвийн ажиллагааны үед тоноглол ба түүний зарим элементүүдийн шуурхай ажиллагааны бэлэн байдлыг өөрчлөхдөө хүний амь нас, тоног төхөөрөмжид илэрхий аюул учруулахаас бусад бүх тохиолдолд зөвхн тухайн тоноглолын шуурхай удирдлагыг шууд хариуцдаг хүмүүсийн шийдвэрээр гүйцэтгэнэ.

10.2 Сэлгэн залгалт хийх зохион байгуулалт ба дараалал

- 10.2.1 Хуваарилах байгууламжид хийх шуурхай үйлчилгээг доорхи хүмүс гүйцэтгэж болно:
- а. тасралтгүй ажиллагаатай ба гэрийн жижүүртэй газруудын ээлжийн хүмүүс
 - б. явуулын бригадын хүмүүс
 - в. ээлжийн бус ашиглалтын буюу шуурхай засварын хүмүүс
- 10.2.2 Шуурхай үйлчилгээний төрөл, ээлжинд ажиллах шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн тоо, явуулын бригадын бүрэлдэхүүнийг тухайн байгууллагын техникийн дээд удирдлага нь өөрийн байгууллагын онцлогыг харгалзан тогтооно.
- 10.2.3 Шуурхай ажиллагааны хүмүүс нь сарын батлагдсан хувиарийн дагуу ажиллана.
- 10.2.4 Ээлжийн хүмүүсийн батлагдсан ажлын байр нь цахилгаан станц болон дэд станцын удирдлагын өрөө болно. Ээлжийн хүмүүс нь удирдах байрнаас гарч явахдаа шуурхай ажиллагааны дээд удирдлагадаа хаашаа явж байгаа, хаана байгаа мэдэгдэх үүрэгтэй. Гэрээр жижүүрлэдэг ээлжийн хүмүүс дэд станцаас дуут дохиолол сонсогдох хрээнд байх рэгтэй.
- 10.2.5 Ашиглалтын ба шуурхай засварын хмссээс хариуцсан дэд станцад йлчилгээ хийх ед нь ээлжийн хмсийн бх эрх ргийг эдллэх, эсвэл сэлгэн залгалт хийх, ажлын байр бэлдэх, ажилд оруулах хэсэгт хязгаарлагдмал эрх, рэгтэй байлгаж болно. Энэ тохиолдолд тэдний шуурхай гйцэтгэх ажлын хэмжээг нь заасан йлдвэрийн техникийн дээд удирдлагын шийдвэр гаргана.

10.3 Шуурхай ажиллагааны хм м сийн рэг, хариуцлага, захирагдах дараалал

10.3.1 Шуурхай ажиллагааны хм м сийн эрх, рэг

- 10.3.1.1 Хуваарилах байгууламжийн тоноглолыг ашиглах явцад ТАД, ААД, НСД, мрд гд ж байгаа бусад заавар, зааврын заавар, заалтуудыг чанд мрд х
- 10.3.1.2 Тоноглолыг найдвартай, хэмнэлттэй горимоор ажиллуулах
- 10.3.1.3 Хуваарилах байгууламжид эргэлт, шалгалтыг байгууллагын гаргасан зааврын дагуу хийж, тоноглолын байдалд хяналт тавих
- 10.3.1.4 Бэлтгэлд байгаа тоноглолыг явуулж сорьж зэх, аваарийн болон урьдчилан сэргийлэх дохиолуудын ажиллагаанд батлагдсан графийкийн дагуу шалгалт хийж байх
- 10.3.1.5 Хуваарилах байгууламжинд сэлгэн залгалт хийх
- 10.3.1.6 Ажиллагаанд байгаа тоноглолд хийх засвар үйлчилгээ ба бусад төрлийн ажлуудыг тогтоогдсон хугацаанд нь хийж гүйцэтгэх
- 10.3.1.7 Албан тушаалын болон бусад заавруудын заалтыг мөрдөх
- 10.3.2 Шуурхай ажиллагааны хүмүүс нь ээлжийн хугацаанд хариуцсан цех, хэсгийнхээ тоноглолын ашиглалт, бүрэн бүтэн байдал, тэнд хийж байгаа аливаа үйлдэл, авч явуулж байгаа арга хэмжээний талаар бүрэн хариуцлага хүлээнэ.
- 10.3.3 Хуваарилах байгууламжид үйлчилгээ хийдэг ээлжийн ба ээлжийн бус хүмүүсийн шуурхай ажиллагааны хувьд захирагдах дараалалыг албан тушаалын зааварт нь тогтоож өгнө.

10.4 Сэлгэн залгалт хийх тухай шийдвэр

- 10.4.1 Сэлгэн залгалт хийх тухай шийдвэрийг шуурхай ажиллагааны дээд шатны удирдлага нь түүнд шууд захирагддаг шуурхай ажиллагааны хүмүүсг өгнө.
- 10.4.2 Сэлгэн залгалт хийх байгууллагатай шууд холбоо байхгүй үед сэлгэн залгалт хийх тухай шийдвэрийг эрчим хүчний өөр байгууллагын шуурхай ажиллагааны хүмүүсээр дамжуулан өгч болно.
- 10.4.3 Дамжуулагч нь дамжигдан өгч байгаа шийдвэрийг шуурхай ажиллагааны журналд тэмдэглэн, дуу хураагчид хураасан байх үүрэгтэй.
- 10.4.4 ДҮТ-ийн диспетчер нь түүний шуурхай удирдлага, мэдлийн тоноглолд тэг удаагийн үйлдэл хийх тухай шийдвэрийг цахилгаан станц, дамжуулах сүлжээний ээлжийн инженер удирдах шитэнд байхгүй тохиолдолд цахилгаан цехийн ээлжийн дарга эсвэл дэд станцын диспетчерт өгх эрхтэй. Ээлжийн дарга, дэд станцын диспетчер нь ДҮТ-ийн диспетчерийн шийдвэрийг биелүүлэх үүрэгтэй бөгөөд гүйцэтгэсэн үйлдлийн тухай ээлжийн инженер, дамжуулах сүлжээний диспетчертээ мэдэгдэнэ.
- 10.4.5 Сэлгэн залгалт хийх тухай шийдвэрийн агуулга ба хэмжээг шийдвэр өгөгч хүн нь уг даалгаврын нарийн төвөгтэй байдал, тоноглолын байрлал зэргийг харгалзан тогтооно.
- 10.4.6 Сэлгэн залгалт хийх тухай шийдвэрт сэлгэн залгалтын эцсийн зорилт, үйлдэлийг гүйцэтгэх дараалалыг заасан байх ёстой. Реле хамгаалалт, автоматикийн схемд үйлдэл хийхэд холболт, хамгаалалтын нэр, гүйцэтгэх шаардлагатай үйлдлийн хэмжээг зааж гн.
- 10.4.7 Шийдвэрийн хэлбэр нь ойлгомжтой, богино байх ёстой. Шийдвэрийг хлээн авч байгаа хм м с нь үйлдэл хийх дараалал, тоноглолын ажиллагааны горим ба схемийн байдал нь тэдгээрийг гүйцэтгэхэд бололцоотой эсэхийг тодорхой ойлгосон байх ёстой.

- 10.4.8 Шуурхай ажиллагааны хэмжээ нь өртэй ойлгомжтой шийдвэрийг хүлээн авах, биелүүлэхийг хориглоно.
- 10.4.9 Нэгдсэн сйлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүд нь өрсдийн харьяаллын тоноглолуудад хийх сэлгэн залгалтын программыг тоноглол бүрээр гаргаж мөрдөх ба ДТ-ийн удирдлага, мэдлийн тоноглолд хийх сэлгэн залгалтын программыг боловсруулан ДТ-ийн ерөнхий диспетчерээр батлуулан мөрдөж ажиллана.
- 10.4.10 Сэлгэн залгалт хийх хугацаа нь тоноглолыг засварт гаргах захиалганд орсон байхаас гадна ДТ-ийн удирдлага, мэдлийн тоноглолд хийх сэлгэн залгалт нь нэгдсэн сйлжээний их ачааллын иетэй давхцахгүйгээр тооцоолсгдсон байвал зохино.
- 10.4.11 Их ачааллын цагууд гэдэг нь нэгдсэн сйлжээний өглөөний их ачааллын дээд цэгээс өмнөх ба дараах нэг цаг, оройн их ачааллын хилээгдэх байгаа дээд цэгээс өмнөх 2 цаг, дараах нэг цагийг хэлнэ.
- 10.4.12 Гадна агаарын температур -30°C болон түүнээс доош байхад салгуур болон тусгаарлагчаар / отделитель / үйлдэл хийхэд гацах, гэмтэх явдал элбэг тохиолддог нь ашиглалтын туршлагаар нэгэнт батлагдсан байдгийг харгалзан гадна агаарын температур -25°C болон түүнээс доош байхад тусгаарлагч болон салгуураар төлөвлөгөөт сэлгэн залгалтын үйлдэл хийхээс аль болох зайлсхийх хэрэгтэй.
- 10.4.13 Гадна агаарын температур -30°C -аас доош байхад тусгаарлагч болон салгуураар; -40°C -аас доош байвал таслуураар зайлшгүй хийх шаардлагатай сэлгэн залгалтын үйлдлийг зөвхөн техникийн дээд удирдлагын зөвшөөрлөөр гүйцэтгэнэ.

10.5 Тоноглолыг засварт гаргах

- 10.5.1 Тоног төхөөрөмж ажигд, засварт ба туршилтын байдалд байна.
- 10.5.2 Тоног төхөөрөмжийн засвар ба туршилт нь шуурхай ажиллагааны хувьд дараах ангилалтай байна.
- а. төлөвлөгөөт засвар, туршилт
 - б. аяаарийн засвар, туршилт

10.6 Төлөвлөгөөт засвар, туршилт

- 10.6.1 Нэгдсэн сйлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн техникийн дээд удирдлага нь сар бүрийн 15-ны дотор дараа сард төлөвлөгдөж буй засварын графикийг төрийн захиргааны байгууллагад гаргаж өгнө. Төрийн захиргааны байгууллага нь засварын графикийг хүлээн авч хянаад засварын хугацааны өөрчлөлтийн талаар эргэж ТЗЭ нарт мэдэгдэнэ.
- 10.6.2 ДҮТ-ийн диспетчерийн удирдлага, мэдлийн тоноглолын дараа сард төлөвлөгдөж буй засвар, туршилтын ажлын графикийг сар бүрийн 15-ны дотор нэгдсэн сйлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүдээс ДТ-д гарган өгч тухай бүрд нь батлуулсан захиалгаар засвар, туршилтыг гүйцэтгэнэ.
- 10.6.3 Нэгдсэн сйлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүд өөрийн технологийн ажиллагааг бүрэн зогсоож төлөвлөгдөх засвар, туршилт хийх шаардлагатай тохиолдолд энэхүү зогсолтын эхлэх, өргөжлөх, дуусах хугацааг тусгасан захиалгыг тухайн зогсолт эхлэх хугацаанаас 6 сарын өмнө ДТ-д өгнө. ДТ нь энэхүү захиалгыг хүлээн авч нэгдсэн сйлжээний үйлдвэрлэл, хэрэглээний балансыг харгалзан захиалгын хугацааг зохицуулж батлана. Захиалга нь батлагдсанаар хэчин төгөлдөр болно.

10.6.4 Батлагдсан захиалгат ажлын хугацаа болон графикт 00 рчл0 лт оруулах саналыг ДТ-ийн эсвэл захиалагчийн з0гээс захиалгат засварын ажил эхлэхээс 14-00 с багаг0й хоногийн 0мн0 тавьж болох б0г00д харилцан тохиролцсоны 0ндсэн дээр уг 00 рчл0 лтийг батлан хэрэгж00лж болно.

10.7 Аваарийн засвар, туршилт

10.7.1 Тоноглолын аваарийн засвар, туршилтын захиалгыг хоногийн аль ч цагт шуурхай ажиллагааны удирдлагад 0гч болох б0г00д энэ нь дараах тохиолдлуудад хамаарна. 00нд:

10.7.1.1 0ндсэн тоноглолын ажиллагааг тасалдуулах, хэвийн бус ажиллуулах, найдваржилтыг бууруулах, чадлыг нь хязгаарлах

10.7.1.2 0йлдвэрлэж байгаа бүтээгдэхүүний чанарыг бууруулах, эдийн засгийн хэмнэлттэй ажиллагааг бууруулах

10.7.1.3 0ндсэн тоноглолын болон тухайн объектыг язлуулах, хэвийн ачаалал авах хугацааг уртасгах зэрэг болно

10.7.2 ДТ-ийн диспетчерийн удирдлага, мэдлийн тоноглол болон түүний хэвийн ажиллагаанд нөлөөлөх туслах тоноглолын аваарийн засвар, туршилтын захиалгыг хугацаа харгалзахгүйгээр өгнө.

10.7.3 Тоноглолыг түргэн зогсоох, таслахаар аваарийн байдалтай байгаа боловч захиалга өгч горимыг зохицуулах хүртэл түр хугацаанд ажиллуулж байх боломжтой байвал тоноглолыг зогсоохоос өмнө аваарийн захиалга 0йлдэнэ.

10.7.4 Хэрэв тоноглолыг яаралтай зогсоох, таслах шаардлагатай эсвэл тоноглол нэгэнт зогссон тохиолдолд уг тоноглолыг хариуцсан ээлжийн ажилтан нь тоноглолыг зогсоож шуурхай ажиллагааны удирдлагадаа мэдэгдсэний дараа гэмтлийн шинж чанар, ажлын хэмжээг тодорхойлон сэргээн засварлах хугацааг зааж аваарийн захиалга 0йлдэнэ.

Арван нэгдүгээр бүлэг:

0йл ажиллагааны хяналт, тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчдийн 0йл ажиллагаа

11.1 Төрийн захиргааны байгууллагын эрх, үүрэг

11.1.1 Төрийн захиргааны байгууллага нь нэгдсэн сйлжээний хэвийн найдвартай ажиллагааг хангуулах, эрчим хүчний нөөцийг ашиглах, импортлох, экспортлох, эрчим хүчний эх үүсвэр, шугам сүлжээ барих талаар төрийн бодлогыг боловсруулах, хэрэгжүүлэх, бодлогын хэрэгжилтэнд хяналт тавих зорилтын хүрээнд дараахи үүргийг хүлээнэ. 0үнд:

11.1.2 Эрчим х0чний салбарын т0рийн боплого боловсруулах, хэрэгж00лэхэд шаардагдах тооцоо, судалгаа, мэдээ, материалыг боловсруулах, мэдээллийн технологийг нэвтр00лэх, мэдээллийн нэгдсэн тогтолцоог б0рд00лэх, шаардлагатай тооцоо, судалгааг ТЗЭ нараас гаргуулан авах эрхтэй.

11.1.3 Эрчим х0чний салбарт гадаад, дотоодын зээл тусламж, Монгол улсыг х0гж00лэх сан болон улсын т0свийн санх00жилтээр хэрэгжих т0с0л, х0т0лб0р, арга хэмжээний судалгаа хийх, 0ндэслэл боловсруулах, гэрээ

- байгуулах аажлыг зохион байгуулж захиалагчийн ѳѳрэг гѳйцэтгэн, техникийн болон гѳйцэтгэлийн хяналт тавьж ажиллана.
- 11.1.4 Нэгдсэн сѳлжээний бѳрдѳѳлѳгч хэсгѳѳдийн санал, тооцоо судалгааг нэгтгэн Монгол улсын жил бѳрийн тѳсвийн хѳрээний мэдэгдэлийн тѳсѳлд ѳѳг х саналыг ѳндэслэл тооцоотой боловсруулна.
- 11.1.5 Нэгдсэн сѳлжээний бѳрдѳѳлѳгч хэсгѳѳдийн санал, ДѳТ-ийн тооцоог ѳндэслэн эрчим хѳчний хѳгжлийн судалгаа хийж, шинэ эх ѳѳсвэрийн техник эдийн засгийн ѳндэслэлийг боловсруулах, байршил сонгох, шинэ дэвшилтэт техник, технологийг судалж нэвтрѳѳлѳх, хэрэгжѳѳлѳх санал боловсруулан тѳрийн захиргааны тѳв байгууллагаар шийдвэрлѳѳлнѳ.
- 11.1.6 ТЗЭ нарын тооцоо, судалгааг ѳндэслэн ДѳТ-ийн тооцоолсон шугам сѳлжээний техник алдагдлын нормчлолыг жил бѳр батлан хэрэгжѳѳлж, тоног төхѳрѳмжийн ажиллагааны байдалд техникийн хяналт тавин, ѳнэлэлт дѳгнэлт ѳгч, шинэчлэлийн ажлыг зохион байгуулах, техникийн алдагдлыг бууруулах, эдийн засгийн ѳр ашгийг дээшлѳѳлѳх талаар санал боловсруулна.
- 11.1.7 Сэргээгдэх эрчим хѳчний тоног төхѳрѳмжийн ашиглалт, аюулгѳй ажиллагаа, засвар, ѳйгчилгээний стандартыг боловсруулж зохих журмын дагуу батлуулж хэрэгжилтэнд нь хяналт тавин ссрилт, туршилт, ѳйлдвэрлэл, судалгааны ажилд дѳгнэлт ѳгч ажмлана.
- 11.1.8 Нэгдсэн сѳлжээнд мѳрдѳх аюулгѳй ажиллагаа, техник ашиглалтын заавар, дѳрэм, стандарт, норм, нормчлолыг баталгаажуулах, биелэлтэд хяналт тавих, тэдгээрийг мѳрлѳѳлѳх ажлыг зохион байгуулан, журам, норм, нормативыг хууль тогтоомжид нийцѳѳлѳн боловсруулж хэрэгжѳѳлнѳ.
- 11.1.9 Нэгдсэн сѳлжээнд гарсан аваари, саатал, ѳйлдвэрлэлийн ослын учир шалтгааныг тогтоож, холбогдох маргааныг шийдвэрлѳх, сэрэмжлѳѳлѳг, мэдээлэл-даалгавар боловсруулан, урьдчилан сэргийлѳх, мэдээлѳх нэгдсэн арга хэмжээг зохион байгуулна.
- 11.1.10 ТЗЭ нарын ТЗѳѳ-ийн гѳйцэтгэл, хѳрѳнгѳ сруулалтын ѳр ашигт дѳн шинжилгээ хийж шаашид хэрэгжѳѳлѳх зохион байгуулалтын арга хэмжээн ий талаар зѳвлѳмж ѳгч, гѳйцэтгэлд нь дэмжлѳг ѳзѳѳлнѳ.
- 11.1.11 Эрчим хѳчний талаархи бодлого хэрэгжѳѳлѳхэд орон нутгийн удирдлага, холбогдох байгууллагад, эрчим хѳчний салбарын хэвийн найдвартай ажиллагааг хангах чиглэлээр хот, орон нутгийн ѳйлдвэрѳѳдэд мэргэжил, арга зѳйн тусалцаа ѳзѳѳлнѳ.
- 11.1.12 Нэгдсэн сѳлжээний хэвийн найдвартай ажиллагааг хангах, ТЗЭ-ийн тулгамдсан асуудлыг шийдвэрлѳх зорилгоор бололцоот хѳн хѳч, техник хэрэгслийг нэгдсэн сѳлжээний бѳрэлдэхѳѳнд ажиллаж байгаа бусад ТЗЭ-ээс дайчлан гаргуулах эрхтэй.
- 11.1.13 Эрчим хѳчний салбарын хѳний нѳѳцийн хэрэгцээг тодорхойлох, боловсон хѳчнийг бэлтгѳх, давтан сургах, мэргэшлийг нь дээшлѳѳлѳх, дахин мэргэшѳѳлѳх, ажиллах нѳ хцѳл, нийгмийн баталгааг нь хангах арга хэмжээг авч хэрэгжѳѳлнѳ.

11.2 Диспетчерийн үндэсний төвийн эрх, үүрэг.

- 11.2.1 ДТ нь нэгдсэн сүлжээ бүрдүүлэгч цахилгаан станцууд, цахилгаан дамжуулах, түүгээх сүлжээ, дэд станцууд тэдгээрийн реле хамгаалалт, автоматикийн төхөөрөмж, дулааны шугам сүлжээний ажиллагааг тооцоолсон горимын дагуу хоногийн 24 цагийн турш шуурхай уялдуулан зохицуулж, нэгдсэн удирдлагаар хангаж ажиллана. Энэ зорилтын хүрээнд дараахи үүргийг хүлээнэ. Үүнд:
- 11.2.2 ДТ нь цахилгаан, дулааны хэрэглээг цахилгаан, дулаан үйлдвэрлэх, дамжуулах, түтээх, зохицуулалттай, зохицуулалтгүй хантах ТЭЭ нараас хангах горим ажиллагааг техник технологи, стандартын шаардлагад нийцүүлэн хамгийн бага өртгийн шалгуурыг үндэслэн төлөвлөж хэрэгжүүлэн, гүйцэтгэлд нь хяналт тавина.
- 11.2.3 Цахилгааны үйлдвэрлэлт, дамжуулалт, түгээлтийг шуурхай зохицуулж үйлдвэрлэлтийг хэрэглээтэй нь тасралтгүй тэнцвэржүүлнэ.
- 11.2.4 Нэгдсэн сүлжээнд гарсан аваарийг устгах ажлыг гардан удирдана.
- 11.2.5 Нэгдсэн сүлжээний давтамж /тусдаа ажиллаж байх үед/, хүчдэл, сүлжээний усны даралт, халууны горим тогтоож хянах, тохируулах, үндсэн сүлжээний чадлын урсгалын хэвийн горимыг тогтоож хянах, системийн статик, динамик тогтворжилтыг алдагдуулахгүй байхад байнгын хяналт тавьж шуурхай зохицуулан удирдаж ажиллана.
- 11.2.6 Холбоо мэдээлэл, реле хамгаалалт, автоматикийн төхөөрөмжийн ажиллагаанд тогтмол хяналт тавьж тавил тооцох өөрчлөх гарсан аваари, сааталд үнэлэлт дүгнэлт өгч холбогдох хүмүүст үүрэг өгч гэмтэл саатлыг устгуулах, тавил тооцоог тогтсон заагийн дагуу бодож өгөх, нэмэлт хамгаалалт, автоматик тавих, шинэчлэх зэрэг ажлуудыг бусад тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчдээр гүйцэтгүүлэх зэрэг ажлыг хариуцан зохион байгуулж ажиллана.
- 11.2.7 Гэнэтийн болон давагдашгүй хүчин зүйлийн шинжтэй нөхцөл байдал үүссэн тохиолдолд хэрэглэгчдийг ялгаварлахгүйгээр цахилгаан хангамжийг таслах, хязгаарлах төлөвлөгөөг боловсруулж хэрэгжүүлнэ.
- 11.2.8 Бусад хуулийн этгээд, гадаад орноос нийлүүлэх, тэднээс авч болох нөхцөлд чадлыг төлөвлөж нэгдсэн сүлжээний болон төвлөрсөн дулаан хангамжийн нэгдмэл үйл ажиллагааг диспетчерийн шуурхай зохицуулалтаар хангана.
- 11.2.9 Төрөл бүрийн аваржийн горимуудыг тооцоолж шаардлагатай тохиолдолд хэрэгжүүлнэ.
- 11.2.10 Нэгдсэн сүлжээний цахилгаан, дулааны хэрэглээний урт хугацааны урьдчилсан таамаглалыг жил тутам гаргаж байна.
- 11.2.11 Импорт экспортын цахилгааны хэмжээг төлөвлөж хэрэгжүүлнэ.
- 11.2.12 ДҮТ нь нэгдсэн сүлжээний үйлдвэрлэлт, хэрэглээний тэнцвэржүүлэлтийг хангах үүднээс бүх тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчийн хооронд болон тэдгээрээс бизнес харилцааны дүрмийн дагуу хэрэглэгчтэй байгуулсан гэрээг заавал бүртгэх бөгөөд ЭХЗГ-ыг үнэн зөв мэдээллээр тусгай зөвшөөрлийн нөхцөл, шаардлагын дагуу хангах үүрэгтэй.
- 11.2.13 ДТ нь бусад ТЭЭ-ээс диспетчерийн зохицуулалттай холбоотой хүлээн авсан бүх мэдээ, мэдээлэл болон гэрээнүүдийн зохих байгууллагуудаар баталгаажуулсан хувийг хадгалж нууцлалыг хадгална.
- 11.2.14 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн шуурхай ажиллагааны хүмүүсийг оролцуулан нэгдсэн сүлжээний аварги эсэргүүцэх дасгалыг жилд хоёроос доошгүй удаа явуулна.

- 11.2.15 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн шуурхай ажиллагааны заавруудын бүрдэлт, хадгалалт, утга агуулгын зөв эсэх, сэлгэн залгалтын хөтөлбөрийг цаг тухайд нь хянаж байхаас гадна дээрхи бичиг баримтыг бүрдүүлж ажлын байранд байлгах шаардлагыг тавих эрхтэй.
- 11.2.16 Гадаад орны эрчим хүчний системтэй зэрэгцээ ажиллах өөрийн хамтын ажиллагааны заавруудыг боловсруулж харилцагч талуудын техникийн дээд удирдлагаар батлуулж мөрдөж ажиллана.
- 11.2.17 Нэгдсэн сүлжээний хэмжээний аваари саатал, тасралтад дүн шинжилгээ хийх, акт боловсруулахад бусад хуулийн этгээдтэй хамтран ажиллана.
- 11.2.18 ДТ-ийн үйлчлэх хүрээ нь нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн тоноглолын ДҮТ-ийн диспетчерийн удирдлага ба мэдэлд байдаг үндсэн шугам сүлжээ, тоног төхөөрөмж, реле хамгаалалт, автоматик болон диспетчерийн холбоо, мэдээллийн тоноглол, хэмжих хэрэгсэл, арилжаа, тооцооны тоолуурууд зэргээр тодорхойлогдон үйлдвэрлэгч, дамжуулагч, түгээгчийн шуурхай ажиллагаагаар хэрэгжинэ.

11.3 Нэгдсэн сүлжээний бусад тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчдийн үйл ажиллагаа

- 11.3.1 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа ТЗЭ нь өөрийн эзэмшлийн тоног төхөөрөмжийн хэвийн найдвартай ажиллагааг бүрэн хангаж, цахилгаан, дулааны эрчим хүч үйлдвэрлэх дамжуулах, түгээх үйл ажиллагааг тасралтгүй явуулна.
- 11.3.2 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа ТЗЭ нь өөрийн эзэмшлийн тоног төхөөрөмжийн эдийн засгийн хамгийн ашигтай горимын саналыг боловсруулах, техникийн алдагдлыг багасгах хэмнэлтийн бодлогыг нэгдсэн сүлжээний тогтворжилт, горим ажиллагаатай уялдуулан ДҮТ-тэй зөвшилцөн боловсруулж хянуулсны үндсэн дээр мөрдөж ажиллана.
- 11.3.3 Төрийн захиргааны байгууллагаас гаргасан тушаал шийдвэр, дүрэм, журам, ДҮТ-өөс тогтоож өгсөн схем, горим, шуурхай ажиллагааны заавар, журам зэрэг эрхийн актуудыг чанд сахиж биелүүнэ.
- 11.3.4 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа ТЗЭ нь бусад ТЗЭ-тэй холбогдсон маргаантай асуудлыг ЭХЗГ-т тавьж шийдвэрлүүлнэ.
- 11.3.5 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа ТЗЭ нь бусад хуулийн этгээдүүдтэй аж ахуйн гэрээтэй ажиллана.

Арван хоёрдугаар бүлэг: Шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн эрх, үүрэг, харьцаа

12.1 ЭХДҮТ-ийн шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн эрх, үүрэг

12.1.1 ДТ-ийн диспетчерийн үүрэг

12.1.1.1 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа ТЗЭ нарт өргөдсөн горимыг тогтоогдсон хэмжээнд барихад хяналт тавьж тэдгээрийн шуурхай ажиллагааны ажилтнуудыг хоногийн 24 цагийн турш диспетчерийн шуурхай удирдлагаар хангаж ажиллана.

12.1.1.2 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа эх өгсвэр станцуудын хооронд тухайн өөрийн цахилгаан, дулааны хэрэглээнээс хамааруулан ачааллын хуваарилалтыг шуурхай зохицуулна.

- 12.1.1.3 Импортоор авах эрчим хүчний чадал ба хэмжээг төлөвлөсөн хэмжээнд нь авч ажиллана.
- 12.1.1.4 Нэгдсэн сүлжээний нийл ажиллагаанд дүгнэлт хийж нэгдсэн горимыг хамгийн оновчтой, эдийн засгийн хэмнэлттэйгээр хэрэгжүүлнэ.
- 12.1.1.5 ДТ-ийн диспетчерийн удирдлага, мэдлийн тоноглолд сэлгэн залгалт хийх үед шуурхай ажиллагааны холбогдох хэмжээст зохих зөвшөөрөл, шийдвэрийг үзнэ.
- 12.1.1.6 Нэгдсэн сүлжээний статик, динамик тогтворжилтыг алдагдуулахгүй байх техникийн бүх талын арга хэмжээг авна.
- 12.1.1.7 Нэгдсэн сүлжээнд гарсан системийн аваарийг устгах ажлыг удирдах үүрэгтэй.
- 12.1.1.8 Нэгдсэн сүлжээнд шинээр холбогдох цахилгааны байгууламжуудыг холбох техникийн ажилбарууд, шаардлагатай туршилтуудад хяналт тавьж шуурхай удирдлагаар хангана.
- 12.1.1.9 Диспетчерийн цаг, хоног, сар, жилийн шуурхай мэдээ болон улсын статистикийн чанартай бүртгэл мэдээллийг тогтоосгдсон журмын дагуу хөтөлнө.

12.1.2 ДҮТ-ийн диспетчерийн эрх

- 12.1.2.1 Нэгдсэн сүлжээнд гарсан аваарийг устгах явцад бололцоот бүх хүн хүч, техник хэрэгслийг нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа ТЗЭ-ээс дайчлан гаргуулах эрхтэй.
- 12.1.2.2 Нэгдсэн сүлжээний хоёрдогч хэлхээний тоног төхөөрөмжид холбогдох заавруудын дагуу өөрчлөлт хийнэ.
- 12.1.2.3 ДҮТ-ийн шуурхай удирдлага ба мэдлийн тоноглолыг ажилд залгах, ажлаас гаргах шийдвэрийг өгөхийн зэрэгцээ дээрхи тоноглолыг бэлтгэлээс гаргах, засвар үйлчилгээ хийх эцсийн зөвшөөрлийг өгнө.
- 12.1.2.4 Нэгдсэн сүлжээний статик, динамик тогтворжилт алдагдах, нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд ажиллаж байгаа үйлдвэр, газруудын үндсэн тоноглолд ноцтой эвдрэл гэмтэл гарах, хүний амь насанд аюул учрах нөхцөл бүрдсэн, нэгдсэн горим ажиллагааг санаатайгаар зөрчсөн, улс хоорондын зэрэгцээ ажиллаж буй системүүдийн хэвийн ажиглагаа алдагдах зэрэг аюултай тохиолдлуудад нэгдсэн сүлжээний тухайн холбогдох хэсгийг ДҮТ-ийн диспетчер нь бусад хуулийн этгээдүүдтэй зөвшилцөхгүйгээр нэгдсэн сүлжээнээс шууд тусгаарлах эрхтэй.
- 12.1.2.5 ДҮТ-ийн диспетчер нь энэхүү дүрэм болон шуурхай ажиллагааны сахилгыг зөрчсөн тохиолдолд нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгүүдийн аль ч хэсэгт ажиллаж байгаа шуурхай ажиллагааны ажилтнуудыг тухайн ээлжийн үед нь шуурхай ажиллагаанаас гаргах эрхтэй.
- 12.1.2.6 Техникийн болоод улсын комисс хүлээн аваагүй, аль нэг компанийн эзэмшилд очоогүй, ашиглалтанд хүлээж аваагүй тоног төхөөрөмжид ДҮТ-ийн диспетчер шийдвэр өгөх эрхгүй.

12.2 Шуурхай ажиллагааны хэмжээний хоорондын харьцаа

- 12.2.1 Нэгдсэн сүлжээг бүрдүүлэгч нэгжүүдийн шуурхай ажиллагааны дээд удирдлага нь Диспетчерийн нэгдсний төв мөн бүрдүүлэгч нэгжүүдийн ндэр тутмын шуурхай ажиллагааг ДТ-ийн ээлжийн диспетчер удирдан явуулна.
- 12.2.2 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд орж байгаа эх өгсвэр станц, цахилгаан, дулаан дамжуулах, туслах компаниуд нь өөрийн шуурхай ажиллагааны

- бүтцийг боловсруулж ДТ-тэй зөвшилцөн байна. Шуурхай ажиллагааны удирдлагын босоо тогтолцооны схемийг Хавсралт №3-аар тогтоов.
- 12.2.3 ДТ-ийн ээлжийн диспетчерийн шууд удирдлаганд эх өөсвэр станцын ээлжийн инженер, ээлжийн дарга, цахилгаан, дулаан дамжуулах болон түүгээх сүлжээний диспетчерүүд, ДТ-ийн диспетчерийн удирдлага, мэдлийн тоноглол бүхий дэд станцын шуурхай ажиллагааны хэмжээс ажиллана.
- 12.2.4 ДТ-ийн диспетчерийн шууд удирдлаганд ажилладаг шуурхай ажиллагааны хэмжээс шуурхай ажиллагаанд анх орж ажиллахдаа болон түүнээс хойш 2 жил тутамд НСД, шуурхай ажиллагааны холбогдох заавруудаар ДТ-д шалгалт өгч шуурхай ажиллагаа явуулах эрх авна.
- 12.2.5 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд орж байгаа ТЗЭ-ийн тоноглол нь шуурхай ажиллагааны хамгаарлын хувьд:
- а. нэгдсэн сүлжээг бүрдүүлэгч ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн хүрээнд
 - б. нэгдсэн сүлжээг бүрдүүлэгч ТЗЭ нарын хамтын
 - в. ДТ-ийн диспетчер, бусад ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн хамтын
 - г. зөвхөн ДТ-ийн диспетчерийн шуурхай удирдлага, мэдэлд
 - д. ДТ-ийн диспетчерийн шуурхай удирдлага, мэдлийн тоноглолыг энэхүү дүрмээр тогтоох бөгөөд бусад тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчдийн тоноглолын эзэмшлийн заагийг "Босоо тогтолцооны схем"-ийн дагуу харилцан зөвшилцөж тогтооно.
- 12.2.6 Хүний амь нас, тоноглолын бүрэн бүтэн байдалд аюул учрахаас бусад тохиолдолд ДТ-ийн диспетчерийн удирдлага ба мэдлийн тоноглол тэдгээрийн реле хамгаалалт, автоматикийг ДТ-ийн диспетчерийн зөвшөөрөлгүйгээр ажлаас гаргах, ажилд залгахыг хатуу хориглоно.
- 12.2.7 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд орж байгаа ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны хүмүүс нь ДТ-ийн диспетчерийн шийдвэрийг үг дуугүй шуурхай биелүүлж тухай бүрд хариу мэдэгдэх үүрэгтэй.
- 12.2.8 ДТ-ийн диспетчерийн шуурхай удирдлага болон мэдлийн тоноглолд хийгдэх бүх төрлийн сэлгэн залгалтыг ДТ-ийн диспетчерийн зөвшөөрөлөөр дамжуулах ТЗЭ-ийн диспетчер шууд удирдаж хийлгэнэ.
- 12.2.9 ДТ-ийн диспетчерийн шуурхай удирдлага ба мэдлийн бус тоноглолд хийгдэх бүх төрлийн сэлгэн залгалт, шуурхай ажиллагааны үйлдлийг тухайн субьектийн диспетчер удирдаж хийлгэнэ.
- 12.2.10 Нэгдсэн сүлжээний бусад ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны хүмүүс нь өөрийн удирдлагын тоноглолд хийгдэх үйлдлийг бие дааж гүйцэтгэх ба ДТ-ийн диспетчерээс зөвшөөрөл авах шаадлагагүй. Хэрэв дээрх бие даасан үйлдэл нь ДТ-ийн диспетчерийн удирдлага, мэдлийн тоноглолын горим ажиллагаанд нөлөөлөх, эх өөсвэр станц, дамжуулах сүлжээний цахилгааны үндсэн схемийг өөрчлөх, реле хамгаалалтын сонгох чадварыг бууруулахаар байвал ДТ-ийн диспетчерээс зөвшөөрөл заавал авч гүйцэтгэнэ.
- 12.2.11 Эх өөсвэр станц, цахилгаан, дулаан дамжуулах ТЗЭ-ийн диспетчерийн удирдлага, мэдлийн тоноглолын ажиллагаа нь нэгдсэн сүлжээний горим, найдвартай, тогтвортой ажиллагаанд нөлөөлөх байвал уг тоноглолыг ДТ-ийн диспетчер өөрийн шууд удирдлагад авч болно. Энэ тухай харилцагч ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны ажилтанд мэдэгдэх бөгөөд шуурхай ажиллагааны журналд тэмдэглэнэ.
- 12.2.12 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд орж байгаа ТЗЭ нарын шуурхай ажиллагааны хэмжээс нь ДТ-ийн диспетчерийн өгсөн шийдвэрийн нэн

- зөвд эргэлзэж байвал энэ тухай эргэж тодорхой тайлбарлаад шуурхай ажиллагааны журналд бичиж тэмдэглэнэ. ДТ-ийн диспетчер өөрийн шийдвэрээ нэн зөв болохыг баталбал шийдвэрийг биелүүлэх бөгөөд, энэ тохиолдолд бөх хариуцлагыг ДТ-ийн диспетчер хөллөнэ.
- 12.2.13 ДТ-ийн диспетчерийн шийдвэрийг ндэслэлгүйгээр удаашруулсан шуурхай ажиллагааны болон нд нл н удирдах ажилтан хариуцлага хөллөнэ.
- 12.2.14 ДТ-ийн диспетчерийн эрх мэдлийн хрээнд багтах асуудлаар эх өсвэр станц, цахилгаан, дулааны дамжуулах ТЗЭ-ийн дарга, техникийн дээд удирдлагууд өөрийн харъяалах шуурхай ажиллагааны хмст шийдвэр өгөх шаардлага гарвал зөвхөн ДТ-ийн диспетчерээс зөвшөөрөл авч гүйцэтгэнэ.
- 12.2.15 ДТ-ийн диспетчерийн шууд удирдлаганд байдаг шуурхай ажиллагааны хүмүүс ажлын байранд байхгүй үед шуурхай ажиллагааны шийдвэрийг (ачаалал нэмэх, хасах, хүчдэлийн түвшин тохируулах, реактор таслах, залгах г.м) шууд бус удирдлаганд байдаг хүмүүст (зэлжийн ахлагч, туслах диспетчер г.м) өгнө. Шууд бус удирдлаганд байдаг хүмүүс нь диспетчерийн шийдвэрийг биелүүлсэн тухайгаа өөрийн байгууллагын шуурхай ажиллагааны дээд удирдлага /жижүүрийн инженер, цахилгаан цехийн зэлжийн дарга, диспетчер/-д яаралтай мэдэгдэнэ.
- 12.2.16 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд орж байгаа бусад ТЗЭ нь шинэ оны 1 сарын 1-ний дотор өөрийн үйлдвэрийн шуурхай ажиллагаа гардан удирдах, шуурхай ажиллагааны мэдээ мэдээлэл хүлээн авах, дамжуулах эрх бүхий хүмүүсийнхээ нэрсийн жагсаалтыг ДТ-д албан бичгээр ирүүлнэ.
- 12.2.17 ДТ нь шуурхай ажиллагаа гардан удирдах, шуурхай ажиллагааны мэдээ мэдээлэл хүлээн авах, дамжуулах эрх бүхий хүмүүсийнхээ нэрсийн жагсаалтыг шинэ оны 1 сарын 1-ний дотор бусад ТЗЭ нарт төлөвөгсграмм буюу факсаар мэдэгдэнэ.
- 12.2.18 Хэрэв шуурхай ажиллагааны хүмүүст өөрчлөлт орвол тухайн цаг үед нь харилцан мэдээлнэ.

12.3 Шуурхай ажиллагааны холбоогоор ДТ-ийн диспетчертэй харьцах харьцаа

- 12.3.1 Шуурхай ажиллагааны хүмүүс нь ДТ-ийн диспетчертэй харьцахдаа эхлээд өөрийн байгууллагын нэрийг дараа нь өөрийн албан тушаал, нэрийг заавал хэлж ДТ-ийн диспетчерийн нэрийг мэдсэний дараа албан ёсны яриагаа эхэлнэ.
- 12.3.2 Бусад ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны хүмүүс нь ДТ-ийн диспетчерээс авсан шийдвэр ялангуяа нарийн төвөгтэй сэлгэн залгалттай холбогдоон шийдвэрийг давтан хэлж зөв ойлгосноо батласны дараа гүйцэтгэнэ.
- 12.3.3 Авсан шийдвэрээ хугацаанд нь заавал биелүүлэх бөгөөд биелэлтийн талаар шийдвэр өгсөн хүндээ эргэж мэдэгдсэний дараа өгсөн уг шийдвэрийг биелүүлсэнд тооцно.
- 12.3.4 ДТ-ийн диспетчерийн гсн бөх шийдвэрийн хөллөн авсан цаг, минутыг бусад тусгай звшл эзэмшигч байгууллагуудын шуурхай ажиллагааны хмст нь шуурхай ажиллагааны журналд тэр дор нь тэмдэглэн авч, гүйцэтгэлийн талаар нэгэн адил тэмдэглэл хийнэ.
- 12.3.5 ДТ-ийн диспетчер нь шууд холбоо ажилгүй болсон тохиолдолд бусад ТЗЭ-ийн холбоогоор дамжуулан шийдвэр гн. ДТ-ийн диспетчерийн мнст шийдвэрийг дамжуулж байгаа, шийдвэрийг хөллөн авч байгаа шуурхай ажиллагааны хмст нь харилцан албан тушаал, нэрээ асууж

мэдсэний дараа тус тусын шуурхай ажиллагааны журналд тэмдэглэл хийж шийдвэрийг дамжуулна.

12.3.6 Шуурхай ажиллагааны яриаг албан ёсны хэлээр зохих харьцааны зааврын дагуу явуулж байх ёргийг ярилцагч талууд харилцан хэлээнэ.

12.3.7 ДТ-ийн диспетчер нь шуурхай ажиллагааны холбоо ажилгүй болсон даруйд уг холбооны хэрэгслийг яаралтай ажилд оруулах бэх арга хэмжээг авахыг холбогдох хэмсээс шаардах, гүйцэтгүүлэх эрхтэй.

12.3.8 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүн хэсгийн шуурхай ажиллагааны хэмс нь хоорондоо харьцахдаа энэ дүрмийн 12.2.1-12.2.19 –д заасан заалтыг баримтлан өөрийн байгууллагын хэмжээнд боловсруулсан харьцааны зааврыг мөрдөж ажиллана.

12.4 Рапорт өгөх, мэдээлэл солилцох

12.4.1 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд орж байгаа ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны удирдах хүмүүс, ДТ-ийн диспетчерийн удирдлага, мэдлийн тоноглол бүхий дэд станцын диспетчер нь ээлж хүлээн авмагц үйл ажиллагаатайгаа сайтар танилцаж дүн шинжилгээ хийсний дараа 1 цагийн дотор багтаж ДТ-ийн диспетчерт схем, холболтын байдал, горимын баримт, тасархай хэрэглэгч, захиалгат болон засварын ажлын талаар дүгнэлт хийж болзошгүй аваарийн үед авах арга хэмжээг төлөвлөсөн байдлаар рапорт өгнө.

12.4.2 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд орж байгаа бусад ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны хүмүүс нь ДТ-ийн диспетчерийн асуухыг хүлээлгүйгээр дараах тохиолдолд мэдээлэл заавал хийнэ. Үүнд:

12.4.2.1 ТАД, ААД, НСД зөрчигдөх, осол аваари, саатал гарах, эх үүсвэр станц, цахилгаан, дулаан дамжуулах, түгээх шугам сүлжээний хэвийн горим зөрчигдөхөд

12.4.2.2 Эх үүсвэр станц, цахилгаан дамжуулах сүлжээний зэрэгцээ ажиллагаа алдагдах, даатмж, хүчдэл зөвшөөрөгдөх хэмжээнээс өөрчлөгдөх, шугамын урсгал ихсэх, багасах, шугамын хамгаалалтын дохио ажиллах, коронжилт ихсэх, дулааны сүлжээний усны параметр өөрчлөгдөх, станцын түлш, усны хангамж доголдох зэрэг бүх төрлийн гэмтэл гарахад

12.4.2.3 Ээлж өгөхөөс 30 минутын өмнө ажиллагааны байдал, ДТ-ийн диспетчерийн удирдлага, мэдлийн тоноглолд аваарийн захиалгаар хийж байгаа ажлын явцын талаар товч мэдээлэл хийнэ.

12.4.3 Нэгдсэн сүлжээний бүрэлдэхүүнд орж байгаа дамжуулах ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны хүмүүс нь тухайн харъяалсан түгээх ТЗЭ-ийн диспетчертэй ээлж өгөхөөс 30 минутын өмнө гэмтэл, тасралтын талаар харилцан мэдээлэл заавал солилцоно.

12.4.4 ДТ-ийн диспетчер нь ТЗЭ-ийн горимыг тухайн үеийн горим ажиллагаанаас хамааруулан өөрчлөх эрхтэй бөгөөд өөрчилсөн шалтгааныг шуурхай ажиллагааны хүмүүст нь мэдэгдэнэ. ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны хэмс нь ДТ-ийн диспетчерээс өгсөн горимыг хатуу мөрдөх ёртэй.

12.4.5 ДТ-ийн диспетчерийн удирдлага, мэдлийн тоноглол бүхий газрууд, цахилгаан, дулаан дамжуулах, түгээх ТЗЭ-ийн диспетчер нь удирдах шатнаас гарч явах, тоноглолд эзлэг хийх зэрэг ажлын байрнаас тэр боловч зайлшгүй гарах тохиолдолд ДТ-ийн диспетчерт мэдэгдэж эвчлүүлж заавал авна.

Арван гуравдугаар бөмбөг лэг:
Эрчим хүчний технологийн зөрчлийг ангилан бөмбөг ртгэх

13.1 Технологийн зөрчил, түүний ангилал

13.1.1 Энэхүү бөмбөг лэг нь эрчим хүчний нэгдсэн сйлжээ, эх өмбөг свэр станц, цахилгаан дулааны шугам сйлжээний эрчим хүч өйлдвэрлэх болон дамжуулах, түүгээх төхөөрөмжийн найдвартай ажиллагаанд нөлөөлсөн технологийн зөрчлүүд, MNS 5872:2008 стандартаар тодорхойлогдсон гамшиг, аюулт үзэгдэл, техникийн осол зэргийг судалж ангилан бүртгэх ажиллагааг журамтай болгоход оршино.

13.1.2 Бусад байгууллага, хэрэглэгчдийн эрчим хүчний тоноглол болон аж ахуйн нэгжийн эрчим хүчний өөрийн эх үүсвэрт гарсан технологийн зөрчил, саатлыг энэ бүлгийн дагуу судлаж болно.

13.1.3 Энэхүү дүрмийн дагуу тогтоосон акт, судалгааны материал нь ТЗЭ, төрийн захиргааны байгууллага, мэргэжлийн хяналтын байгууллагаас зөрчил гаргасан өйлдвэр, хувь хүний бурууг тогтоох, удирдамж материал /тушаал, техникийн шийдвэр, циркуляр г.м/ гаргах үндэслэл болно.

13.1.4 Технологийн зөрчил гаргахад хүргэсэн шалтгаан, судлах явцад илэрсэн дутагдлыг бүрэн арилгах, давтан гаргуулахгүй байх талаар акт, удирдамж материалд төлөвлөгдсөн арга хэмжээг ТЗЭ нь заавал биелүүлнэ.

13.1.5 Энэхүү бүлгийн дагуу судлах технологийн зөрчил

13.1.5.1 Ашиглалтын явцад гарсан эрчим хүчний тоноглолын эвдрэл

13.1.5.2 Эрчим хүчний төхөөрөмж, тэдгээрийн эд ангиудыг ажлаас гаргахад хүргэсэн параметрийн хэлбэлзэл

13.1.5.3 Хэрэглэгчдийг төлөвлөгөөт бус байдлаар бүрэн буюу хэсэгчлэн тасалсан

13.1.6 Технологийн зөрчлийг судалж ангилах үндсэн зорилго

13.1.6.1 Зөрчлийн шалтгааныг тогтоох

13.1.6.2 Зохион байгуулалтын болон урьдчилан сэргийлэх арга хэмжээнүүдийг боловсруулах

13.1.6.3 Эрчим хүчний өйлдвэрийн найдвартай ажиллагаанд үнэлэлт өгөх

13.1.6.4 Ашиглалт, засварын ажлын зохион байгуулалтыг сайжруулах,

13.1.6.5 Эрчим хүчний тоноглолыг өөрчлөх, шинэчлэх, өргөтгөх, солих асуудлыг илрүүлэн гаргах

13.1.7 Зөрчлийн ангилал

13.1.7.1 Эрчим хүчний тоног төхөөрөмжийн ажиллагаанд гарсан зөрчлийг түүний шинж байдал, учруулсан хохирол /эрчим хүч тасалдсан, сүлжээний тогтворжилт алдагдсан, параметр хэлбэлзсэн, байгаль орчинд нөлөөлсөн, тоноглолын хэвийн хэмжээ, найдвартай ажиллагааг бууруулсан бусад шалтгаанууд/ -оос нь хамааруулж аваари, I ба II зэргийн саатал гэж ангилна.

13.1.7.2 Бусад байгууллагын буруугаас эсвэл хэрэглэгчдийн өөрийн мэдлийн тухай өрмжийн доголдлоос болж эрчим хүчээр хангагдах боломж алдагдсан нөхцөлд гарсан хохирлыг харгалзахгүйгээр хэрэглэгчийн таслалт гэж ангилан бөмбөг ртгэнэ.

13.1.8 Аваари

13.1.8.1 Трл блрийн эвдрэл, барилга байгууламжийн нуралтаас болж эрчим хчний тоног тхрмж /уурын болон ус халаагуурын зуух, трбин, генератор, дизель агрегат, блх трлийн цахилгаан станцын цахилгааны ернхий холболтын систем ба хчний трансформатор, 35 кВ ба тнээс дээш хчдэлийн цахилгаан дамжуулах шугам, дэд станцын холболтын систем хчний трансформатор/-ийг зайлшгй зогсооход хргэж засварт 25 ба тнээс дээш хоногоор байлгасан

13.1.8.2 Уурын болон усан халаалтын зуух, турбин, генератор, 315 кВт ба тнээс дээш чадлын хчний трансформаторт эвдрэл гарч тэдгээрийг засварлах нь ашиггй ба боломжгй болсон тохиолдолд

13.1.8.3 Аваари эсэргүүцэх автоматаар таслагдсан буюу сэргээгдсэнээс бусад тохиолдолд хэрэглэгчдийн нийт чадлыг 100 МВт ба түүнээс ихээр хязгаарласан

13.1.8.4 Тоноглслын гэнэтийн зогсолтоос шалтгаалан давтамж 49,0 Гц-ээс буурч 1 цаг ба түүнээс дээш, эсвэл хоногийн туршид үргэлжилсэн нийлбэр хугацаа нь 3 цагаас их байвал

13.1.8.5 Цахилгаан станцад нэгээс илүү генератор ажиллаж байсан нөхцөлд ачаалал бүрэн хаях

13.1.8.6 Эрчим хүчний систем хэд хэдэн хэсэг болж тусгаарлагдсан үед нийт ачааллын 40 хувиас их хэмжээгээр хэрэглэгчдийг хязгаарлах

13.1.8.7 6 кВ ба түүнээс дээш хүчдэлийн цахилгаан дамжуулах шугам байгалийн гамшигаас болж гэмтэх, бусад шалтгаанаар хязгаарлах зэргээс тухайн хуваарилах сүлжээний нийт чадлын 20 ба түүнээс дээш хувийг таслах

13.1.8.8 Дулаацуулгын улирлын үед дулааны эх үүсвэр, дулааны төв шугам, түүний хэсэг 5 ба түүнээс дээш цагаар зогсох

13.1.8.9 Цахилгаан, дулааны сүлжээний горим зөрчигдсөн, гэмтэл гарсны улмаас төв суурин газрын 1, 2-р зэрэглэлийн хэрэглэгчдийг 12 ба түүнээс дээш цагаар эрчим хүчээр таслах

13.1.8.10 Цахилгаан сүлжээний горим зөрчигдсөн, гэмтэл гарсны улмаас 3-р зэрэглэлийн хэрэглэгчдийг доорх хугацаагаар эрчим хүчээр таслах
Үүнд:

ТЗЭ-ийн үйлчилгээний цэгээс гэмтэл гарсан байршил хүртэл 20 км хүртэл зайтай тохиолдолд хэрэглэгчдийг 12 ба түүнээс дээш цагаар таслах, 20-40 км хүртэл 16 цаг, 40-80 км хүртэл 22 цаг, 80-150 км хүртэл 28 цаг, 150-250 км хүртэл 44 цаг, 250 км буюу үүнээс дээш зайтай тохиолдолд хэрэглэгчдийг 56 ба түүнээс дээш цагаар

13.1.8.11 Үнсэн сангийн далан дамжуулах шугам эвдэрч улмаар үнс бохир ус задгай урсаж байгаль орчныг бохирдуулах

13.1.9 Нэгдүгээр зэргийн саатал

13.1.9.1 Гэмтлийн улмаас үндсэн тоноглол /Уурын болон ус халаагуурын зуух, турбин, генератор, дизелийн агрегат, блх төрлийн цахилгаан станцын ерөнхий холболтын систем ба хчний трансформатор, 35 кВ ба тнээс дээш хчдэлийн цахилгаан дамжуулах шугам, дэд станцын холболтын систем, шнтлэгч реактор/-ыг зайлшгй зогсооход хргэж засварт 3-аас 25 хртэл хоног зогсоох

13.1.9.2 Эрчим хчний йлдвэрллийн тоноглолын гэнэтийн зогсолтоос болж давтамж 49,5 Гц-ээс доош буурах

13.1.9.3 Цахилгаан станц ачаалалаа блрэн хаях

13.1.9.4 Эрчим хчний нэгдсэн сйлжээ хэд хэдэн хэсэг болж хэрэглэгчдийг хязгаарлах

- 13.1.9.5 6 кВ ба тїїнээс дээш хїїдэлийн цахилгаан дамжуулах шугам байгалын гамшигаас болж гэмтэх, бусад шалтгаанаар хязгаарлах зэргээс болж тухайн хуваарилах сїлжээний нийт чадлын 20 хїїртэлх хувийг таслах
- 13.1.9.6 Халаалтын улирлын їед дулааны эх їїїсвэр, дулааны тїїв шугам, тїїїний хэсэг 2-оос 5 цаг хїїртэл бїїрэн зогсоох
- 13.1.9.7 Цахилгаан, дулааны сїлжээний горим зїїрчигдсїїн, гэмтэл гарсны улмаас тїїв суурин газрын 1, 2-р зэрэглэлийн хэрэглэгчдийг 4-їїс 12 цаг хїїртэл хугацаагаар эрчим хїїчээр таслах
- 13.1.9.8 Цахилгаан сїлжээний горим зїїрчигдсїїн, гэмтэл гарсны улмаас 3-р зэрэглэлийн хэрэглэгчдийг доорх хугацаагаар эрчим хїїчээр таслах тїїнд: ТЗЭ-ийн їйлчилгээний цэгээс гэмтэл гарсан байршил хїїртэл 20 км хїїртэл зайтай тохиолдолд хэрэглэгчдийг 4-өөс 12 цаг хїїртэл хугацаагаар таслах, 20-40км хїїртэл 8-аас 16 цаг, 40-80 км хїїртэл 14-өөс 22 цаг, 80-150 км хїїртэл 20-оос 28 цаг, 150-250 км хїїртэл 36-аас 44 цаг, 250 км буюу үүнээс дээш зайтай тохиолдолд хэрэглэгчдийг 48-аас 56 цагаар эрчим хүчээр таслах
- 13.1.9.9 Шингэн буюу хийн байдалтайгаар ашиглагддаг химийн хорт бодис алдагдаж байгаль орчинд сөрөг нөлөө үзүүлсэн

13.1.10 Хоёрдугаар зэргийн саатал

- 13.1.10.1 Төрөл бүрийн автомат, хамгаалалтын їйлдэлд тусгагдсанаас бусад нөхцөлөөр түр зуурын хугацаанд хэрэглэгчийг эрчим хүчээр таслах
- 13.1.10.2 Эрчим хүчний эх үүсвэр, цахилгаан дулааны сїлжээний тоноглол эд ангийг зайлшгүй тохиолдолд түр хугацаагаар буюу андуурч таслах
- 13.1.10.3 Халаалтын улирлын їед дулааны эх үүсвэр, дулааны төв шугам, түүний хэсэг 2 цаг хїїртэл хугацаагаар бїїрэн зогсох
- 13.1.10.4 Цахилгаан дулааны сїлжээний горим зөрчигдсөн, гэмтэл гарсны улмаас төв суурин газрын 1, 2-р зэрэглэлийн хэрэглэгчдийг 4 цаг хїїртэл хугацаагаар таслах
- 13.1.10.5 Цахилгаан сїлжээний горим зөрчигдсөн, гэмтэл гарсны улмаас 3-р зэрэглэлийн хэрэглэгчдийг доорх хугацаагаар таслах. Үүнд: ТЗЭ-ийн їйлчилгээний цэгээс гэмтэл гарсан байршил хїїртэл 20 км хїїртэл зайтай тохиолдолд хэрэглэгчдийг 4 цаг хїїртэл хугацаагаар таслах, 20-40км хїїртэл 8 цаг, 40-80 км хїїртэл 14 цаг, 80-150 км хїїртэл 20 цаг, 150-250 км хїїртэл 36 цаг, 250 км буюу үүнээс дээш зайтай тохиолдолд хэрэглэгчдийг 48 цаг хїїртэл хугацаагаар таслах
- 13.1.10.6 Диспетчер, шуурхай удирдлагын технологийн тоноглол (холбоо, дохиолол г.м) нэг цагаас дээш хугацаагаар ажлаас бїїрэн гарвал
- 13.1.10.7 Реле хамгаалалт буюу аваари эсэргүүцэх автомат төхөөрөмжийн ажиллагаанаас бусад байдлаар хэрэглэгчдийг эрчим хүчээр тасалдуулбал

13.2 Зөрчил, түүний үүссэн, гүнзгийрсэн шалтгааныг тодорхойлох

Технологийн зїїрчлийн шалтгаан, нїїхцїїлийг судлахдаа доор дурьдсан шинжилгээ, дїїгнэлт хийх їстой. Ыїїнд:

- 13.2.1 Ашиглалтын хїїмїїсийн їйл ажиллагаа, тоноглол, тїїїний ашиглалтын зохион байгуулалт нь хїїчин тїїгїїлдїїр мїїрдїїгдїїж байгаа дїїрэм заавартай тохирч байгаа эсэх

- 13.2.2 Тоноглолд урьдчилан сэргийлэх Үзлэг, Үйлчилгээ, засвар болон техникийн байдлыг тодорхойлох хяналтыг хугацаанд нь чанартай хийсэн эсэх, засварыг дҮрэм, зааврын дагуу хийсэн байдал
- 13.2.3 Тоноглолын гэмтэл, аварийн эх Үүсвэрийг цаг тухайд нь арилгаж байсан эсэх, тоноглолын найдвартай ажиллагааг дээшлҮүлэх арга хэмжээ, удирдамж материал, авари эсэргҮүцэх циркулярын болон албан шаардлагуудын биелэлт
- 13.2.4 Тоноглол ба эд ангиудын бҮтцийн хийгдсэн чанар, тҮслийн болон барилга угсралт тохируулгын ажлын гҮйцэтгэл
- 13.2.5 Байгалийн Үзэгдлийн хэмжигдэхҮҮн /мҮсдҮлтийн зузаан, салхины хурд г.м/ тухайн үйлдвэрийн, тоноглолын төсөлд тусгасантай тохирч байгаа эсэх
- 13.2.6 Зөрчлийг судлахдаа түүний үүссэн болон гүнзгийрсэн шалтгаан урьдчилсан нөхцөл байдал, шалтгаан нөхцөлийн уялдаа холбоог нягтлан илрүүлж тодорхойлсон байх ёстой.

13.3 Зөрчлийг шалтгаанаар нь ангилах

13.3.1 Технологийн зөрчлийг техникийн / технологийн / шалтгаанаар ангилах

- 13.3.1.1 Тоноглолын эд анги, зангилгааны материалын бүтцийн өөрчлөлт
- 13.3.1.2 Гагнуурын зөрчил
- 13.3.1.3 Механик холболтын зөрчил
- 13.3.1.4 Механик элэгдэл
- 13.3.1.5 Үнс, тоосноос шалтгаалсан элэгдэл
- 13.3.1.6 Зэврэлтийн элэгдэл
- 13.3.1.7 Гадаргын элэгдэл
- 13.3.1.8 Доргионы хэтрэлт
- 13.3.1.9 Тэсрэлт
- 13.3.1.10 Хэт халалт, түлэгдэлт гэх мэт дулааны гэмтэл
- 13.3.1.11 Цахилгаан нумын гэмтэл
- 13.3.1.12 Цахилгаан контактын гэмтэл
- 13.3.1.13 Механик гэмтэл
- 13.3.1.14 Цахилгаан хөндийрүүлгийн гэмтэл
- 13.3.1.15 Цогшилт, гал түймэр
- 13.3.1.16 Цахилгаан сүлжээний тогтворжилтын алдагдал
- 13.3.1.17 Илрүүлж чадаагүй буюу тодорхой бус шалтгаан

13.3.2 Зөрчлийг зохион байгуулалтын шалтгаанаар ангилах

- 13.3.2.1 Шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн буруу үйл ажиллагаа
- 13.3.2.2 Шуурхай ажиллагааны бус хүмүүсийн буруу үйл ажиллагаа
- 13.3.2.3 Удирдамж материалын чанар хангалтгүй
- 13.3.2.4 Техникийн үйлчилгээний чанар хангалтгүй
- 13.3.2.5 Ашиглалтын бусад дсголдол
- 13.3.2.6 ТҮслийн гологдол, алдаа
- 13.3.2.7 Хийц, бҮтцийн гологдол
- 13.3.2.8 Угсралтын гологдол
- 13.3.2.9 Засварын гологдол
- 13.3.2.10 Барилгын гологдол
- 13.3.2.11 Байгалийн гамшгийн Үйлчилгээ
- 13.3.2.12 Гаднын байгууллага, хҮмҮҮсийн Үйлчилгээ
- 13.3.2.13 ИлрҮҮлж чадаагҮй буюу тодорхой бус шалтгаан

13.4 Зөрчлийн тухай мэдээлэх журам

- 13.4.1 ТЗЭ нь аваари, 1-р зэргийн саатлыг тухай бусдын тухайн захиргааны төлөө байгууллага болон ДТ-д шуурхай мэдэгдэнэ.
- 13.4.2 Гарсан зөрчлийн тухай шуурхай мэдээлэлд дараах зүйлс орсон байх ёстой. Үүнд гарсан цаг хугацаа, зөрчлийн тухай, гэмтлийн шинж, хэрэглэгчдийн таслагдсан байдал, зөрчлийг арилгахаар авч байгаа арга хэмжээ, комисс ажиллаж байгаа эсэх зэрэг болно.

13.5 Зөрчлийг судлах журам

- 13.5.1 Гарсан аваари, I зэргийн саатал бүрийг зөрчлийн шинж чанараас хамааруулан ТЗЭ тусгай комисс томилон судлана. Шаардлагатай тохиолдолд төрийн захиргааны байгууллагаас комисс томилж мэргэжлийн хяналтын байгууллагын төлөөллийг оролцуулан судлана.
- 13.5.2 Хоёрдугаар зэргийн саатлыг тухайн асуудлыг хариуцан ажилладаг мэргэжилтнүүд эсвэл ТЗЭ-ийн даргын тушаалаар томилогдсон комисс судлана.
- 13.5.3 Төсөл, хийц, барилга байгууламжийн болон угсралт засварын ажлын доголдлоос шалтгаалсан ажлын бүх зөрчлүүдийг судлахдаа эдгээр байгууллагуудын эрх бүхий мэргэжилтнүүдийг мөн үйлдвэрлэсэн газрын төлөөлөгчийг оролцуулна.
- 13.5.4 Технологийн зөрчлийн улмаас хэрэглэгчдэд учруулсан хохирлыг тодорхойлохдоо мэргэжлийн хяналтын байгууллагын төлөөлөгчийг оролцуулан гүйцэтгэнэ.
- 13.5.5 Хэрэглэгчдэд дутуу түгээсэн эрчим хүчийг зөрчил эхэлсэн, дууссан цагийн зөрүүд ноогдох хэвийн параметр /анхалал/-аар тооцно. Дутуу түгээсэн эрчим хүчийг тасалсан, хязгаарласан гэж тус тусад нь тооцно.
- 13.5.6 Дутуу боловсруулсан эрчим хүчийг тооцохдоо эх үүсвэр станцад ажлын чадлыг зохих хугацаанд бууруулсан хэмжээгээр нь тооцно.
- 13.5.7 Зөрчлийг судлах ажлыг гарсан даруйд нь яаралтай эхэлж 7 хоногийн дотор дуусгавар болгоно.
- 13.5.8 Комиссын даргын санааг харгалзан судлах хугацааг уг комиссыг томилсон удирдлагын шийдвэрээр сунгаж болно.
- 13.5.9 Зөвхөн комиссын даргын шийдвэр буюу заалтын үндсэн дээр гэмтсэн тоноглолыг нээх, задлах ажлыг тус комиссын бүрэлдэхүүнд орсон үйлдвэрлэсэн газар ба бусад газрын төлөөлөгчдийг байлцуулж гүйцэтгэнэ.
- 13.5.10 Дээрх заалтад дурьдсан төлөөлөгчид нь хүрэлцэн ирж амжаагүй нөхцөлд комиссын дарга нь гэмтсэн тоноглолыг үзэх, задлах ажлыг 3 хүртэл хоногийн хугацаагаар хойшлуулах эрхтэй. Зөрчлийг судлах болон сэргээн засварлах ажил нь энэ хугацаагаар хойшлогдоно.
- 13.5.11 Гарсан зөрчлийг тусгай журнал /Хавсралт-4/-д бүртгэхийн зэрэгцээ, судалсан акт /Хавсралт-5, 6/ тогтооно.
- 13.5.12 Хуулбар баримт бичгүүдийг байгууллагын эрх бүхий удирдах тушаалтан гарын үсэг зурж, тамга дарж баталгаажуулсан байх ёстой. Үйлдвэрлэсэн газрын гологдлоос болж баталгаат хугацаандаа бүрэн ажиллаж чадаагүй эрчим хүчний тоноглолд гарсан II зэргийн саатал болон бүх I зэргийн сааталд акт /Хавсралт-6/ тогтооно. Дээрхээс бусад бүх II зэргийн саатлыг тусгай журнал /Хавсралт-4/-д бүртгэнэ.
- 13.5.13 Судалсан актанд комиссын бүх гишүүд гарын үсэг зурснаар хуучин төгөлдөр болно. Комиссын зарим гишүүд нь судалсан актын дүгнэлттэй

санал зөргө байгаа нөхцөлд “онцгой санал” гэж зөрийн саналыг бичиж гарын үсэг зурж хавсаргах хэрэгтэй.

13.5.14 Комиссын гаргасан актыг хэлээн зөвшөөрөхгүй байгаа үйлдвэр, хэмээс нэгдэслэлээ гарган улсын хяналтын байгууллагад өгнө.

13.6 Зөрчлийн судалгааны материал, түүний бүрдүүлэлт

13.6.1 Технологийн зөрчлийг судлахад бүрдүүлэх материал

13.6.1.1 Аварийн дараах байдлыг харуулсан гэрэл зураг, схем буюу тоноглолын зөрчлийг тодорхой бичсэн байх

13.6.1.2 Шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн ярианы бичлэг, шуурхай ажиллагааны журналын хуулбар, хүмүүсийн болон зөрчлийн тухай бусад бодитой үнэнийг тусгасан мэдүүлгүүд

13.6.1.3 Аварийн дараах хамгаалалт, хоригийн тавил, заалтын байдлыг тодорхой бичсэн байх

13.6.1.4 Бусад шаардлагатай техникийн тооцоо, лабораторийн шинжилгээ, туршилт зэрэг бусад ажлуудыг гүйцэтгэсэн баримт бичгүүд

13.6.2 Зөрчил гаргасан эрчим хүчний үйлдвэрийн хүлээх үүрэг

13.6.2.1 Гэмтсэн объектын гэрэл зургийг авахуулах, бусад шаардлагатай материалыг гаргах

13.6.2.2 Зөрчлийг судлахад шаардагдах тээвэр, холбооны хэрэгсэлээр хангах

13.6.2.3 Шаардлагатай нөхцөлд бусад байгууллагаас шинжээч, мэргэжилтэнг урьж оролцуулан гарах зардлыг хариуцах

13.6.2.4 Зөрчлийг судлахад комиссын ажиллах, техникийн материалуудыг хадгалахад зориулж тусгай өрөө тасалгаа түр хугацаагаар гаргаж өгөх

13.6.2.5 Тусгайлан судалсан материалыг шаардагдах хэмжээгээр олшруулах, хэвлэх

13.6.3 Технологийн зөрчлийг судалсан актанд заавал хавсаргах материал

13.6.3.1 Бичигч хэмжүүр, осциллограммын зураглал

13.6.3.2 Реле хамгаалалт, автоматикийн төхөөрөмжийн бичлэг

13.6.3.3 Шуурхай ажиллагааны журналуудын хуулбар

13.6.3.4 Шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн мэдүүлэг

13.6.3.5 Хүмүүсээс авсан (асуулт, хариулт) ярилцлага

13.6.3.6 Шаардлагатай техникийн эскиз, схем ба гэмтлийг харуулсан зураг

13.6.3.7 Туршилтын дүн, шалгалтын протокол

13.6.3.8 Гэмтсэн тоноглолыг задалсан акт

13.7 Бүртгэх, тайлагнах журам

13.7.1 Эрчим хүчний тоноглолыг ашиглалтанд хүлээлгэн өгсөн, ачаалал доор иж бүрэн туршилт хийж дууссан цагаас эхлэн тоноглолын ажиллагааны туршид гарсан технологийн бүхий л зөрчлийг бүртгэж байх ёстой.

13.7.2 Тоноглол, барилга байгууламжийг ашиглалтад хэлээн авахаас өмнөх иж бүрэн туршилт хийж байх үед гарсан буюу төлөвлөгөөт засварын явцад илрүүлсэн гэмтлүүд, мөн түүнчлэн эрчим хүчний параметр удаан хугацааны туршид хэлбэлзлэлтэй ажиллаж байгаа тохиолдлуудыг тоноглолын паспортод тусгайлан тэмдэглэнэ.

13.7.3 Эрчим хүчний аль нэг үйлдвэрт гарсан зөрчлийг тухайн үйлдвэрт тооцож бүртгэнэ. Харин нэгдсэн сйлжээ өгсөж байгаа эх өгсвөр станц, сйлжээг хамарсан зөрчлийг нэгдсэн сйлжээний гэж тооцож бүртгэнэ.

13.7.4 Хэрэглэгчдийн буруугаар гарсан тасралтыг бѳртгэлд оруулж тооцохгѳй.

13.7.5 Нэгдсэн сѳлжээний бѳрэлдэхѳнд ажиллаж байгаа ТЗЭ нар сар бѳрийн мэдээ /Хавсралт-7/-г дараа сарын 5-ны дотор тѳрийн захиргааны байгууллагад ирѳѳлнэ. Мѳн урьд сар, жилд гарсан аваари саатлын актанд тусгагдсан арга хэмжээний гѳйцэтгэлийг нэг бѳрчлэн гаргаж ирѳѳлнэ.

Арван дөрөв дүгээр бүлэг
Ашиглалтын үйл ажиллагааны доголдол,
аваарийн үеийн мэдээлэл, авах арга хэмжээ

14.1 Зорилго, хамрах хүрээ

14.1.1 Нэгдсэн сѳлжээнд гарсан аваарийн үед шуурхай ажиллагааны янз бүрийн шатны хүмүүсийн ажлын хуваарь, гүйцэтгэх үүргийг тодорхойлохоос гадна гадаадын эрчим хүчний системээс тусдаа буюу зэрэгцээ ажиллаж байгаа үед гарсан аваарийг арилгах үндсэн зарчим, мэдээлэх журмыг энэ бүлгээр тодорхойлсон болно.

14.1.2 Аваарийг арилгах тэдэг нь гэмтсэн тоноглолыг нэгдсэн сѳлжээнээс тусгаарласны дараа аваарийг цаашид гүнзгийрүүлэхээс сэргийлэх, хүн ба тоног төхөөрөмжинд нөлөөлөх аюулыг арилгах, хэрэглэгчийн эрчим хүчний хангамж, чанарын үзүүлэлтүүдийг хэвийн болгох арга хэмжээг яаралтай авах, нэгдсэн сѳлжээ ба түүний хэсгүүдийг аваарийн дараах тогтвортой найдвартай схемд оруулах, аваарийн үед тусгаарлагдсан тоноглолын байдал түүнийг ажилд залгаж болох эсэхийг тодруулах явдал юм.

14.1.3 Эрчим хүчний хангамжийн тасалдал, доголдолд хүргэсэн аваари, осол, саатал, эвдрэл гэмтлийн болон байгалийн гамшиг, гэнэтийн болон давагдашгүй хүчин зүйлийн шинжтэй онцгой нөхцөл байдал үүссэн тухай мэдээлэлийг яаралтай хийсний үндсэн дээр түүнийг шуурхай арилгах, гүнзгийрэх, удаашрахаас урьдчилан сэргийлэх техникийн болон зохион байгуулалтын шуурхай арга хэмжээг цаг алдалгүй авч хэрэгжүүлэх боломж бүрдэнэ.

14.1.4 Үйлдвэрлэх, дамжуулах, түгээх, хангах, диспетчерийн зохицуулалт хийх тусгай зөвшөөрөл эзэмшигчид энэхүү бүлгийг үндэслэн өөрсдийн нөхцөлд тохирсон зохих нэмэлт заалтуудыг хэрэгжүүлэх талаар тайлбар хийж дотоодын заавар боловсруулна.

14.2 Аваарийн үеийн мэдээллийн онцгой журам

14.2.1 Шуурхай ажиллагааны бѳх шатны хѳмѳѳс нь аваари, саатлыг арилгах ажиллагааг удаашруулахгѳйгээр ѳѳрсдийн мэдээлэл хийх схемийн дагуу захиргааны болон техникийн удирдах ажилтнуудад тодорхой мэдээллийг ѳѳр, шѳнийн аль ч цагт яаралтай хийнэ.

14.2.2 Шуурхай ажиллагааны удирдлагад дараах тохиолдолд мэдээлэл хийнэ.

14.2.2.1 Эрчим хѳчний салбарын ѳѳлдвэрѳѳдийн ѳѳл ажиллагаанаас болж хѳний амь нас, эрѳѳл мэндэд гэмтэл учруулсан осол, авариауд

- 14.2.2.2 Эрчим хичний салбарын йлдвэрдэд ноцтой тэсрэлт, тасралт, хагаралт, галын аюул гарахад
- 14.2.2.3 Ндсэн тоноглол ноцтой гэмтэж йлдвэрийн болон нэгдсэн сйлжээний найдвартай ажиллагаа алдагдан хэрэглэгчдийг влийн улиралд 2 цагаас, бусад улиралд 4 цагаас дээш цагаар хэсэгчлэн болон бйрэн таслах тохиолдолд
- 14.2.2.4 Дулаан ба цахилгаан дамжуулах болон тгээх шугамын тасралт нь бйтэн хороолол, дйрэг, аймгийн тв, хот, суурин, сум твлрсн газрын хэрэглэгчдийн эрчим хичний хангамжинд нлх тохиолдолд
- 14.2.2.5 1 дгээр зэрэглэлийн хэрэглэгчдийн эрчим хичний хангамж тасарсан тохиолдолд
- 14.2.2.6 ДЦС бүрэн "0" зогссон тохиолдол
- 14.2.2.7 Үндсэн тоноглолд гэмтэл гарч горим параметр ноцтой зөрчигдөх үед
- 14.2.2.8 Дулаан ба цахилгаан дамжуулах болон түгээх сйлжээнд гэмтэл гарах үед
- 14.2.2.9 Дулааны цахилгаан станцуудын нүүрс, мазут, усны хангамжинд өөрсдө шийдвэрлэж чадахгүй доголдол гарахад
- 14.2.2.10 Импортын гэрээт чадлын хэмжээ хэтрэхэд
- 14.2.2.11 Горим ажиллагаанд гарсан бусад хэвийн бус өөрчлөлтүүд
- 14.2.2.12 Байгалийн гамшиг, гэнэтийн болон давагдашгүй хүчин зүйлийн шинжтэй онцгой нөхцөл байдал үүссэн үед
- 14.2.2.13 Нэгдсэн сйлжээ хоёр буюу хэд хэдэн хэсэгт хуваагдахад
- 14.2.2.14 Нэгдсэн сйлжээнд асинхрон явалт үүсч арилахгүй удааширвал
- 14.2.2.15 Станц нэгдсэн сйлжээнээс тусдаа гарах
- 14.2.2.16 Дэд станц болон насос станц хүчдэлгүй болох
- 14.2.2.17 Нэгдсэн сйлжээний тогтворжилт алдагдах
- 14.2.2.18 Нэгдсэн сйлжээ ОХУ-ын ЭХС-ээс тусдаа гарах
- 14.2.2.19 Нэгдсэн сйлжээ "0" суухад
- 14.2.3 Техникийн удирдлагад 14.2.2.1-ээс 14.2.2.12-д дурьдсан тохиолдолуудад өдөр, шөнийн аль ч цагт яаралтай мэдээлэл хийнэ.
- 14.2.4 Байгууллага компанийн удирдлагад 14.2.2.1-ээс 14.2.2.5-д дурьдсан тохиолдолуудад өдөр, шөнийн аль ч цагт яаралтай мэдээлэл хийнэ.
- 14.2.5 ДҮТ-ийн диспетчер-инженер нь тухайн ТЗЭ-ээс ирсэн мэдээллүүдийг шаардлагатай гэж үзвэл бусад ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны хүмүүст болон Буриадын эрчим хүчний системийн диспетчер мэдэгдэж анхааруулна.
- 14.2.6 Мэдээлэл өгөгч шуурхай ажиллагааны хүмүүс нь өгсөн мэдээллийнхээ тухай болон мэдээлэл хүлээн авагч хүний албан тушаал, нэр, цаг хугацааг шуурхай ажиллагааны журналд тодорхой бичих үүрэгтэй ба журналд бичигдээгүй мэдээлэл албан ёсны мэдээлэлд тооцогдохгүй.
- 14.2.7 Мэдээлэл хүлээн авсан удирдах хүмүүс нь тус тусын дээд шатны удирдлагад, түүний байхгүй үед дараагийн шатны удирдлага, бусад холбогдох хүмүүст мэдээллийг дамжуулан мэдэгдэж мэргэжлийн болон материал, техникийн тусламж авах, злэх ажлыг цаг алдалгүй зохион байгуулах ёстой.
- 14.2.8 Аваари саатлыг устгаж буй диспетчер-инженерээс олон зйл лавлаж асуух, шуурхай ажиллагаанд дур мэдэн оролцох зэрэг нь аваари, саатлыг устгах явцад саад учруулдаг тул удирдах ажилтанууд нь нийг анхаарч ажиллавал зохино.

14.3 Шуурхай ажиллагааны хїмї сийн аваарийн їеийн їл ажиллагаа

- 14.3.1 Нэгдсэн сїлжээнд болон тухайн їйлдвэр, объект дээр аваари ослын шинжтэй нїхцїл байдал їїссэн їед шуурхай ажиллагааны ажлын байранд гадны болон шуурхай ажиллагаанд хамаарахгїй хїмїс оруулахыг хориглоно.
- 14.3.2 ТЗЭ-ийн шуурхай ажиллагааны ажилтан нь горимд орсон їїрчїлт, схем тоноглолын байдал, тоноглолын гэмтэл, хэрэглэгчдийг тасалж, хязгаарласан тухай, осол зїрчил, аваари саатал, гал, ус, байгалийн гэнэтийн аюулын талаар дээд шатны удирдлагад буруу ташаа мэдээлэл өгвөл холбогдох хариуцлага хүлээнэ.
- 14.3.3 Аваарийн үед шуурхай ажиллагааны хүмүүс нь тоногцслын дохиолол, хамгаалалтын ажиллагааны байдлыг сайтар бүртгэж шуурхай ажиллагааны журналд шат дарааллаар нь үнэн зөв бичиж үлдээнэ.
- 14.1.1 Нэгдсэн сүлжээг хамарсан аваари саатал гарсан үед тухайн байдал эргэж хэвийн болтол ээлж хүгээлцэхгүйгээр ажиллана.
- 14.1.2 Нэгдсэн сүлжээг хамарсан аваари саатал гарсан үед аваарийн байдлыг дүгнэх хуралд заавал оролцож аваарийн үед авсан арга хэмжээ, ажиллагааны дүгнэлт, мэдүүлгээ өгнө.

14.4 Давтамжийн бууралтын үед авах арга хэмжээ

- 14.4.1 Чадлын буюу эрчим хүчний дутагдлаас үүдэн нэгдсэн сүлжээнд давтамж буурсан үед цахилгаан станцуудын зэрэгцээ ажиллагааны тогтворжилтыг хангах, тоноглолын ажиллагаанд зөвшөөрөгдөхгүй нөхцөл бий болохоос урьдчилан сэргийлэхийн тулд ДҮТ дараахи графикуудыг бусад ТЗЭ-тэй хамтран боловсруулж ДҮТ-ийн ерөнхий диспетчер батална. Үүнд:
- а. давтамжаар ачаалал хөнгөлөх график
 - б. чадлаар хэрэглэгчдийг хязгаарлах график
 - в. нэгдсэн сүлжээний цахилгаан станц болон дэд станцуудаас урьдчилан анхааруулахгүйгээр хэрэглэгчдийг таслах график
- 14.4.2 Эх үүсвэр станцад зарим генераторуудыг синхрон бус ажиллуулах замаар дотоод хэрэгцээний тэжээлийг тусгаарлах зааврыг цахилгаан станцын техникийн дээд удирдлага батлана.
- 14.4.3 Нэгдсэн сүлжээ нь гадаад орнуудын эрчим хүчний системтэй зэрэгцээ ажиллаж байгаа тохиолдолд давтамжийг тэдгээртэй хамтран ажиллах техникийн зааврын дагуу тохируулна.
- 14.4.4 Давтамж огцом буурсан тохиолдолд эх үүсвэр станцуудын шуурхай ажиллагааны хүмүүс нь ДҮТ-ийн диспетчерийн шийдвэрийг хүлээлгүйгээр бие даан эргэлдэж байгаа халуун бэлтгэл бүх чадлыг бүрэн ашиглах үүрэгтэй.
- 14.4.5 Нэгдсэн сүлжээнд зэрэгцээ ажиллаж байгаа цахилгаан станцуудыг давтамжаар тусгаарлах автоматаар тусдаа гарах хїртэл давтамжийг унагах нь аваарийг улам гїнзгийрїлдэг тул ДҮТ-ийн диспетчер нь аль болох уг автоматыг ажиллуулахгїйгээр давтамжийн уналтыг зогсоох бїхийл арга хэмжээнїдийг авбал зохино.

14.5 Нэгдсэн сүлжээнд асинхрон горим өгсөх өд авах арга хэмжээ

- 14.5.1 ДТ-ийн диспетчер нь нэгдсэн сүлжээнд асинхрон горим, явалтууд өгсөхөөс урьдчилан сэргийлэх өргөтгөлтэй бөгөөд нэгэнт тийм горим өгссэн тохиолдолд хэвийн горимд төргөн оруулах ажлыг шуурхай удирдан зохион байгуулна. Нэгдсэн сүлжээнд асинхрон горим өгсөж болох шалтгаанууд, өгссэн өөрийн шинж чанаруудыг холбогдох шуурхай ажиллагааны хэмжээс заавал мэддэг байх ёстой бөгөөд асинхрон явалт, асинхрон горим өгсөх нөхцөл бүрдэх /холбооны ЦДШ-ууд хэт ачаалагдах, генераторын өдөлт алдагдах, синхрон бус залгалт болох г.м/ болон бий болсон шинж чанар илэрмэгц ДТ-ийн диспетчерт цаг алдалгүй мэдэгдэнэ.
- 14.5.2 Нэгдсэн сүлжээнд гарсан асинхрон явалт, асинхрон горимуудыг таслан зогсоох зориулалттай автоматууд /АПАХ, АЛАР г.м/ ДТ-ээс хийгдсэн тооцооны үндсэн дээр нэгдсэн сүлжээний зохих цэгүүд дээр тавигдсан байх ёстой бөгөөд эдгээр автоматууд ажиллагаагүй болсон байвал ДТ-ийн диспетчер нь нэгдсэн сүлжээнд асинхрон ажиллаж байгаа хэсгүүдийг 2-3 минутын дотор гараар яаралтай тусгаарлах үүрэгтэй.
- 14.5.3 Нэгдсэн сүлжээнд үүссэн асинхрон явалт, асинхрон горимуудыг арилгасны дараа нэгдсэн сүлжээний тусгаарлагдсан хэсгүүдийг холбож хэвийн ажиллагаанд оруулах ажлыг ДТ-ийн диспетчер удирдан зохион байгуулна.

14.6 Нэгдсэн сүлжээ хуваагдах үед авах арга хэмжээ

- 14.6.1 Нэгдсэн сүлжээ хэд хэдэн хэсэгт хуваагдсан аваари гарах үед цахилгаан станц, дамжуулах, түгээх сүлжээний шуурхай ажиллагааны хүмүүс дараахи үүргийг хүлээнэ.
- 14.6.2 Өөрийн хариуцсан объект дээр болсон тасралт, давтамж ба хүчдэлийн хэмжээ, хэт ачаалагдсан шугам, трансформаторт гарсан гэмтлүүдийн талаар бодит дүгнэлт хийж ДТ-ийн диспетчерт нэн даруй мэдэгдэнэ. Энэ үед шуурхай ажиллагааны хүмүүс нэгдсэн сүлжээнд ач холбогдолтой тоноглол, тасралтын талаар тоочин аваари устгах цаг хугацааг удаашруулахгүй байх ёстой.
- 14.6.3 Давтамж, хүчдэлийг хэвийн хэмжээнд оруулах бүх арга хэмжээг авна.
- 14.6.4 Давтамж огцом буурч 47 Гц-ээс буурсан тохиолдолд давтамжаар тусгаарлах автомат тавигдаагүй эсвэл, ажиллахгүй болсон эх үүсвэр станцын дотоод хэрэгцээний тоногслын ажиллагааг бүрэн алдагдуулахгүйн тулд цахилгаан станц болон генераторыг гараар тусгаарлах хүртэл арга хэмжээг авч болно.
- 14.6.5 Нэгдсэн сүлжээ талаас хүчдэл ирмэгц аваарийн үед тусгаарлагдсан эх үүсвэр станц буюу генераторуудыг синхронизаци хийх нөхцөлүүдийг бүрдүүлж синхрон хийж залгана.
- 14.6.6 ДТ-ийн диспетчер нь нэгдсэн сүлжээнд гарсан аваарийн байдалд дүн шинжилгээ хийсний үндсэн дээр хуваагдсан хэсгүүд, төрлийн дотроос эх үүсвэр станцын дотоод хэрэгцээг алдагдуулж болохоор давтамж буусан, тоноглол нь зөвшөөрөгдөх хэмжээнээс хэт ачаалагдсан хэсгүүдийг богино хугацаанд синхрон холбох, давтамж, хүчдэлийг хэвийн хэмжээнд оруулах ажлыг удирдан зохион байгуулна.
- 14.6.7 Нэгдсэн сүлжээний тусгаарлагдсан хэсгүүдэд ямар эх үүсвэр станцад давтамжийг тохируулахыг ДТ-ийн диспетчер зааж өгнө.

- 14.6.8 ДТ-ийн диспетчер нь нэгдсэн сүлжээний хуваагдсан хэсгүүдийг зэрэгцээ ажиллагаанд тэргэн оруулж хэрэглэгчдийг аль болох богино хугацаагаар бага таслахын тулд дараах эрхийг эдэлнэ: Үүнд:
- 14.6.8.1 Нэгдсэн сүлжээний хэсгийн давтамж нь их хэмжээгээр буурсан хэсгүүдтэй тэргэн синхрон холбох зорилгоор чадлын илүүдэлтэй хэсгийн давтамжийг 49.5 Гц хязгар тал хасуулах
- 14.6.8.2 Нэгдсэн сүлжээний чадлын дутагдалтай хэсгээс тэжээгдэж байгаа нэг буюу хэд хэдэн дэд станцтай сүлжээний хэсгийг тэргэн таслаж, чадлын илүүдэлтэй буюу бэлтгэл чадалтай хэсэгт шилжүүлж залгах
- 14.6.8.3 Нэгдсэн сүлжээний хэсгээс зарим генератор буюу цахилгаан станцыг бүхлээр нь тусгаарлаж, чадлын дутагдалтай сүлжээний хэсэгт синхрон холбох
- 14.6.8.4 Синхрон холбох зорилгоор аль ч хэсгийн хэрэглэгчдийг зэрэглэл харгалзахгүйгээр түр хугацаагаар таслах
- 14.6.9 Синхрон холболт хийх үйлдлийг ДҮТ-ийн диспетчер удирдах боловч заавал гардан удирдах шаардлагагүй гэж үзвэл холбогдож байгаа хэсгүүдийн чадлын илүүдэл бүхий хэсгийн синхрон холболт хийх гэж байгаа цэгийг / эх үүсвэр станц, дэд станцыг/ хариуцсан шуурхай ажиллагааны ажилтан удирдаж, гүйцэтгэлийн тухай ДҮТ-ийн диспетчерт мэдэгдэнэ.
- 14.6.10 Аваарийн үед синхрон холболт хийж байгаа хэсгүүдийн давтамжийн зөрүүг 0.3 Гц-ээс хэтрэхгүй байвал зохино.
- 14.6.11 Хуваагдсан нэгдсэн сүлжээг холбосны дараа бүх шатны шуурхай ажиллагааны хүмүүс ДҮТ-ийн диспетчерийн удирдлага доо цахилгаан станцуудын хэвийн ачаалалыг авахуулах, таслагдсан хэрэглэгчдийн цахилгаан хангамжийг сэргээх ажлыг цаг алдалгүй зохион байгуулна
- 14.6.12 ДҮТ-ийн диспетчер нь аварга устгах үед өөрийн үйл ажиллагаагаа зэрэгцээ ажиллаж үлдсэн буюу ажиллаж байгаад тасарсан гадаадын Эрчим хүчний системийн эрх бүхий шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн үйл ажиллагаатай уялдуулан явуулна.

Арван тавдугаар бүлэг

Нэгдсэн сүлжээний дүрэмд өөрчлөлт оруулах тухай

- 15.1 ТЗЭ нь нэгдсэн сүлжээний дүрмийн аль ч хэсгийг өөрчлөх, санал оруулах эрхтэй.
- 15.2 Нэгдсэн сүлжээний дүрэмд өөрчлөлт оруулах асуудлыг санал гаргагч тал ДҮТ-эй зөвшилцөх бөгөөд зөвшилцөлд хүрсэн тохиолдолд батлуулах саналаа төрийн захиргааны төв байгууллагад танилцуулна.
- 16.3 Хэрэв зөвшилцөлд хүрээгүй бол тухайн саналыг хүлээн авах боломжгүй тухай ДҮТ үндэслэлээ гаргаж, саналаа ТЗЭ болон төрийн захиргааны тал байгууллагад өгнө.

**Шуурхай ажиллагааны бичиг баримт х₁ тл₁ х₂ д
з₁ вш₁ р₁ гд₁ ж буй товчилсон нэр**

Дулааны цахилгаан станц	ДЦС
Усан цахилгаан станц	УЦС
Нарны цахилгаан станц	НЦС
Салхин цахилгаан станц	СЦС
Нарны салхи хосолсон цахилгаан станц	НСЦС
Дэд станц	д/ст
Ээлжийн инженер	э/и
Ээлжийн дарга	э/д
Диспетчер	дис
Диспетчер инженер	дис/и
Диспетчер техникч	дис/т
Диспетчер монтёр	дис/м
Гэрийн диспетчер	г/дис
Шуурхай ажиллагаа	ША
Удирдах ерөнхий цит	у/е/цит
Ил хуваарилах байгууламж	ИХБ
Хаалттай ХБ	ХХБ
Иж бүрэн ХБ	ИБХБ
Цахилгаан дамжуулах шугам	ЦДШ
Агаарын шугам	АШ
Кабель шугам	КШ
Дотоод хэрэгцээ	Д/Х
Реле хамгаалалт, автоматик	РХА
1-р зуух ажилд	3-1 /-/
1-р зуух бэлтгэлд	3-1 / =/
1-р зуух урсгал засварт	3-1 / : /
1-р зуух их засварт	3-1 / . /
аваарийн засварт	/ * /
Генератор	Г
Турбогенератор	ТГ
Гидротурбин	ГиТ
Салхин турбин	СТ
Нарны дэлгэц	НД
Инвертор (хүчдэл хувьсгуур)	И
Цэнэг зохицуулагч	ЦЗ
Акумулятор	Ак
Трансформатор	Тр
Автотрансформатор	АТ
Дотоод хэрэгцээний трансформатор	ДХТ
Х ₁ чдэлийн трансформатор	ХТ
Г ₁ идлийн трансформатор	ГТ
1-р систем шин	І.с.ш
1-р секц	І.с
Бэлтгэл секц	Б.С
Тойрох систем шин	Той.с.ш

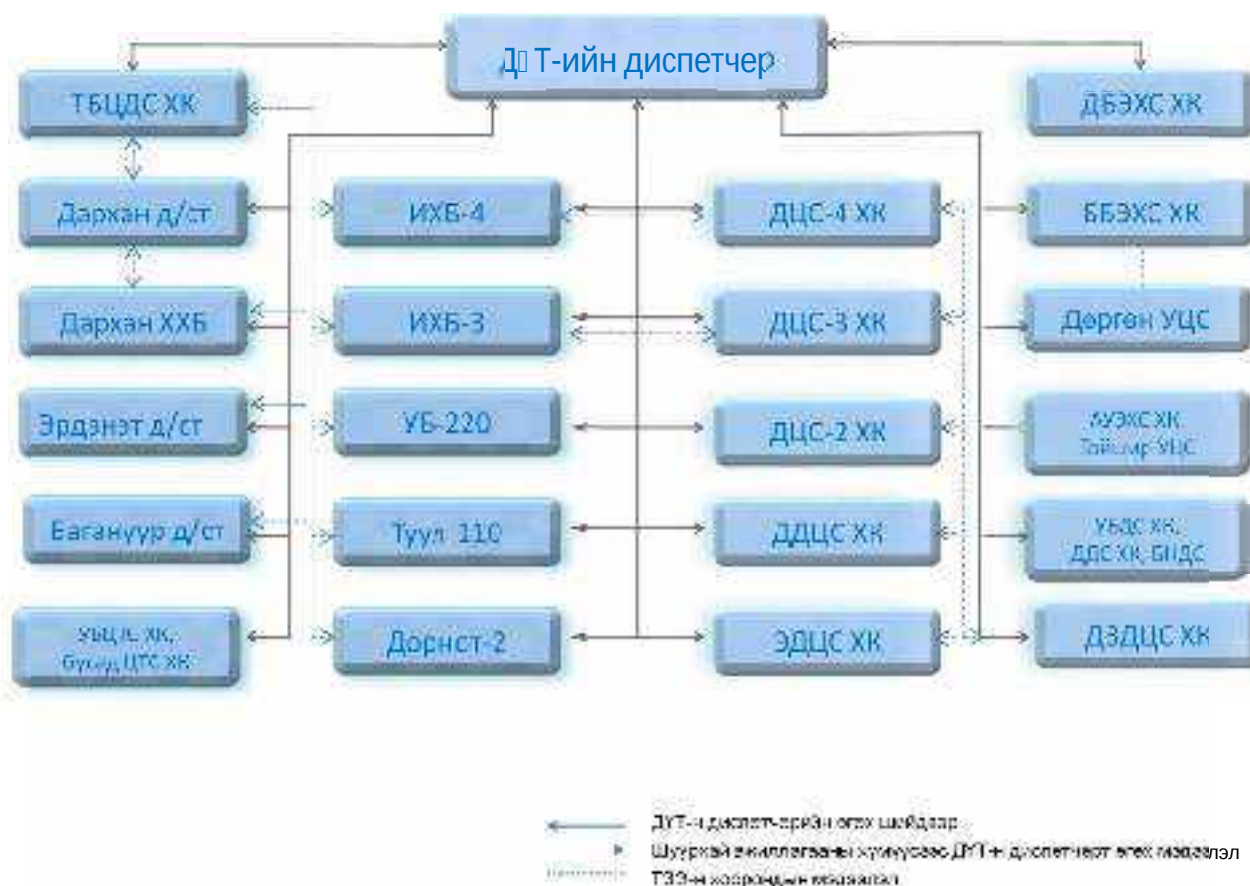
Нэгдсэн сйлжээний дүрэм

Тойруу таслуур	Той.Т
Тосон таслуур	Т.Т
Вакуум таслуур	ВТ
Элегаз таслуур	ЭТ
Реклоузер	РекТ
Шин холбогч таслуур	ШХТ
Секц холбогч таслуур	СХТ
ШХТ ба Той.Т-ын өргийг хослон гүйцэтгэгч таслуур	Шин.Той.Т
Салгуур	С
Шинийн салгуур	Шин.С
Шугамын салгуур	Шу.С
Тойруу салгуур	Той.С
I-р с.ш талын салгуур	Шин.С-I
II-р с.ш талын салгуур	Шин.С-II
Секцийн салгуур	С.С
Саармаг цэгийн салгуур	Са.С
Байнгын газардуулгын хутга	ГХ
Зөврийн газардуулга	Зө.Г
Тусгаарлагч	Тус
Богино холбогч	БХ
Нум унтраагч сроомог	НУО
Гал хамгаалагч	Г/Х
Сэлгэн залгалтын хуудас	СЗХ
Аюулгүй ажиллагааны дүрэм	ААД
Техник ашиглалтын дүрэм	ТАД
Нэгдсэн сүлжээний дүрэм	НСД
Цахилгаан байгууламжийн дүрэм	ЦБД
Диспетчерийн үндэсний тов	ДҮТ
Тусгай зөвшөөрөл эзэмшигч	ТЗЭ
Эрчим хүчний систем	ЭХС

Хэрэглэж хэвшсэн дараахи орос нэрүүдийг хэрэглэх нь зүйтэй. Үүнд:

Бэлтгэл тэжээл залгах автомат	АВР
Дахин залгах автомат	АПВ
Ачаалал дор хүчдэл тохируулагч	РПН
Ачаалал хөнгөлөх автомат	АЧР
Станцын дотоод хэрэгцээг давтамжаар тусгаарлах автомат	ЧВА
Таслуур татгалзахад ажиллах бэлтгэл төхөөрөмж	УРОВ
Ндэр давтамж	В.Ч
Ндэр давтамжийн хамгаалалт	ДФЗ
Шинийн хамгаалалт	ДЗШ
Соронзон оронг унтраах автомат	АГП
Асинхрон явалтыг зогсоох автоматик	АПАХ
Тэнцвэржүүлэлт	Баланс

Нэгдсэн системийн бїрлдэхїї н хэсгїї дийн шуурхай ажиллагааны хїмїї сийн
рапорт, мэдээлэл солилцох схем



Нэгдсэн сѳлжээний бѳрэлдэхн хэсгѳдийн шуурхай ажиллагааны
босоо тогтолцооны схем



ТЕХНОЛОГИЙН ЗӨРЧИЛ БҮРТГЭХ ЖУРНАЛ

Дугаар	Гарсан он, сар,	Тасалсан / зогссон цаг /			Зөрчил гарсан тоноглолын нэр, шалтгаан	Дутуу түгээ эрчим хүч / Гкал	Тасалсан буюу хязгаарласан эрчим хүч кВт.ц.	Зөрчлийн анг лал	Акт тогтоосон он, сар, өдөр	Тайлбар
		Эхэлсэн	Залгасан	Нийт						
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Тайлбар:

1. Дутуу түгээсэн эрчим хүч / 6 /-д диспетчерийн графикийн зөрчлийг
2. Зөрчлийн ангилал / 8 /-д 1, 2-р зэргийн саатал мөн энэ зааврын 14.2.3.1-14.2.4.13-д заасан шалтгааныг тус тус бичнэ.

..... АВААРИЙГ СУДАЛСАН АКТ №

1. Эрчим хүчний сйлжээний нэр
2. Эрчим хүчний үйлдвэрийн нэр
3. Зөрчил гарсан тоног төхөөрөмж, объектын нэр
4. Зөрчил гарсан огноо, хугацаа
5. Зөрчлийн шинж байдал, ангилал (Шинж байдлын тухай тодорхой бичих, ангиллын тухайд энэ зааврын 14.2.3.1-14.2.4.13-ийн заалтуудаас тохирохыг бичнэ)
6. Дутуу түгээсэн эрчим хүчний хэмжээ /хэрэглэгчдийг тасалсан буюу хязгаарласан эрчим хүчийг мян.кВт.ц, Гкал-аар тооцож бичнэ/.
7. Дутуу боловсруулсан эрчим хүчний хэмжээ /эрчим хүчний үйлдвэрт боловсруулж болох боломж алдсан эрчим хүчийг мян.кВт.ц, Гкал-аар тооцно. Диспетчерийн графикийн зөрчил/
8. Зөрчил гарахын өмнөх ажлын горим, шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн ажиллагаа /ажиллаж байсан тоноглолууд, үндсэн параметр мөн зөрчил үүсэхэд нөлөөлсөн хүмүүсийн буруу үйлдэл болон ажиллагаа, параметрийн хэлбэлзлийн тухай тодорхой бичнэ/.
9. Зөрчил үүссэн ба түүний явц, гүнзгийрсэн байдал, хүмүүсийн үйл ажиллагаа /зөрчил үүсч гүнзгийрсэн ба арилгасан байдлыг дэс дараалан тодорхой бичнэ/.
10. Хэвийн горимд оруулсан огноо, хугацаа
11. Зөрчил үүссэн шалтгаан, буруутанг тогтоох /зөрчлийн үүссэн бүх шалтгааныг товч тодорхой үгээр илэрхийлж бичих, шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн гаргасан алдаа дутагдал, объект-д зөрчил эхэлсэн ээлж, үргэлжилсэн ээлж хэсгийн ажиллагаа, зөрчлийг арилгахад ямар, ямар албан тушаалын хүмүүс оролцсон зэргийг бичих/.
12. Зөрчил үүсэхэд нөлөөлсөн, хэвийн болгоход саад болсон ашиглалтын дутагдал /дутагдлыг нэг бүрчлэн сайтар зааж өгөх хэрэгтэй/.
13. Шалтгааныг арилгах арга хэмжээ: /ижил төстэй зөрчлийг дахин давтан гаргахгүй байх талаар авах зохион байгуулалт, техникийн арга хэмжээг бичих/.

№	Арга хэмжээний нэр	Гүйцэтгэх хугацаа	Хариуцах эзэн	Тайлбар

14. Гэмтсэн тоноглолын нэр / марк тип, хүчин чадал, үйлдвэрлэсэн газар, үйлдвэрлэсэн он, ашиглалтанд орсон огноо, гэмтлийн байдал, ашиглалтанд ажилласан цаг, сэргээн засварлахад шаардагдах хугацаа /.
15. Гэмтсэн тоноглолын ашиглалтанд оруулах огноо / ачааллын дор залгах хугацааг тогтоон бичих /

КОМИССЫН ДАРГА

/ албан тушаал, гарын үсэг, нэр /

ГИШҮҮД

**НЭГДҮГЭЭР /ХОЁРДУГААР/ ЗЭРГИЙН СААТЛЫГ СУДАЛСАН
АКТ №. . .**

1. Зөрчил шалгах үйлчилгээний мөнх ажлын горим, объектын нэр / зөрчил шалгах урьдчилсан нийцүүл байдал, түүний явцын тухай, гаднаас нийлүүлсэн хичин зүйл, салхи, мөстлөлт г.м-ийн талаар тодорхой бичих /
2. Зөрчил гарсан огноо, үүссэн байдал, түүний явц, шуурхай ажиллагааны хүмүүсийн болон рөлө хамгаалалт, холбоо төлөмеханикийн ажиллагаа, сэргээн засварлахад зарцуулах хугацаа
3. Тсноглолын гэмтлийн шинж, тодорхойлолт
4. Шалтгаан /хүмүүсийн алдаа гаргасан шалтгаан/
5. Зөрчил үүсэхэд нөлөөлсөн ашиглалтын болон төслийн бүтэц хийцийн, барилга угсралтын ажлын доголдол
6. Шалтгааныг арилгах арга хэмжээ /ижил төстэй зөрчлийг дахин давтан гаргахгүй байх талаар техникийн болон зохион байгуулалтын арга хэмжээг тусгана/
7. Хавсралт /комиссын дүгнэлтийг баталсан баримт бичгүүд, схем/

КОМИССЫН ДАРГА

/ албан тушвал, гарын үсэг, нэр /

ГИШҮҮД

... оны ... -р сарын ... ны өдөр

..... ОНЫ САРЫН

ЗҮРЧЛИЙН МЭДЭЭ

он сар Ү д Ү р

А. Аваари, нэгдүгээр зэргийн саатал

Гарсан актын огноо дугаар	Шалтгаан ба товч утга	Дутуу түгээсэн эрчим хүч кВт.ц Гкал	Тайлбар
------------------------------	--------------------------	---	---------

Б. Хоёрдугаар зэргийн саатал

Гарсан тоо	Үүнээс ашиглалтын хүмүүсийн буруугаас	Дутуу түгээсэн эрчим хүч кВт ц Гкал		Дутуу боловсруулсан эрчим хүч кВт.ц Гкал
		Бүгд	Үүнээс ашиглалтын хүмүүсийн буруугаас	

ЕРӨНХИЙ ИНЖЕНЕР

Тайлбар: Дутуу түгээсэн эрчим хүч тасалсан буюу хязгаарласан эрчим хүчний хэмжээг бичнэ.

Дутуу боловсруулсан эрчим хүч, диспетчерийн графикийн зөрчлийн хэмжээг бичнэ

ДИСПЕТЧЕРИЙН ҮНДЭСНИЙ ТӨВ