

សេចក្តីសម្រេច
ស្តីពីការអនុម័ត និងប្រកាសដាក់ឱ្យប្រើក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន

អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា

- បានឃើញច្បាប់ស្តីពីអគ្គិសនីកម្ពុជានៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដែលប្រកាសឱ្យប្រើដោយព្រះរាជាក្រម លេខ នស/រកម/០២០១/០៣ ចុះថ្ងៃទី០២ ខែកុម្ភៈ ឆ្នាំ២០០១
- បានឃើញព្រះរាជក្រឹត្យរបស់ព្រះករុណាព្រះបាទសម្តេចព្រះបរមនាថ នរោត្តម សីហមុនី ព្រះមហាក្សត្រនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាលេខ នស/រកម/០៤០៨/៣៧៨ ចុះថ្ងៃទី០៤ ខែមេសា ឆ្នាំ២០០៨ ស្តីពីការតែងតាំង **ឯកឧត្តម ទី នវិន្ទ** ជាប្រធាននៃអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា
- យោងតាមលទ្ធផលនៃការពិគ្រោះយោបល់ជាមួយក្រសួង ស្ថាប័ន និងអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណពាក់ព័ន្ធ ដែលបានធ្វើចាប់ពីថ្ងៃទី០៤ ខែវិច្ឆិកា ឆ្នាំ២០០៨ ដល់ថ្ងៃទី៣១ ខែមីនា ឆ្នាំ២០០៩
- យោងតាមការអនុម័តរបស់សម័យប្រជុំ **អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា** លើកទី១៥៦ ចុះថ្ងៃទី២២ ខែឧសភា ឆ្នាំ២០០៩ ។

សម្រេច

ប្រការ ១ :

អនុម័ត និងដាក់ឱ្យប្រើនូវបទប្បញ្ញត្តិស្តីពី “**ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន**” ក្នុងក្របខណ្ឌរបស់ច្បាប់ស្តីពីអគ្គិសនីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ក្នុងគោលបំណងបង្កើតនូវវិធាន លក្ខខណ្ឌ នីតិវិធី និងស្តង់ដាជាមូលដ្ឋាន សម្រាប់គ្រប់គ្រងការដំណើរការ ការថែទាំ និងការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនមេតង់ស្បងខ្ពស់ ក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា សម្រាប់ធ្វើការពិនិត្យ វាយតម្លៃ និងគ្រប់គ្រងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូននៅកម្ពុជា ។

ប្រការ ២ :

បទប្បញ្ញត្តិនេះមានខ្លឹមសារទាំងស្រុង ដូចអត្ថបទដែលភ្ជាប់មកជាមួយនេះ ។

ប្រការ ៣ :

បទប្បញ្ញត្តិនេះមាន ប្រសិទ្ធភាពអនុវត្តចំពោះអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនក្នុងគោលបំណងពិសេសដែលដំណើរការប្រព័ន្ធបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ និងអ្នកប្រើប្រាស់ ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ។

ប្រការ ៤ :

បទប្បញ្ញត្តិនេះត្រូវចូលជាធរមាន ចាប់ពីថ្ងៃចុះហត្ថលេខានេះតទៅ ។

ប្រការ ៥ :

លេខាធិការដ្ឋានអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវផ្សព្វផ្សាយខ្លឹមសារនៃបទប្បញ្ញត្តិនេះ ជាសាធារណៈ ។

អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា

ប្រធាន

ចម្លងជូន :

- ក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល
“ជាពត៌មាន”
- អគ្គិសនីកម្ពុជា
- អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនក្នុងគោលបំណងពិសេស
ដែលដំណើរការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់
- អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់
“ដើម្បីអនុវត្ត”
- ឯកសារ និងកាលប្បវត្តិ

ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ

ក្រសួងសេដ្ឋកិច្ច និងហិរញ្ញវត្ថុ

ខែ ឧសភា ឆ្នាំ ២០០៩

អារម្ភកថា

ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាកំពុងបិទនៅក្នុងដំណាក់កាលដំបូងបំផុតនៃការអភិវឌ្ឍន៍ ។ រហូតដល់ខែ វិច្ឆិកា ឆ្នាំ ២០០៧ ប្រព័ន្ធបណ្តាញរាជធានីភ្នំពេញ គឺជាប្រព័ន្ធបណ្តាញតែ ១ គត់ នៅក្នុងប្រទេសកម្ពុជា ។ ប្រព័ន្ធបណ្តាញរាជធានីភ្នំពេញរួមមានខ្សែបណ្តាញ ១១៥ គីឡូវ៉ុល មួយចំនួន ដែលភ្ជាប់អនុស្ថានីយ និងរោងចក្រអគ្គិសនីមួយចំនួន ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យរាជធានីភ្នំពេញ និងតំបន់ជុំវិញ ។ រោងចក្រអគ្គិសនីខ្លះបានភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់ លើកង់ស្បងមធ្យម តាមរយៈប្រព័ន្ធបញ្ជូនរង ឬប្រព័ន្ធបណ្តាញចែកចាយ ។ អគ្គិសនីកម្ពុជា (អក) គឺជាម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ តង់ស្យុងមធ្យម និងអនុស្ថានីយ រួមទាំងរោងចក្រអគ្គិសនីខ្លះ ដោយឡែករោងចក្រអគ្គិសនីដទៃទៀតគឺជាកម្មសិទ្ធិរបស់ផលិតករអគ្គិសនីឯករាជ ដែលជាអ្នកផលិតអគ្គិសនី និងលក់អគ្គិសនីនេះឱ្យអគ្គិសនីកម្ពុជា ។

ក្នុងខែវិច្ឆិកា ឆ្នាំ ២០០៧ ប្រព័ន្ធបញ្ជូនភូមិភាគពាយ័ព្យ ដែលភ្ជាប់ពីប្រទេសថៃ មកខេត្តបន្ទាយមានជ័យ បាត់ដំបង និងសៀមរាប តាមរយៈខ្សែបណ្តាញបញ្ជូន ១១៥ គីឡូវ៉ុល ត្រូវបានដាក់ឱ្យដំណើរការ ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស គឺជាម្ចាស់កម្មសិទ្ធិ និងជាអ្នកដំណើរការប្រព័ន្ធ ១១៥ គីឡូវ៉ុលនេះ និងបានចុះកិច្ចព្រមព្រៀងបញ្ជូនជាមួយអគ្គិសនីកម្ពុជា ។ អគ្គិសនីកម្ពុជា គឺជាអ្នកទិញអគ្គិសនីពីប្រទេសថៃ និងជាអ្នកយកអគ្គិសនីនេះមកផ្គត់ផ្គង់ឱ្យអតិថិជនរបស់ខ្លួននៅទីរួមខេត្តបន្ទាយមានជ័យ បាត់ដំបង និងសៀមរាប ។ ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនរងនានាកំពុងត្រូវបានគ្រោង និងចាប់ផ្តើមសាងសង់នៅទីនោះ ដើម្បីបញ្ជូនអគ្គិសនីពីប្រទេសថៃនេះ ទៅកាន់ទីប្រជុំជន និងតំបន់ជនបទនានា នៅក្នុងបណ្តាខេត្តទាំង ៣ ខាងលើ ។

បច្ចុប្បន្នគម្រោងការមួយចំនួនកំពុងដំណើរការទៅមុខ ដើម្បីនាំចូលអគ្គិសនីពីប្រទេសវៀតណាម និងពីប្រទេសឡាវតាមរយៈខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ ។ ទៅអនាគត នឹងមានការភ្ជាប់ទៅក្រៅប្រទេសជាច្រើនទៀត ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ដើម្បីនាំចូលអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធប្រទេសដទៃ ឬនាំចេញអគ្គិសនីទៅឱ្យប្រព័ន្ធប្រទេសដទៃ ។ នៅពេលខាងមុខដ៏ខ្លីនេះ រោងចក្រអគ្គិសនី និងខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនជាច្រើន គ្រោងនឹងដាក់ឱ្យដំណើរការតាមផែនការ ។ ការបន្ថែមនេះ នឹងពង្រីកប្រព័ន្ធដែលមានស្រាប់បច្ចុប្បន្នឱ្យកាន់តែធំ បង្កើត

ប្រព័ន្ធទោលនៅតំបន់ថ្មីថែមទៀត និងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធទោលទាំងនេះបញ្ចូលគ្នាដើម្បីបង្កើតឱ្យទៅជាប្រព័ន្ធធំមួយ។ ជាមួយនឹងការពង្រីកសមត្ថភាព និងការពង្រីកទំហំនៃប្រព័ន្ធជាបន្តបន្ទាប់ ប្រព័ន្ធទោលបច្ចុប្បន្ននឹងវិវត្តជា បណ្តើរៗទៅជាប្រព័ន្ធធំតែមួយដែលមានខ្សែបណ្តាញប្រទាក់គ្នា និងខ្សែបណ្តាញជាដាច់ខាត ដែលគ្របដណ្តប់ ទូទាំងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ។ តាមគោលការណ៍ដែលបានអនុវត្តមកទល់នឹងពេលនេះ ភាគច្រើននៃរោង ចក្រអគ្គិសនីថ្មីៗនឹងទៅជាកម្មសិទ្ធិរបស់ផលិតករអគ្គិសនីករាជឯកជន ។ ដោយឡែកខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនខ្លះនឹង ទៅជាកម្មសិទ្ធិរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ឯខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនដទៃទៀតនឹងទៅជាកម្មសិទ្ធិរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណ បញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសជាច្រើន ។ អគ្គិសនីកម្ពុជានឹងក្លាយទៅជាអ្នកទិញដុំតែមួយគត់ ហើយនឹង មានកិច្ចព្រមព្រៀងជាមួយម្ចាស់ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនដទៃទៀត ដើម្បីប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនរបស់គេ សម្រាប់ បញ្ជូនអគ្គិសនីទៅកាន់តំបន់ប្រើប្រាស់អគ្គិសនីផ្សេងៗ ។

ប្រព័ន្ធចែកចាយដែលផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យរាជធានីភ្នំពេញនិងតំបន់ជិតខាង បច្ចុប្បន្នកំពុងភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធ បញ្ជូនរបស់រាជធានីភ្នំពេញ ។ នៅពេលនេះមិនមានអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីណាមួយភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបញ្ជូន របស់រាជធានីភ្នំពេញតាមតង់ស្យុងខ្ពស់ទេ ។ ពេលអនាគត នឹងមានប្រព័ន្ធបញ្ជូនរង ឬប្រព័ន្ធចែកចាយច្រើននឹង ភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ដើម្បីយកប្រភពអគ្គិសនីទៅផ្គត់ផ្គង់ឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីក្នុងប្រទេស កម្ពុជា ។ តាមរយៈការបង្កើតរោងចក្រឧស្សាហកម្មធំៗ ទៅអនាគត នឹងមានអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីខ្លះអាចភ្ជាប់ ដោយផ្ទាល់ទៅនឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាតាមតង់ស្យុងខ្ពស់ ឬភ្ជាប់ទៅនឹងអនុស្ថានីយ៍ផ្ទាល់ តាមរយៈ ទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យម ។

ចូរច្នេះ ការបំពេញការងារប្រកបដោយសុវត្ថិភាព ស្ថេរភាព និងប្រសិទ្ធភាពនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ដែល មានអ្នកចូលរួមច្រើន ដូចជាអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណ បញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មសម្រាប់ រោងចក្រអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុង អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណសម្រាប់ការតភ្ជាប់ទៅក្រៅ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយ និងអ្នក ប្រើប្រាស់អគ្គិសនីនានា ទាមទារឱ្យមានការសហការពីគ្រប់ភាគីពាក់ព័ន្ធទាំងអស់ ។ នៅក្នុងការងារសហការគ្នានេះ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាមានតួនាទីសំខាន់ណាស់ក្នុងការសម្របសម្រួលរវាងគ្រប់ភាគី ។ ដើម្បីឱ្យការសហការគ្នា នេះអាចប្រព្រឹត្តទៅបានល្អ ចាំបាច់ណាស់គេត្រូវបង្កើតនូវវិធានប្រតិបត្តិការជាមូលដ្ឋានមួយ ដែលហៅថា កូដបណ្តាញ បញ្ជូន ។ កូដបណ្តាញបញ្ជូននេះ បង្កើតនូវវិធាន លក្ខខណ្ឌ នីតិវិធី និងស្តង់ដារ ដែលជាមូលដ្ឋានសម្រាប់គ្រប់គ្រង ការបំពេញការងារ ការថែទាំ និងការអភិវឌ្ឍន៍នៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនចេញពីស្តង់ដារក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ។ កូដបណ្តាញបញ្ជូននេះអាចមានខ្លឹមសារសំខាន់ៗដូចតទៅ បទប្បញ្ញត្តិទូទៅ កូដសម្រាប់ការធ្វើផែនការ កូដសម្រាប់ ការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ កូដសម្រាប់ការធ្វើផែនការផ្លាស់ប្តូរចេញពីប្រព័ន្ធ កូដសម្រាប់រៀបចំកម្មវិធីផលិតនិងបែងចែកអគ្គិសនី កូដសម្រាប់ការគ្រប់គ្រងប្រែក្លានិងតង់ស្យុង កូដសម្រាប់ការធ្វើផែនការដោះស្រាយបញ្ហាយថាហេតុ កូដសម្រាប់សម្រប សម្រួលការងារសុវត្ថិភាព កូដសម្រាប់ការធ្វើរបាយការណ៍អំពីហេតុការណ៍និងគ្រោះថ្នាក់ កូដសម្រាប់ការការពារ និង កូដសម្រាប់ការវាស់ស្ទង់ ការទំនាក់ទំនង និងការផ្តល់ទិន្នន័យ ។

ក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីកម្ពុជា (អក) បានទទួលអាជ្ញាប័ណ្ណរួមពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា (អអក) ដែលក្នុងនោះ រួមមាន អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយ។ លក្ខខណ្ឌទី ១ ក្នុងជំពូកទី ៣ នៃលក្ខខណ្ឌអាជ្ញាប័ណ្ណដែលអនុវត្តចំពោះអាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនចែងថា អគ្គិសនី កម្ពុជាត្រូវរៀបចំ ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនរបស់ខ្លួន ដែលក្នុងនេះបន្ទាប់ពីអនុម័តដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជារួច នឹង ត្រូវចូលជាធរមានដើម្បីអនុវត្ត ហើយក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវអនុវត្តនិងគោរពតាមក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះ ។ ក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន និងការអនុវត្តក្នុងនេះឡើងវិញជាប្រចាំ (រួមទាំងតាមការ ស្នើឱ្យពិនិត្យឡើងវិញដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាផង) ។ ការកែសម្រួលទាំងឡាយលើក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនដែល រៀបចំឡើងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវមានការយល់ព្រមពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។ ដូច្នេះ តាមលក្ខខណ្ឌអាជ្ញា ប័ណ្ណ ក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវជាអ្នកទទួលខុសត្រូវក្នុងការចាត់ចែងការពិនិត្យឡើងវិញ និងការអនុវត្តក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន នេះ ។ ដោយសារការដំណើរការប្រព័ន្ធបញ្ជូនកម្ពុជាមានការពាក់ព័ន្ធជាមួយភាគីច្រើន ដូចបានរៀបរាប់ខាងលើ និងដោយសារក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះត្រូវធ្វើការកែលម្អជាបន្តបន្ទាប់ស្របទៅតាមការវិវត្តន៍របស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញ កម្ពុជា ដូច្នេះដើម្បីឱ្យការកែសម្រួលនិងការអនុវត្តក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះ ដំណើរការទៅបានប្រសើរ ចាំបាច់ ណាស់ អគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវធ្វើការពិភាក្សាជាមួយគ្រប់ភាគីពាក់ព័ន្ធទាំងអស់ និងយកយោបល់របស់ភាគីទាំងនោះ មកពិចារណាឱ្យបានល្អិតល្អន់ ។ ក្នុងគោលបំណងដើម្បីឱ្យមានការចូលរួមពីគ្រប់ភាគីពាក់ព័ន្ធ ក្នុងបណ្តាញ បញ្ជូនដែលបានរៀបចំនៅពេលនេះ កំណត់បង្កើតឱ្យមាន គណៈកម្មការពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ ដែល មានការចូលរួមពីគ្រប់ភាគីពាក់ព័ន្ធទាំងអស់ ដើម្បីធ្វើការពិភាក្សាពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះ ឡើងវិញជា ប្រចាំ ។

ដើម្បីឱ្យការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដំណើរការទៅប្រកបដោយគុណភាព និងសន្តិសុខ ការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធ អគ្គិសនី ត្រូវតែអនុវត្តទៅតាមផែនការមួយដែលមានការសិក្សាច្បាស់លាស់និងត្រឹមត្រូវ ។ ជាធម្មតា ការធ្វើ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ក្នុងវិស័យអគ្គិសនីមានសមាសភាពសំខាន់ៗដូចខាងក្រោម :

- ក. ការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី: សម្រាប់គោលបំណងនៃការធ្វើផែនការ ការព្យាករណ៍ សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីមិនមែនធ្វើត្រឹមតែការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីនៃប្រព័ន្ធទាំងមូល ទេ ប៉ុន្តែគេក៏ត្រូវព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីនៃផ្នែកនីមួយៗរបស់ប្រព័ន្ធដែរ ។ សម្រាប់ ការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន គេត្រូវការជាចាំបាច់នូវសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីនៅចំណុច តភ្ជាប់នីមួយៗ អនុស្ថានីយនីមួយៗ និងតាមប្រព័ន្ធតភ្ជាប់នីមួយៗ ។ សម្រាប់ការធ្វើផែនការ ប្រព័ន្ធបញ្ជូនរង ឬប្រព័ន្ធចែកចាយ គេត្រូវការចាំបាច់នូវសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី នៅទ្វារចរន្ត នីមួយៗនៃប្រព័ន្ធបញ្ជូនរង ឬប្រព័ន្ធចែកចាយ និងនៅត្រង់ស្នូនីមួយៗ ។
- ខ. ការធ្វើផែនការផលិតកម្ម និងផែនការនាំចូលអគ្គិសនី: ការធ្វើផែនការផលិតកម្ម និងផែនការនាំ ចូលអគ្គិសនីគឺអាស្រ័យទៅនឹងសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី និងគោលនយោបាយក្នុងការអភិវឌ្ឍន៍ និង ក្នុងការប្រើប្រាស់ប្រភពថាមពលផ្ទាល់ខ្លួន និងក្នុងការនាំចូលអគ្គិសនីពីប្រទេសផ្សេង ។ ការធ្វើ ផែនការផលិតកម្ម និងផែនការនាំចូលអគ្គិសនីត្រូវធានាថា មានថាមពលអគ្គិសនីគ្រប់គ្រាន់ និង

មានអានុភាពគ្រប់គ្រាន់សម្រាប់បំពេញសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី ស្របតាមលក្ខខណ្ឌនៃការធ្វើផែនការ ។

- គ. ការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន៖ នៅពេលធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន គេត្រូវពិចារណាអំពីការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី ការធ្វើផែនការផលិតកម្ម និងផែនការនាំចូលអគ្គិសនី និងត្រូវធានាថា គុណភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីអាចបំពេញបានតាមតម្រូវការនៅគ្រប់ចំណុចភ្ជាប់នានារបស់ប្រព័ន្ធ អនុលោមទៅតាមលក្ខខណ្ឌនៃការធ្វើផែនការ ។
- ឃ. ការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនរងនិងប្រព័ន្ធចែកចាយ៖ ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនរង និងប្រព័ន្ធចែកចាយ ជាធម្មតាមានប្រព័ន្ធតូចៗជាច្រើន ហើយប្រព័ន្ធតូចៗនីមួយៗនេះ ត្រូវធ្វើផែនការផ្អែកទៅតាមចំណុចភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី និងប្រភពអគ្គិសនីរបស់ប្រព័ន្ធតូចៗនីមួយៗដែលភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ស្រិនបើមាន។

តាមច្បាប់ស្តីពីអគ្គិសនីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល ជាអ្នកទទួលខុសត្រូវក្នុងការធ្វើផែនការវិស័យអគ្គិសនី ។ បញ្ញត្តិនៅក្នុងមាត្រា ៣ នៃច្បាប់អគ្គិសនីបានចែងថា៖ "ការរៀបចំ និងគ្រប់គ្រងគោលនយោបាយ យុទ្ធសាស្ត្រ និងផែនការរបស់រាជរដ្ឋាភិបាលលើវិស័យអគ្គិសនីជាសមត្ថកិច្ចទទួលខុសត្រូវរបស់ក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល" ។

ការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធអគ្គិសនី ត្រូវការនូវទិន្នន័យជាច្រើន ហើយអ្នកដែលមានប្រភពទិន្នន័យទាំងនេះត្រូវតែផ្តល់ទិន្នន័យទាំងនេះឱ្យអ្នកធ្វើផែនការឱ្យបានពេញលេញ និងត្រឹមត្រូវបំផុត ។ ប្រព័ន្ធបញ្ជូនរង និងប្រព័ន្ធចែកចាយជាប្រព័ន្ធមួយមានទ្រង់ទ្រាយតូច និងសាមញ្ញ ដែលភាគច្រើនជាប្រព័ន្ធរាជ្យាល មានភាពងាយស្រួលក្នុងការធ្វើផែនការ និងអាចធ្វើផែនការជាប្រព័ន្ធដោយឡែកដាច់ៗពីគ្នាបាន ។ ប៉ុន្តែការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន មានលក្ខណៈស្មុគស្មាញ និងមានលក្ខណៈបច្ចេកទេសច្រើន ។ ដូច្នេះនៅក្នុងបរិបទនៃប្រទេសកម្ពុជា ការធ្វើផែនការអាចត្រូវធ្វើជា២ថ្នាក់ ។ ក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល គឺជាអ្នកសម្រេចចិត្តលើគោលនយោបាយរួមក្នុងការធ្វើផែនការ ដូចជាកំណត់ថាតើប្រព័ន្ធណាដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍន៍ដោយវិស័យសាធារណៈ និងប្រព័ន្ធណាដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍន៍ដោយវិស័យឯកជន ការអភិវឌ្ឍន៍ និងការប្រើប្រាស់ប្រភពធនធានថាមពលផ្ទាល់ ការនាំចូលអគ្គិសនីពីប្រទេសដទៃ និងគោលដៅនៃការអភិវឌ្ឍន៍បណ្តាញបញ្ជូន ដោយឡែកចំពោះការសិក្សាផែនការលម្អិតនីមួយៗ ជាការប្រសើរ គួរធ្វើដោយអ្នកកាន់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ដែលជាអ្នកធ្វើការងារបច្ចេកទេស ។

ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ដែលជាធម្មតាមានបណ្តាញប្រទាក់គ្នាចុះឡើង ទាមទារឱ្យមានការសិក្សាលម្អិត និងត្រូវធ្វើផែនការជាមួយលើប្រព័ន្ធបញ្ចូលគ្នាតែមួយ មិនអាចធ្វើដោយឡែកតាមប្រព័ន្ធដែលមានម្ចាស់កម្មសិទ្ធិរៀងៗខ្លួនឡើយ ដូច្នេះត្រូវតែធ្វើដោយស្ថាប័នតែមួយណាមួយ ។ នៅប្រទេសកម្ពុជា ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនផ្សេងៗអាចជាកម្មសិទ្ធិរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណខុសៗគ្នា ៖ អគ្គិសនីកម្ពុជា និងអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសនីមួយៗ គឺជាម្ចាស់ ព្រមទាំងដំណើរការប្រព័ន្ធបញ្ជូនផ្នែកណាមួយជាក់លាក់របស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនទាំងមូលប៉ុណ្ណោះ ។ អាស្រ័យហេតុនេះ នៅ

ក្នុងលក្ខខណ្ឌអាជ្ញាប័ណ្ណដែលចេញឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស មិនត្រូវឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសរៀបចំធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនទាំងមូលទេ ។ ផ្ទុយទៅវិញ គេសង្ឃឹមថា មធ្យោបាយបញ្ជូនទាំងអស់ ឬមួយចំនួនធំ នឹងជាកម្មសិទ្ធិ ឬក៏ស្ថិតនៅក្នុងការគ្រប់គ្រង (អនុលោមតាមកិច្ចព្រមព្រៀងបញ្ជូនអគ្គិសនី) របស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ។ ដូច្នេះអគ្គិសនីកម្ពុជាគឺជាស្ថាប័នមួយសមស្របបំផុតក្នុងការទទួលភារកិច្ចធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនទាំងមូលនេះ ។ ដើម្បីធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ចាំបាច់ណាស់ត្រូវមានទិន្នន័យគ្រប់គ្រាន់ និងចំណេះដឹងបច្ចេកទេសក្នុងការធ្វើផែនការនេះ ។ តាមច្បាប់ស្តីពីអគ្គិសនីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល ដែលជាអ្នកកំណត់គោលនយោបាយថាមពល និងជាអ្នកទទួលខុសត្រូវក្នុងការធ្វើផែនការរួមនៃវិស័យអគ្គិសនីទាំងមូល គឺជាអ្នករៀបចំផែនការជាតិវិស័យអគ្គិសនីរបស់ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ។ ប៉ុន្តែក្នុងនោះ អគ្គិសនីកម្ពុជាជាត្រូវទទួលខុសត្រូវក្នុងការធ្វើផែនការលម្អិតលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនទាំងមូល ដោយអនុវត្តតាមគោលនយោបាយ និងផែនការជាតិរបស់ក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល ។ ដូច្នេះ កូដបណ្តាញបញ្ជូននេះបានប្រគល់ភារកិច្ចឱ្យអគ្គិសនីកម្ពុជា អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ជាអ្នកទទួលបន្ទុកធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបញ្ជូន ។ កូដ សម្រាប់ការធ្វើផែនការក្នុងកូដបណ្តាញបញ្ជូន ចែងនូវបញ្ញត្តិទាំងឡាយដែលកំណត់ឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនធានាផ្តល់នូវទិន្នន័យ និងព័ត៌មានចាំបាច់ដល់អគ្គិសនីកម្ពុជា ដែលអាចឱ្យអគ្គិសនីកម្ពុជាធ្វើផែនការ និងអភិវឌ្ឍប្រព័ន្ធបញ្ជូនកម្ពុជាបាន ។

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីតាមតង់ស្យុងខ្ពស់ ត្រូវតភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបញ្ជូនកម្ពុជាដើម្បីផ្តល់អគ្គិសនីទៅឱ្យប្រព័ន្ធ និងទទួលបានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធ ។ ប្រព័ន្ធបញ្ជូនរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណមួយត្រូវតភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបញ្ជូនមួយទៀតរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផ្សេងដែលនៅជិតគ្នា ដើម្បីឱ្យបណ្តាញនេះប្រទាក់គ្នា និងដើម្បីបញ្ជូនអគ្គិសនីទៅកាន់កន្លែងប្រើប្រាស់ ។ កូដសម្រាប់ការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ នៅក្នុងកូដបណ្តាញបញ្ជូន កំណត់បច្ចេកទេសបច្ចេកទេស បច្ចេកទេសរៀបចំ និងបច្ចេកទេសដំណើរការអប្បបរមាមួយ ដែលអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ដែលស្វែងរកការភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ព្រមទាំងម្ចាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ត្រូវគោរពតាម ។ កូដសម្រាប់ការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធនេះក៏កំណត់នីតិវិធីដែលត្រូវអនុវត្តដើម្បីធ្វើការភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញកម្ពុជាដែរ ។ កូដសម្រាប់ការការពារកំណត់លក្ខខណ្ឌអប្បបរមាមួយ ដែលអ្នកចាក់ចំនុចត្រូវរៀបចំ និងកំណត់នីតិវិធីជាធរមានមួយដែលអ្នកចាក់ចំនុចត្រូវសម្របសម្រួលគ្នាដើម្បីធ្វើការការពារប្រព័ន្ធឱ្យបានស្រួល ។ កូដសម្រាប់សម្របសម្រួលការងារសុវត្ថិភាព ចែងអំពីនីតិវិធីសុវត្ថិភាពដែលត្រូវអនុវត្តដើម្បីធ្វើការងារនៅទីតាំងភ្ជាប់ នៅពេលដែលបរិក្ខាររបស់ម្ចាស់កម្មសិទ្ធិលើសពីមួយបានតម្លើងនៅទីនោះ ។

ផ្នែកផ្សេងៗនៃប្រព័ន្ធបញ្ជូនកម្ពុជា ដូចជាម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូន បរិក្ខារនៅក្នុងអនុស្ថានីយ ។ល។ ត្រូវការបញ្ឈប់ដំណើរការ និងផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ ដើម្បីធ្វើការជួសជុលជាប្រចាំ ឬធ្វើការជួសជុលជាយថាហេតុ ។ ការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធនេះ ត្រូវធ្វើផែនការយ៉ាងណា ដើម្បីឱ្យការប៉ះពាល់ដល់ការផ្គត់ផ្គង់ពិចបំផុត ។ កូដសម្រាប់ការធ្វើផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ ចែងអំពីដំណើរការនៃការធ្វើផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ ។

នៅក្នុងប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាក៏ដោយ ប្រភពអគ្គិសនី (ការផលិត និងការនាំចូល) និងសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីត្រូវតែស៊ីគ្នា នៅគ្រប់ពេល ។ ការដំណើរការរបស់ប្រព័ន្ធត្រូវតែមានការត្រួតពិនិត្យជាប្រចាំ ដើម្បីចៀសវាងការលើសបន្ទុកនៅផ្នែកណាមួយ ឬក៏ការដំណើរការផ្នែកណាមួយលើសពីព្រំដែនអនុញ្ញាត ក៏ដូចជាដើម្បីធានាថា គុណភាព និងស្ថេរភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់ត្រូវបានថែរក្សា ។ ការងារនេះត្រូវអនុវត្តដោយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ។ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ទទួលបានភារកិច្ចជាអ្នករៀបចំកម្មវិធី និងបែងចែកការផលិត និងការនាំចូលអគ្គិសនី ថែរក្សាតង់ស្យុង និងប្រេកង់ របស់ប្រព័ន្ធ នៅចំណុចភ្ជាប់នានា ឱ្យស្ថិតនៅក្នុងព្រំដែនកំណត់ និងធ្វើការ ស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ បន្ទាប់ពីមានការខូចខាត ឬការដាច់ចរន្តណាមួយកើតឡើង ។ **កូបសម្រាប់ការរៀបចំកម្មវិធី និងបែងចែក កូបសម្រាប់គ្រប់គ្រង ប្រេកង់និងតង់ស្យុង និងកូបសម្រាប់ធ្វើផែនការបោះស្រាយបញ្ហាដោយចៃដន្យ** ដោះស្រាយបញ្ហាប្រតិបត្តិការ ដែលបានលើកឡើងទាំងនេះ ។ ជាធម្មតា ដើម្បីចាត់ចែងឱ្យមានប្រសិទ្ធភាព មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវការនូវទិន្នន័យ និងព័ត៌មានដែលពាក់ព័ន្ធនឹងការដំណើរការប្រព័ន្ធក្លាមៗ ។ នីតិវិធីសម្រាប់ការងារនេះមានចែងនៅក្នុង **កូបសម្រាប់ការវាស់ស្ទង់ ការទំនាក់ទំនង និងការផ្តល់ទិន្នន័យ និងកូបសម្រាប់ការធ្វើរបាយការណ៍អំពីហេតុការណ៍ និងគ្រោះថ្នាក់** ។

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន តារាងមាតិកា

ជំពូក	បញ្ញត្តិ	ខ្លឹមសារ	ទំព័រ
១.	បទប្បញ្ញត្តិទូទៅ		១១
១.១	ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន		១១
១.២	វិសាលភាពនៃក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន		១១
១.៣	ការពិនិត្យ និងការកែសម្រួលក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ		១២
១.៤	ការបកស្រាយក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន		១៤
១.៥	ការលើកលែង		១៥
២.	ក្នុងសម្រាប់ការធ្វើផែនការ		១៨
២.១	សេចក្តីផ្តើម		១៨
២.២	គោលបំណង		១៩
២.៣	ការទទួលខុសត្រូវក្នុងការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន		១៩
២.៤	ការសិក្សាសម្រាប់ការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន		១៩
២.៥	ស្តង់ដារ និងនីតិវិធីក្នុងការធ្វើផែនការ		២១
២.៦	ការផ្តល់ទិន្នន័យសម្រាប់ការធ្វើផែនការ		២១
២.៧	ទិន្នន័យសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីកន្លងមក		២២
២.៨	ទិន្នន័យសម្រាប់ការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី		២២
២.៩	ទិន្នន័យស្តង់ដារសម្រាប់ការធ្វើផែនការ		២៣
២.១០	ទិន្នន័យលម្អិតសម្រាប់ការធ្វើផែនការ		២៥
៣.	ក្នុងសម្រាប់ការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ		២៧
៣.១	សេចក្តីផ្តើម		២៧
៣.២	គោលបំណង		២៧
៣.៣	លក្ខខណ្ឌបច្ចេកទេសលក្ខខណ្ឌរៀបចំបរិក្ខារ និងលក្ខខណ្ឌដំណើរការ សម្រាប់ការភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា		២៧
៣.៤	នីតិវិធីសម្រាប់ការភ្ជាប់ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ដែលស្មើដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី		៣២

៣.៥	នីតិវិធីសម្រាប់ភ្ជាប់ ឬសម្រាប់កែសម្រួលការភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញ បញ្ជូនកម្ពុជាដែលស្នើដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ក្រៅពីអ្នកកាន់អាជ្ញា ប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី	៣៣
៣.៦	ឯកសារបញ្ជាក់អំពីអ្នកទទួលខុសត្រូវនៅទីតាំង	៣៥
៤.	ក្នុងសម្រាប់ការធ្វើផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ	៣៧
៤.១	សេចក្តីផ្តើម	៣៧
៤.២	គោលបំណង	៣៧
៤.៣	របៀបធ្វើផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ	៣៧
៤.៤	ការអនុញ្ញាតឱ្យបរិក្ខារដែលមាននៅក្នុងផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ ផ្តាច់ខ្លួន ចេញដើម្បីធ្វើការជួសជុល	៣៨
៥.	ក្នុងសម្រាប់ការរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងការបែងចែកអគ្គិសនី	៣៩
៥.១	សេចក្តីផ្តើម	៣៩
៥.២	គោលបំណង	៣៩
៥.៣	គោលការណ៍ក្នុងការរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងការបែងចែកអគ្គិសនី	៣៩
៥.៤	ទិន្នន័យសម្រាប់រៀបចំកម្មវិធីផលិត និងបែងចែកអគ្គិសនី	៤០
៥.៥	នីតិវិធីរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងបែងចែកអគ្គិសនី	៤១
៥.៦	ការទទួលខុសត្រូវរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនចំពោះសេចក្តីណែនាំបែង ចែកអគ្គិសនី	៤៣
៦.	ក្នុងសម្រាប់ការគ្រប់គ្រងប្រភេទ និងតង់ស្យុង	៤៤
៦.១	សេចក្តីផ្តើម	៤៤
៦.២	គោលបំណង	៤៤
៦.៣	វិធីគ្រប់គ្រងប្រភេទ	៤៤
៦.៤	លក្ខខណ្ឌចំពោះប្រព័ន្ធបញ្ជាឈ្មឿនរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី	៤៥
៦.៥	ការកាត់បន្ថយបន្ទុក	៤៥
៦.៦	វិធីគ្រប់គ្រងតង់ស្យុង	៤៦
៦.៧	លក្ខខណ្ឌកែតម្រូវមេតុណ្ណាភាពប្រើប្រាស់ និងការភ្ជាប់កាប៉ាស៊ីទ័រ	៤៦
៦.៨	លក្ខខណ្ឌនៃការសម្របសម្រួលតង់ស្យុងដោយប្រព័ន្ធ AVR សម្រាប់ម៉ាស៊ីន ផលិតអគ្គិសនី	៤៦

៧.	ក្នុងសម្រាប់ធ្វើដំណើរដោះស្រាយបញ្ហាបែបជំនួញ	៤៨
៧.១	សេចក្តីផ្តើម	៤៨
៧.២	គោលបំណង	៤៨
៧.៣	ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី ដែលមានលទ្ធភាពដំណើរការពេលភ្លើងដាច់	៤៨
៧.៤	យុទ្ធសាស្ត្រស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ	៤៩
៧.៥	ផែនការស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ	៥០
៧.៦	ការទទួលខុសត្រូវ	៥១
៧.៧	ការពិចារណាពិសេស	៥១
៨.	ក្នុងសម្រាប់សម្របសម្រួលការងារសុវត្ថិភាព	៥៣
៨.១	សេចក្តីផ្តើម	៥៣
៨.២	គោលបំណង	៥៣
៨.៣	អ្នកបញ្ជា (អ្នកប្រចាំការ)	៥៣
៨.៤	នីតិវិធី	៥៤
៨.៥	ការងារដែលត្រូវយកចិត្តទុកដាក់ពិសេស	៥៥
៩.	ក្នុងសម្រាប់ការធ្វើរបាយការណ៍អំពីហេតុការណ៍ និងគ្រោះថ្នាក់	៥៦
៩.១	សេចក្តីផ្តើម	៥៦
៩.២	គោលបំណង	៥៦
៩.៣	ហេតុការណ៍ដែលត្រូវរាយការណ៍	៥៦
៩.៤	នីតិវិធីរាយការណ៍	៥៧
៩.៥	ការខូចខាតធំៗ	៥៨
៩.៦	ការរាយការណ៍អំពីគ្រោះថ្នាក់	៥៨
១០.	ក្នុងសម្រាប់ការការពារ	៥៩
១០.១	សេចក្តីផ្តើម	៥៩
១០.២	គោលបំណង	៥៩
១០.៣	គោលការណ៍ទូទៅ	៥៩
១០.៤	ការសម្របសម្រួលការងារការពារ	៦០
១០.៥	រយៈពេលអតិបរមានៃការបំបាត់កំហុស	៦០
១០.៦	លក្ខខណ្ឌតម្រូវក្នុងការការពារ	៦០

១១.	ក្នុងសម្រាប់ការចាស់ស្ទង់ ការទំនាក់ទំនង និងការផ្តល់ទិន្នន័យ	៦៣
១១.១	សេចក្តីផ្តើម	៦៣
១១.២	គោលបំណង	៦៣
១១.៣	ការវាស់ស្ទង់	៦៣
១១.៤	ទីកន្លែងទំនាក់ទំនង	៦៣
១១.៥	មធ្យោបាយទំនាក់ទំនង	៦៤
១២.	និយមន័យ និងសន្និដ្ឋាន	៦៦
១២.១	និយមន័យ	៦៦
១២.២	ពាក្យបំព្រួញ	៧៧

ជំពូក ១
បទប្បញ្ញត្តិទូទៅ

១.១ កូដបណ្តាញបញ្ជូន

កូដបណ្តាញបញ្ជូន គឺជាបទប្បញ្ញត្តិដែលមានគោលបំណងបង្កើតនូវវិធាន លក្ខខណ្ឌ នីតិវិធី និងស្តង់ដារជាមូលដ្ឋាន សម្រាប់គ្រប់គ្រងការដំណើរការ ការថែទាំ និងការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនមេតង់ស្យុងខ្ពស់ក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ។ ដើម្បីឱ្យប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ដំណើរការប្រកបដោយសុវត្ថិភាព ស្ថេរភាព និងប្រសិទ្ធភាព ចាំបាច់ត្រូវមានកិច្ចសហប្រតិបត្តិការរបស់អ្នកចូលរួមទាំងអស់នៅក្នុងឧស្សាហកម្មអគ្គិសនី ។ ដូច្នេះ សំខាន់ណាស់ ដែលភាគីអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនទាំងអស់ ត្រូវតែគោរពតាមការណែនាំរបស់**បច្ច័យបញ្ជូនបណ្តាញ** ដើម្បីធានាឱ្យប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាដំណើរការប្រកបដោយស្ថេរភាព ។

១.២ វិសាលភាពនៃកូដបណ្តាញបញ្ជូន

កូដបណ្តាញបញ្ជូននេះមានវិសាលភាពលើ **"អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន"** ទាំងអស់របស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ដែលរួមមាន :

១. អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី
២. អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសដែលដំណើរការប្រព័ន្ធបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់
៣. អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម ដែលដំណើរការរោងចក្រផលិតអគ្គិសនីដែលភ្ជាប់ផ្ទាល់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម ដែលដំណើរការរោងចក្រផលិតអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុងដែលភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនរង ឬភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធចែកចាយដែលភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា
៤. អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសដែលដំណើរការប្រព័ន្ធបញ្ជូនរងតង់ស្យុងមធ្យម ដែលភ្ជាប់ដោយផ្ទាល់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា
៥. អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយដែលដំណើរការប្រព័ន្ធចែកចាយដែលភ្ជាប់ដោយផ្ទាល់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា
៦. អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលមានប្រព័ន្ធរបស់ខ្លួនភ្ជាប់ផ្ទាល់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា
៧. អ្នកតភ្ជាប់ទៅក្រៅដែលប្រព័ន្ធរបស់ខ្លួនតភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

ជំពូក ៣ ស្តីពី "កូដសម្រាប់ភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ" នៃកូដបណ្តាញបញ្ជូននេះ ក៏មានវិសាលភាព លើអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ទាំងឡាយដែលមានគម្រោងភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនដែរ មុនគេធ្វើការផលិត ការបញ្ជូន ការផ្គត់ផ្គង់ ឬការប្រើប្រាស់អគ្គិសនី តាមករណីនីមួយៗ ។

១.៣ ការពិនិត្យ និងការកែសម្រួលក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ

ដើម្បីឱ្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនមានភាពសមស្របទៅតាមការផ្លាស់ប្តូរ និងការអភិវឌ្ឍន៍នៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនត្រូវតែបានពិនិត្យឡើងវិញជាប្រចាំ នៅពេលដែលត្រូវធ្វើការពិនិត្យឡើងវិញ និងនៅពេលដែលអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាតម្រូវឱ្យធ្វើការពិនិត្យឡើងវិញ ។ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាក៏ដោយ អាចស្នើសុំធ្វើការកែសម្រួលក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះឡើងវិញ ធ្វើយ៉ាងណាដើម្បីឱ្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះ អាចបំពេញនូវបំណងដែលគេចង់បាន ។ ដោយសារក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះត្រូវពិនិត្យ និងកែសម្រួលឡើងវិញជាប្រចាំ ដូច្នេះអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ត្រូវរួមគ្នាបង្កើតគណៈកម្មការមួយហៅថា **គណៈកម្មការពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ** ដែលដឹកនាំដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីសម្រាប់អនុវត្តការងារនេះ ។

១.៣.១ សមាជិករបស់គណៈកម្មការពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ

គណៈកម្មការពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ ត្រូវមានសមាជិកដូចខាងក្រោម ៖

- ក. តំណាងម្នាក់មកពីនាយកដ្ឋានបញ្ជូននៃអគ្គិសនីកម្ពុជា . ជាប្រធាន
- ខ. តំណាងម្នាក់ទៀត មកពីនាយកដ្ឋានបញ្ជូននៃអគ្គិសនីកម្ពុជា . ជាលេខាធិការ
- គ. តំណាងម្នាក់មកពីគ្រប់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសនីមួយៗ ដែលកំពុងដំណើរការប្រព័ន្ធបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ . ជាសមាជិក
- ឃ. តំណាងម្នាក់មកពីគ្រប់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មនីមួយៗ ដែលបានភ្ជាប់ដោយផ្ទាល់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ទៅនឹងតង់ស្យុងខ្ពស់ . ជាសមាជិក
- ង. តំណាងម្នាក់តំណាងឱ្យអតិថិជនតង់ស្យុងខ្ពស់ទាំងអស់ ដែលបានភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ទៅនឹងតង់ស្យុងខ្ពស់ . ជាសមាជិក
- ច. តំណាងម្នាក់មកពីនាយកដ្ឋានចែកចាយនៃអគ្គិសនីកម្ពុជា ដែលជាអ្នកប្រតិបត្តិការប្រព័ន្ធបញ្ជូនរង និងប្រព័ន្ធចែកចាយ បានភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា . ជាសមាជិក
- ឆ. តំណាងម្នាក់តំណាងឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសទាំងអស់ ដែលក្នុងនោះរួមមាន អាជ្ញាប័ណ្ណប្រព័ន្ធបញ្ជូនរង និងអាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយ ដែលកំពុងដំណើរការប្រព័ន្ធបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម ដែលបានភ្ជាប់ដោយផ្ទាល់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា . ជាសមាជិក
- ជ. តំណាងម្នាក់តំណាងឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មទាំងអស់ ស្ថិតនៅក្រោមមជ្ឈមណ្ឌលបែងចែក ដែលចែកចាយអគ្គិសនីក្នុងកម្រិតតង់ស្យុងមធ្យម . ជាសមាជិក

នៅរាល់កិច្ចប្រជុំរបស់គណៈកម្មការនេះ គណៈកម្មការត្រូវអញ្ជើញតំណាងមួយរូបមកពី **អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា** ដើម្បីចូលរួមជា **អ្នកសង្កេតការណ៍** ។

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវជូនដំណឹងដល់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធចង្វាក់ទាំងអស់ដែលមានតំណាងនៅក្នុងគណៈកម្មការខាងលើនេះ ជាលាយលក្ខណ៍អក្សរ អំពីឈ្មោះ និងអាសយដ្ឋានរបស់ប្រធាន និងលេខាធិការគណៈកម្មការ យ៉ាងតិច ៧ ថ្ងៃ មុនកិច្ចប្រជុំលើកទី ១ របស់គណៈកម្មការនេះ និងអំពីការកែប្រែណាមួយប្រសិនបើមាន ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធចង្វាក់នីមួយៗដែលមានតំណាងនៅក្នុងគណៈកម្មការខាងលើ ត្រូវជូនដំណឹងជាលាយលក្ខណ៍អក្សរដល់លេខាធិការគណៈកម្មការអំពីឈ្មោះ និងការចាត់តាំងតំណាងរបស់ខ្លួនចូលរួមក្នុងគណៈកម្មការយ៉ាងតិច ៣ ថ្ងៃ មុនពេលកិច្ចប្រជុំលើកទី ១ របស់គណៈកម្មការពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ និងអំពីការកែប្រែណាមួយប្រសិនបើមាន ។

ក្នុងករណីវាក្យខ័ណ្ឌ ង, ឆ និង ជ ខាងលើ លេខាធិការនៃគណៈកម្មការនេះ នឹងធ្វើការជ្រើសរើសសមាជិកតំណាងក្រុមនេះ ឈរលើមូលដ្ឋានប្តូរវេន ក្នុងអាណត្តិមួយឆ្នាំម្នាក់ ។ នៅថ្ងៃទី១ ខែធ្នូ នៃឆ្នាំនីមួយៗ លេខាធិការនៃគណៈកម្មការនេះ នឹងបង្គាប់សមាជិកបន្ទាប់នៃក្រុមឱ្យចាត់តាំងតំណាងរបស់ខ្លួន មកគណៈកម្មការត្រួតពិនិត្យឱ្យបានមុនថ្ងៃទី១៥ ខែធ្នូ ហើយចំពោះការទទួលយកឈ្មោះសមាជិកថ្មីនោះ លេខាធិការនឹងជម្រាប សមាជិកផ្សេងទៀតនៃគណៈកម្មការត្រួតពិនិត្យ និងអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា អំពីការផ្លាស់ប្តូរសមាជិកដល់គណៈ កម្មការត្រួតពិនិត្យសម្រាប់ឆ្នាំបន្ទាប់ ។

កិច្ចប្រជុំបន្ទាប់បន្សំ អាចត្រូវធ្វើឡើងដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីជាមួយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធចង្វាក់ណាមួយ ដើម្បីពិភាក្សាអំពីការស្នើសុំរបស់អ្នកនោះជាលក្ខណៈបុគ្គល និងជាមួយក្រុមអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធចង្វាក់ទាំងមូល ដើម្បីរៀបចំសំណើកែសម្រួលសម្រាប់កិច្ចប្រជុំរបស់គណៈកម្មការ ។

គណៈកម្មការអាចសម្រេចបង្កើតអនុគណៈកម្មការមួយចំនួនសម្រាប់សិក្សាលម្អិតបញ្ហាដែលពាក់ព័ន្ធផ្សេងៗ ។

១.៣.២ ភារកិច្ចរបស់គណៈកម្មការ

គណៈកម្មការនេះមានភារកិច្ចដូចខាងក្រោម ៖

- ក. តាមដាន និងពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ និងការអនុវត្តក្នុងនេះ
- ខ. វិភាគអំពីការរង្វោះរង្វើចំណុចណាមួយលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនជាបន្ទាន់ បន្ទាប់ពីហេតុការណ៍កើតឡើងភ្លាមៗ និងឈានទៅធ្វើការកែសម្រួលក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ
- គ. ធ្វើការពិចារណាលើសំណើទាំងអស់ដែលស្នើឡើងដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ឬស្នើឡើងដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ដើម្បីធ្វើសោធនកម្មក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន
- ឃ. ចេញសេចក្តីណែនាំស្តីពីការបកស្រាយពន្យល់ និងការអនុវត្តក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះ
- ង. ពិនិត្យបញ្ហាដែលលើកឡើងដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ។

១.៣.៣ វិធានក្នុងការចំពេញការងារ

ក្នុងការដំណើរការការងាររបស់ខ្លួន គណៈកម្មការត្រូវបានតែងតាំងឡើងដោយ គណៈកម្មការខ្លួនឯង និងត្រូវបានអនុម័តដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។ គណៈកម្មការត្រូវជួបប្រជុំគ្នា យ៉ាងតិច ៦ ខែម្តង ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវធ្វើជូនអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា នូវ របាយការណ៍ដូចខាងក្រោម ក្រោយពេលបញ្ចប់កិច្ចប្រជុំពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញម្តងៗរបស់គណៈ កម្មការ :

- ក. របាយការណ៍ស្តីពីលទ្ធផលនៃការពិនិត្យឡើងវិញ
- ខ. ការកែសម្រួលណាមួយលើក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនដែលត្រូវសុំការអនុម័តពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា
- គ. ការពន្យល់បង្ហាញ និងការជំទាស់ជាលាយលក្ខណ៍អក្សរទាំងអស់របស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ដែលមានក្នុងពេលពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ ។

១.៣.៤ នីតិវិធីសម្រាប់ការកែសម្រួលក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន

លេខាធិការគណៈកម្មការពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ ត្រូវដាក់រាល់ការស្នើសុំកែសម្រួលក្នុង បណ្តាញបញ្ជូនទាំងអស់ឱ្យគណៈកម្មការដើម្បីធ្វើការពិចារណា ។ គណៈកម្មការត្រូវពិនិត្យដែរអំពីការចំណាយ ហិរញ្ញវត្ថុណាមួយដែលកើតឡើងក្នុងការអនុវត្តន៍ការកែសម្រួលដែលបានស្នើសុំនេះ និងពិនិត្យអំពីអ្នកប្រើប្រាស់ ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលទទួលបានផលប៉ះពាល់ ។ ការចំណាយនេះជាបន្ទុករបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងឡាយ ប្រសិនបើក្នុងកិច្ចព្រមព្រៀងពាក់ព័ន្ធមានចែងអំពីការចំណាយនេះ ។ ប្រសិនបើពុំមានចែងក្នុងកិច្ចព្រម ព្រៀងពាក់ព័ន្ធទេ គណៈកម្មការត្រូវផ្តល់យោបល់ថា តើអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាជាអ្នកទទួលបន្ទុកការ ចំណាយនេះ ដើម្បីសុំការអនុម័តពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។

រាល់ការកែសម្រួលក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនទាំងអស់ ត្រូវសុំការអនុម័តពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។ អ្នកកាន់ អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវរៀបចំខ្លឹមសារក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនដែលបានកែសម្រួល បន្ទាប់ពីទទួលបានការអនុម័តពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។ លេខរៀងនៃការកែសម្រួល និងកាលបរិច្ឆេទប្រកាស ឱ្យប្រើ ត្រូវបង្ហាញនៅត្រង់ទំព័រពាក់ព័ន្ធនៃក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន ។ ការផ្លាស់ប្តូរខ្លឹមសារនីមួយៗខុសពីអត្ថបទមុន ត្រូវគូសបញ្ជាក់ឱ្យបានច្បាស់នៅតែមុនទំព័រ ។ បន្ថែមលើនេះ តារាងបញ្ជីកែសម្រួល ត្រូវដាក់នៅពីមុខនៃ អត្ថបទកែសម្រួលថ្មី ដោយរាយលេខនៃផ្នែកដែលបានផ្លាស់ប្តូរ ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញ ជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវធ្វើច្បាប់ចម្លងនៃអត្ថបទក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនដែលបានកែសម្រួលថ្មីទៅឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ ។

១.៤ ការបកស្រាយក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន

១.៤.១ ក្នុងករណីដែលអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាមួយ ទាមទារឱ្យមានការបកស្រាយពន្យល់ បន្ថែមអំពីគោលបំណង និងការអនុវត្តន៍បញ្ញត្តិណាមួយរបស់ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន អ្នកនោះអាចស្នើទៅអ្នកកាន់ អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ដើម្បីធ្វើការពន្យល់បកស្រាយ ។ ប្រសិនបើសំណើរបស់

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនសមស្រប អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវផ្តល់ឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់នោះនូវការបកស្រាយពន្យល់បញ្ញត្តិដែលពាក់ព័ន្ធនោះ ។

ក្នុងករណីដែលអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន យល់ឃើញថាការបកស្រាយពន្យល់របស់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីមិនទាន់គ្រប់គ្រាន់ អ្នកប្រើប្រាស់នោះអាចស្នើសុំឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីធ្វើការពន្យល់បន្ថែមទៀត ។

១.៤.២ ក្នុងករណីដែលអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាមួយ យល់ឃើញថាការបកស្រាយពន្យល់ដែលផ្តល់ដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី អនុលោមតាមផ្នែក ១.៤.១ មិនទាន់គ្រប់គ្រាន់ ឬមិនត្រឹមត្រូវ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូននោះអាចស្នើសុំឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ឱ្យដាក់បញ្ហានេះទៅគណៈកម្មការពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ ដើម្បីធ្វើការពិចារណាក្នុងករណីនេះ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវដាក់បញ្ហានេះជូនគណៈកម្មការពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញដើម្បីធ្វើការពិចារណា នៅក្នុងកម្មវិធីប្រជុំបន្ទាប់របស់គណៈកម្មការ (ឬក្នុងករណីដែលមិនមានពេលវេលាគ្រប់គ្រាន់ មុនពេលកិច្ចប្រជុំដែលគ្រោងលើកក្រោយ នៅពេលនោះ អាចគ្រោងធ្វើក្នុងកិច្ចប្រជុំបន្ទាន់ បន្ទាប់ពីកិច្ចប្រជុំដែលគ្រោងទុកនោះ) ។

១.៥ ការលើកលែង

១.៥.១ ប្រសិនបើអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាមួយរកឃើញថា ខ្លួនមិនអាច ឬនឹងមិនអាចអនុវត្តបានតាមបញ្ញត្តិណាមួយនៃក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះ ពេលនោះអ្នកប្រើប្រាស់នោះត្រូវធ្វើរបាយការណ៍ជាបន្ទាន់ដោយមិនពន្យារពេលអំពីការមិនអាចអនុវត្តបាននេះ ជូនទៅអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងត្រូវប្រឹងប្រែងរកគ្រប់មធ្យោបាយដើម្បីដោះស្រាយបញ្ហាដែលមិនអាចអនុវត្តបាននេះ ឱ្យបានឆាប់តាមដែលអាចធ្វើទៅបាន តាមបញ្ញត្តិដែលមានចែងក្នុងចំណុច ១.៥.២ ។

១.៥.២ កន្លែងដែលមិនអាចអនុវត្តតាមបាន គឺ :

- ក. ទាក់ទងទៅនឹងបរិក្ខារដែលបានភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា និងជាមូលហេតុ ចំបង ឬសំខាន់ ឈានទៅធ្វើការកែសម្រួលក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន ឬ
- ខ. ទាក់ទងនឹងបរិក្ខារដែលបានភ្ជាប់ ដែលបានទទួលការយល់ព្រមឱ្យភ្ជាប់ ឬដែលកំពុងដាក់ស្នើសុំការយល់ព្រមដើម្បីភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា,

និងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនជឿជាក់ផងដែរថា វាមិនសមស្របនឹងទាមទារឱ្យមានបរិក្ខារនេះ (ដោយគិតលើការចំណាយនិងបច្ចេកទេស) ដើម្បីដោះស្រាយការមិនអាចអនុវត្តតាមបាន ឬជឿជាក់ថា គួរផ្តល់នូវរយៈពេលបន្ថែមណាមួយដើម្បីដោះស្រាយការមិនអាចអនុវត្តតាមបាននេះ ហើយត្រូវដាក់សំណើនេះជាបន្ទាន់ដល់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ដើម្បីសុំផ្តល់ការលើកលែងចំពោះបញ្ញត្តិនេះ និងត្រូវផ្តល់ឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីនូវច្បាប់ចម្លងនៃសំណើសុំនោះ ។

១.៥.៣ ពាក្យស្នើសុំផ្តល់ការលើកលែងលើបញ្ញត្តិណាមួយនៃក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនត្រូវមាន :

- ក. បង្ហាញនូវក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនដែលបានកែសម្រួលលើកទីប៉ុន្មាន និងចេញថ្លៃណា ដែលក្នុងនោះមានបញ្ញត្តិដែលមិនអាចអនុវត្តបាន ឬដែលបានព្យាករណ៍ថាមិនអាចអនុវត្តបាន
- ខ. បង្ហាញអត្តសញ្ញាណនៃបរិក្ខារដែលត្រូវស្នើសុំការលើកលែង និងប្រសិនបើចាំបាច់ត្រូវបង្ហាញអំពីលក្ខណៈ និងទំហំដែលបរិក្ខារនេះធ្វើឱ្យមានការមិនអាចអនុវត្តបាន
- គ. បង្ហាញអត្តសញ្ញាណនៃបញ្ញត្តិ ដែលអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន មិនអាច ឬនឹងមិនអាចអនុវត្តបាន
- ឃ. បញ្ជាក់ពីហេតុផលដែលមិនអាចអនុវត្តបាន, និង
- ង. បញ្ជាក់ពីកាលបរិច្ឆេទដែលអ្នកស្នើសុំអាចអនុវត្តបាន (ប្រសិនបើការដោះស្រាយលើបញ្ហាដែលមិនអាចអនុវត្តបាន អាចធ្វើទៅបាន)

១.៥.៤ ប្រសិនបើ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីរកឃើញថា ខ្លួនមិនអាច ឬនឹងមិនអាចអនុវត្តបាន តាមបញ្ញត្តិណាមួយនៃក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះ ពេលនោះ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវប្រឹងប្រែងរកគ្រប់មធ្យោបាយដើម្បីដោះស្រាយបញ្ហាដែលមិនអាចអនុវត្តបាននេះឱ្យបានឆាប់តាមដែលអាចធ្វើទៅបាន តាមបញ្ញត្តិដែលមានចែងក្នុងចំណុចទាំងឡាយដែលនៅសល់ក្នុងផ្នែក ១.៥ នេះ ។

១.៥.៥ ប្រសិនបើ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ជឿជាក់ថា នឹងពុំមានការសមស្របទេ (គិតលើចំណាយ និងបច្ចេកទេស) ដែលទាមទារឱ្យគេដោះស្រាយបញ្ហាដែលមិនអាចអនុវត្តបាននេះ ឬជឿជាក់ថាគួរតែផ្តល់ការលើកលែងសម្រាប់រយៈពេលមួយដើម្បីដោះស្រាយការមិនអាចអនុវត្តតាមបាននេះ ពេលនោះ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវដាក់សំណើជាបន្ទាន់ទៅអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ដោយភ្ជាប់ជាមួយនូវព័ត៌មានទាំងឡាយដែលមានចែងក្នុងចំណុច ១.៥.៣ ដើម្បីស្នើសុំការលើកលែង ។

១.៥.៦ នៅពេលមានសំណើសុំផ្តល់ការលើកលែងបញ្ញត្តិណាមួយ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវពិចារណានូវសំណើនេះ ក្នុងលក្ខខណ្ឌដែលអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាយល់ឃើញថាមូលដ្ឋាននៃការស្នើសុំលើកលែងនេះមានលក្ខណៈសមស្រប ហើយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវផ្តល់ជូននូវការលើកលែងនេះ លើកលែងតែការលើកលែងនេះអាច ឬអាចនឹងមានផលវិបាកប៉ះពាល់ដល់បញ្ហាសន្តិសុខ និងស្ថេរភាពនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬដាក់បន្ទុកចំណាយមិនសមស្របទៅលើប្រតិបត្តិការនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬដាក់បន្ទុកចំណាយមិនសមស្របទៅលើប្រតិបត្តិការនៃប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដទៃទៀត ។ នៅក្នុងការពិចារណារបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លើការស្នើសុំការលើកលែងបញ្ញត្តិណាមួយរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាអាចទាក់ទងជាមួយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលពាក់ព័ន្ធផ្សេងទៀត និង/ឬ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីឱ្យផ្តល់នូវការបំភ្លឺអំពីសំណើនេះ ឬឱ្យផ្តល់នូវព័ត៌មានបន្ថែមទៀតទាក់ទងនឹងសំណើនេះ ឬហៅមកពិភាក្សាគ្នាដើម្បីផ្លាស់ប្តូរខ្លឹមសារនៃសំណើនេះ ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីអាចទំនាក់ទំនងជាមួយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលពាក់ព័ន្ធ ឱ្យផ្តល់នូវការបំភ្លឺពីសំណើលើកលែងនេះ ឬឱ្យផ្តល់នូវព័ត៌មានបន្ថែមទៀតទាក់ទងនឹងសំណើនេះ ឬហៅអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ

បញ្ជូននោះមកពិភាក្សាដើម្បីផ្លាស់ប្តូរខ្លឹមសារនៃសំណើ ។ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវឆ្លើយតបគ្រប់សំណើសុំដោយមិនត្រូវពន្យារពេលឡើយ ។

១.៥.៧ ពាក្យស្នើសុំការលើកលែងលើបញ្ញត្តិណាមួយនៃក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនត្រូវមាន :

- ក. បង្ហាញនូវក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនដែលបានកែសម្រួលលើកទីប៉ុន្មាន និងចេញថ្លៃណាដែលក្នុងនោះមានបញ្ញត្តិដែលត្រូវស្នើសុំការលើកលែង
- ខ. បង្ហាញអត្តសញ្ញាណនៃបញ្ញត្តិដែលបានដាក់ពាក្យសុំការលើកលែង
- គ. បញ្ជាក់នូវបរិក្ខារដែលពាក់ព័ន្ធនឹងការស្នើសុំលើកលែងនេះ និងប្រសិនបើសមស្របលក្ខខណ្ឌ និងការពាក់ព័ន្ធជាមួយបរិក្ខារនេះដែលត្រូវស្នើសុំការលើកលែងរួមបញ្ចូលទាំង ខ្លឹមសារបញ្ញត្តិថ្មីដែលអាចគោរពតាមបាន
- ឃ. បញ្ជាក់ពីហេតុផលដែលមិនអាចគោរពតាមបាន ដែលធ្វើឱ្យមានការស្នើសុំការលើកលែងនេះ
- ង. បញ្ជាក់ពីកាលបរិច្ឆេទដែលការលើកលែងនេះនឹងបញ្ចប់ ប្រសិនបើការអនុវត្តន៍តាមអាចនឹងសម្រេចបានជោគជ័យ ឬកាលបរិច្ឆេទដែលផ្តល់ការលើកលែងបានអស់សុពលភាព។

១.៥.៨ តាមខ្លឹមសារនៃការផ្តល់ការលើកលែងដែលអនុលោមតាមបញ្ញត្តិក្នុងផ្នែក ១.៥ នេះ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និង/ឬ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន(ទៅតាមករណីនីមួយៗ) ត្រូវបានទទួលការបន្តបន្ថយពីកាតព្វកិច្ចរបស់ខ្លួនក្នុងការគោរពតាមបញ្ញត្តិនៃក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន ដែលបានស្នើសុំការលើកលែងនេះ និងមិនត្រូវទទួលខុសត្រូវលើការខកខានមិនគោរពតាមនេះទេ ប៉ុន្តែត្រូវគោរពតាមបញ្ញត្តិជំនួសថ្មីណាមួយ ដែលបានកំណត់នៅក្នុងការផ្តល់ការលើកលែង ។

១.៥.៩ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវ :

- ក. ចុះបញ្ជីការលើកលែងទាំងអស់ដែលត្រូវបានផ្តល់ឱ្យរួច ដោយបញ្ជាក់អំពីអត្តសញ្ញាណអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ និងបរិក្ខារដែលត្រូវបានផ្តល់ការលើកលែង បញ្ញត្តិដែលពាក់ព័ន្ធរបស់ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន និងលេខរៀងកែសម្រួលនៃក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះ រយៈពេលនៃការលើកលែង និងវិសាលភាពនៃការអនុវត្តន៍បញ្ញត្តិនេះ, និង
- ខ. ប្រសិនបើមានសំណើពីអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធនាមួយ ត្រូវផ្តល់ច្បាប់ចម្លងនៃបញ្ជីផ្តល់ការលើកលែងនេះ ដល់អ្នកប្រើប្រាស់នោះ ។

១.៥.១០ នៅពេលមានការផ្លាស់ប្តូរជំនុំណាមួយបានកើតឡើង ការពិនិត្យឡើងវិញនូវការលើកលែងដែលមានស្រាប់ និងការលើកលែងណាមួយដែលកំពុងពិចារណា អាចនឹងចាប់ផ្តើមដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាខ្លួនឯង ឬតាមសំណើរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ឬតាមសំណើរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនផ្សេងទៀត ។

ជំពូក ២

ក្នុងសម្រាប់ការធ្វើផែនការ

២.១ សេចក្តីផ្តើម

ក្នុងការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាឱ្យបានត្រឹមត្រូវ និងស្របទៅតាមទិសដៅដែលចង់បាន តម្រូវឱ្យយើងត្រូវបង្កើននូវសមត្ថភាព និងពង្រីកប្រព័ន្ធនេះបន្ថែមជាបន្តបន្ទាប់ ដោយសារមូលហេតុមួយចំនួន ដូចខាងក្រោម :

- ក. ការពង្រីកប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាជាបន្តបន្ទាប់ ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ឱ្យដល់តំបន់ថ្មីៗថែមទៀត
- ខ. ការបង្កើតចំណុចតភ្ជាប់ថ្មីមួយទៀត ឬការកែសម្រួលចំណុចតភ្ជាប់ដែលមានស្រាប់ណាមួយ រវាង ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា និងប្រព័ន្ធអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ដែលកើតឡើងដោយសារមូល ហេតុមួយចំនួនដូចជា ការភ្ជាប់រោងចក្រផលិតអគ្គិសនីថ្មីៗ ការភ្ជាប់អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីថ្មីៗថែម ទៀត ការផ្លាស់ប្តូរអានុភាពរបស់រោងចក្រអគ្គិសនីណាមួយ ឬការផ្លាស់ប្តូរទំហំនៃបន្ទុកប្រើប្រាស់ ដែលបានភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬការកែសម្រួលឡើងវិញប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើ ប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាមួយ ។
- គ. ការអភិវឌ្ឍន៍ណាមួយលើប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលបានតភ្ជាប់រួចហើយ ជាមួយ ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា
- ឃ. កំណើនអានុភាពជាទូទៅនៅក្នុងប្រព័ន្ធ ដែលតម្រូវឱ្យមានការបង្កើនសមត្ថភាព និងការពង្រីក ប្រព័ន្ធបន្ថែម ដើម្បីកុំឱ្យមានការលំបាកក្នុងការដំណើរការ និងដើម្បីរក្សាកម្រិតសន្តិសុខឱ្យបាន ប្រសើរ
- ង. ដើម្បីរក្សាស្ថេរភាពរបស់ប្រព័ន្ធ
- ច. ឥទ្ធិពលបូកបញ្ចូលគ្នានៃមូលហេតុនីមួយៗខាងលើ ។

ពេលវេលាដែលត្រូវការសម្រាប់ការរៀបចំគម្រោងការ និងសម្រាប់ធ្វើការអភិវឌ្ឍន៍នៃការបង្កើន សមត្ថភាព និងការពង្រីកប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូននីមួយៗ មាន សារៈសំខាន់ណាស់ ហើយពេលវេលានេះអាស្រ័យទៅនឹងប្រភេទ និងទំហំនៃការអភិវឌ្ឍន៍នីមួយៗ ។ ដូច្នេះ ការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធទាមទារត្រូវធ្វើសកម្មភាពឱ្យបានមុន ដើម្បីឱ្យការអភិវឌ្ឍន៍ទាំងឡាយដែលមាននៅក្នុងផែន ការមានពេលវេលាគ្រប់គ្រាន់សម្រាប់ធ្វើការអភិវឌ្ឍន៍ ។ ម្យ៉ាងទៀត ព័ត៌មាននានាដែលចាំបាច់សម្រាប់ការ ធ្វើផែនការ និងការរៀបចំគម្រោងការ ក៏ត្រូវមានជាមុនដែរ មុនពេលធ្វើផែនការ ។ ដោយសារបញ្ហាទាំង អស់នេះហើយ ក្នុងសម្រាប់ការធ្វើផែនការនេះ ដាក់កំណត់ពេលវេលា ចំពោះសកម្មភាពនានាដែលត្រូវធ្វើ សម្រាប់ការងារធ្វើផែនការប្រព័ន្ធ និងការផ្លាស់ប្តូរព័ត៌មានចាំបាច់នានាដែលសម្រាប់ការងារធ្វើផែនការនេះ ។

២.២ គោលបំណង

កូដសម្រាប់ការធ្វើផែនការមានគោលបំណង ដូចខាងក្រោម ៖

- ក. កំណត់អំពីការទទួលខុសត្រូវរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធដទៃទៀតនៅក្នុងការងារធ្វើផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា
- ខ. កំណត់អំពីការសិក្សាបច្ចេកទេស និងនីតិវិធីធ្វើផែនការ ដែលនឹងធានានូវសុវត្ថិភាព សន្តិសុខ ទំនុកចិត្ត និងស្ថេរភាពរបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា
- គ. កំណត់អំពីទិន្នន័យផែនការ ដែលអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាមួយត្រូវការចាំបាច់សម្រាប់ការសុំ តភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬសម្រាប់កែសម្រួលការតភ្ជាប់ដែលកំពុងមានជាមួយ ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា និង
- ឃ. កំណត់អំពីទិន្នន័យដែលត្រូវការក្នុងការងារធ្វើផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

២.៣ ការទទួលខុសត្រូវក្នុងការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន

- ២.៣.១ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី គឺជាអ្នកទទួលខុសត្រូវធ្វើផែន ការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូន អគ្គិសនីត្រូវយកផែនការអគ្គិសនីជាតិ ដែលរៀបចំដោយក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល ធ្វើជាមូលដ្ឋានក្នុងការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។
- ២.៣.២ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនជាតិ ដោយគិតរួមទាំង អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់ គោលបំណងពិសេស អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម ត្រូវទទួលខុសត្រូវក្នុងការផ្តល់ទិន្នន័យ ដែលត្រូវការក្នុងការធ្វើផែនការ ដើម្បីអាចឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិ បញ្ជូនអគ្គិសនីរៀបចំប្រព័ន្ធទិន្នន័យសម្រាប់ការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបញ្ជូន ។

២.៤ ការសិក្សាសម្រាប់ការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន

២.៤.១ ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាត្រូវវិវត្តទៅមុខ ទៅតាមមូលដ្ឋាននៃការសិក្សាលម្អិត ។ អ្នកកាន់ អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវធ្វើការសិក្សាមួយចំនួន ឬទាំងអស់នៃការសិក្សាលម្អិត ទាំងឡាយ ដែលមានរៀបរាប់ខាងក្រោម តាមដែលអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូន អគ្គិសនីសម្រេចថាមានការចាំបាច់ ឬគ្មាន លើកលែងតែក្នុងលក្ខខណ្ឌដែលមានចែងក្នុងចំណុច ២.៤.២ ៖

- ក. **ការសិក្សាលំហូរអគ្គិសនី**៖ ការសិក្សាលំហូរអគ្គិសនីគឺធ្វើឡើងដើម្បីវាយតម្លៃឥរិយាបថរបស់ប្រព័ន្ធ បញ្ជូន សម្រាប់មធ្យោបាយបញ្ជូនដែលកំពុងមានស្រាប់ និងសម្រាប់មធ្យោបាយបញ្ជូនដែលជាផែន ការ នៅពេលដែលគេផ្ទុកទៅលើវានូវបន្ទុកដែលគេបានព្យាករណ៍អតិបរមា និងអប្បបរមា និង ដើម្បីសិក្សាផលប៉ះពាល់លើប្រព័ន្ធបញ្ជូន នៅពេលដែលមានការភ្ជាប់រោងចក្រអគ្គិសនី បន្ទុក ឬខ្សែ បណ្តាញបញ្ជូនថ្មីថែមទៀត ។ សម្រាប់ការភ្ជាប់ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនថ្មី គេត្រូវធ្វើការកំណត់ និងវាយ តម្លៃអំពីលក្ខខណ្ឌបន្ទុកដែលធ្វើឱ្យកើតមានលំហូរអគ្គិសនីអតិបរមា ឆ្លងកាត់ខ្សែបណ្តាញដែលមាន ស្រាប់ និងខ្សែបណ្តាញថ្មី ។

ខ. **ការសិក្សាការឆ្លងចរន្ត:** ការសិក្សាការឆ្លងចរន្តធ្វើឡើងដើម្បីវាយតម្លៃផលប៉ះពាល់លើបរិស្ថានរបស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលភ្ជាប់នឹងរោងចក្រអគ្គិសនីថ្មី ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនថ្មី និងមធ្យោបាយថ្មីដទៃទៀតដែលអាចធ្វើឱ្យមានការខូចខាតលើបរិស្ថានប្រព័ន្ធបញ្ជូនកើតឡើង ។ ការសិក្សានេះបង្ហាញឱ្យឃើញនូវបរិស្ថានដែលអាចទទួលបានការខូចខាតទាំងស្រុងនៅពេលមានការខូចកើតឡើង ដោយសារចរន្តកើតឡើងលើសកម្រិតកំណត់របស់បរិស្ថាននោះ ។

គ. **ការសិក្សាស្ថេរភាពរបស់ប្រព័ន្ធ:**

ការសិក្សាស្ថេរភាពខណៈ: គឺជាការសិក្សាដែលធ្វើដើម្បីរៀងផ្ទាត់ផលប៉ះពាល់នៃការភ្ជាប់រោងចក្រអគ្គិសនីថ្មី ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនថ្មី អនុស្សាវរីយ៍ថ្មី និងការផ្លាស់ប្តូរផ្សេងៗទៀត ដែលកើតមាននៅក្នុងរចនាសម្ព័ន្ធសៀគ្វីបញ្ជូន ទៅលើសមត្ថភាពរបស់បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងការរក្សាចំណុចស្ថេរភាពនៃដំណើរការ នៅពេលកើតមានការរំខានខណៈណាមួយ ។ ក្នុងការសិក្សានេះគេធ្វើការសាកល្បងគំរូ លើស្ថេរភាពរបស់ប្រព័ន្ធដោយផ្តាច់មធ្យោបាយសំខាន់ៗរបស់បណ្តាញបញ្ជូន ដូចជាខ្សែបណ្តាញ និងរោងចក្រអគ្គិសនីធំៗ ។ ការសិក្សានេះត្រូវធ្វើ តែនៅពេលណាដែលមានការភ្ជាប់មធ្យោបាយធំៗ បន្ថែមប៉ុណ្ណោះ ។

ការសិក្សាស្ថេរភាពតង់ស្យុង: គឺជាការសិក្សាដែលត្រូវធ្វើជាប្រចាំ ដើម្បីកំណត់ឱ្យដឹងថាតើប្រព័ន្ធបណ្តាញអាចងាយនឹងធ្លាក់តង់ស្យុង នៅក្នុងលក្ខខណ្ឌភ្ជាប់បន្ទុកធំឬទេ ។ ការធ្លាក់តង់ស្យុងអាចបន្តទៅមុខយ៉ាងគំហុក ប្រសិនបើសមត្ថភាពផ្គត់ផ្គង់អានុភាពរំអាក់ទីវសម្រាប់ជួយទ្រទ្រង់តង់ស្យុងប្រព័ន្ធត្រូវបានប្រើប្រាស់អស់ ។ ការសិក្សានេះកំណត់អំពីចន្លោះសុវត្ថិភាពសម្រាប់ដំណើរការប្រព័ន្ធ ដែលនៅក្នុងចន្លោះនេះគេអាចចៀសវាងការធ្លាក់តង់ស្យុងគំហុកបាន រហូតដល់ដំណោះស្រាយបញ្ហានេះត្រូវបានអនុវត្ត ។

ការសិក្សាស្ថេរភាពនៃការយោធន៍ធាតុចរន្ត: គឺជាការសិក្សា ដើម្បីកំណត់ថា តើប្រព័ន្ធបញ្ជូនអាចងាយនឹងមានបញ្ហាស្ថេរភាពនៃចំណុចនឹងទេ ។ បញ្ហានេះកើតមាននៅលើប្រព័ន្ធដែលមានបន្ទុកធ្ងន់នៅពេលដែលមានការរំខានតូចណាមួយកើតឡើង វាអាចបណ្តាលឱ្យយោលចំណុចនឹង ដែលការយោលនេះអាចនាំមុខធ្វើឱ្យមានការរំខានធំ ។

ង. **ការសិក្សាអេឡិចត្រូម៉ាញ៉េទិកខណៈ:** : ការសិក្សាអេឡិចត្រូម៉ាញ៉េទិកខណៈ ធ្វើឡើងដើម្បីកំណត់ការលើសតង់ស្យុងបណ្តោះអាសន្នដែលកើតឡើងដោយការភ្ជាប់ឬផ្តាច់ចរន្តម្តងៗ ដែលការលើសតង់ស្យុងនេះ អាចប៉ះពាល់ដល់អ៊ីសូឡង់ ដល់លទ្ធភាពធន់នឹងកំដៅ ឬដល់សមត្ថភាពការពារនៃឧបករណ៍ការពាររបស់បរិស្ថាននានា ។

២.៤.២ ទោះជាយ៉ាងណាក៏ដោយ នៅពេលមានការណែនាំពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីអគ្គិសនីកម្ពុជា អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវធ្វើការសិក្សា ទៅតាមអ្វីដែល មានចែងក្នុងសេចក្តីណែនាំនោះ ។

២.៥ ស្តង់ដារ និងនីតិវិធីក្នុងការធ្វើផែនការ

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ត្រូវតែរៀបចំដោយអនុលោមទៅតាមស្តង់ដារនៃការធ្វើផែនការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនសម្រាប់ប្រទេសកម្ពុជា ហើយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូននេះត្រូវតែត្រឹមត្រូវទៅតាមស្តង់ដារបច្ចេកទេសអគ្គិសនី ដែលចេញដោយក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល ។

២.៦ ការផ្តល់ទិន្នន័យសម្រាប់ការធ្វើផែនការ

២.៦.១ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាមួយដែលដាក់ពាក្យសុំភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធដែលមានស្រាប់ ជាមួយនឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ត្រូវផ្តល់ឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី នូវទិន្នន័យស្តង់ដារសម្រាប់ការធ្វើផែនការដែលពាក់ព័ន្ធ ដូចមានបញ្ជាក់ក្នុងបញ្ញត្តិ ២.៩ និងទិន្នន័យលម្អិតសម្រាប់ការធ្វើផែនការ ដូចមានបញ្ជាក់ក្នុងបញ្ញត្តិ ២.១០ ស្របតាមលក្ខខណ្ឌ ដែលមានចែងក្នុងបញ្ញត្តិ ៣.៥ នៃលក្ខខណ្ឌភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ។

២.៦.២ ជារៀងរាល់ឆ្នាំ នៅថ្ងៃទី១ ខែកក្កដា អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ត្រូវផ្តល់ឱ្យទៅអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី នូវទិន្នន័យស្តង់ដារសម្រាប់ការធ្វើផែនការ និងទិន្នន័យលម្អិតសម្រាប់ការធ្វើផែនការដែលបង្ហាញពីស្ថានភាពនៅពេលបច្ចុប្បន្ន និងការផ្លាស់ប្តូរនានាដែលរំពឹងថានឹងកើតមានក្នុងរយៈពេល ៧ ឆ្នាំ ទៅមុខ ។

២.៦.៣ ជារៀងរាល់ឆ្នាំ នៅថ្ងៃទី១ ខែកក្កដា អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ដែលមានសេចក្តីត្រូវការបន្តកម្មវិធី ត្រូវផ្តល់ឱ្យទៅអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី នូវទិន្នន័យនៃការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីសម្រាប់ចំណុចភ្ជាប់នីមួយៗ ដូចដែលមានចែងក្នុងបញ្ញត្តិ ២.៨ សម្រាប់រយៈពេល ៧ ឆ្នាំ ទៅមុខ ។

២.៦.៤ ជារៀងរាល់ខែ នៅថ្ងៃទី៥ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសទាំងអស់ត្រូវផ្តល់ឱ្យទៅអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី នូវទិន្នន័យសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីកន្លងមក ដូចមានចែងក្នុងបញ្ញត្តិ ៣.៧ នៅចំណុចភ្ជាប់នីមួយៗ នៅកម្រិតតង់ស្យុងនីមួយៗក្នុងអនុស្សនីយក្នុងរយៈពេល ១ខែ កន្លងមក ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវប្រមូលទិន្នន័យដែលពាក់ព័ន្ធនឹងប្រព័ន្ធបញ្ជូនក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់ខ្លួនទាំងនេះ មករក្សាទុក ។

២.៦.៥ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវរៀបចំបញ្ចូលគ្នា និងថែរក្សាទិន្នន័យសម្រាប់ការធ្វើផែនការនេះ ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវធ្វើការប្រៀបធៀប និងវិភាគទិន្នន័យដែលផ្តល់ឱ្យដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ដើម្បីធ្វើការព្យាករណ៍ទៅមុខឱ្យបានត្រឹមត្រូវ និងប្រើប្រាស់ទិន្នន័យទាំងនេះ សម្រាប់រៀបចំរបាយការណ៍ស្តីពីលទ្ធភាពអានុភាពដែលនៅសល់ក្នុងប្រព័ន្ធ ដូចមានចែងក្នុងលក្ខខណ្ឌអាជ្ញាប័ណ្ណ(ជំពូក ៥, លក្ខខណ្ឌ ១.២ នៃអាជ្ញាប័ណ្ណដែលចេញឱ្យអគ្គិសនីកម្ពុជា) ។

២.៧. ទិន្នន័យសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីកន្លែងមក

២.៧.១ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស ត្រូវផ្តល់នូវព័ត៌មានស្តីពីបរិមាណថាមពលជាក់ស្តែងប្រចាំខែ សេចក្តីត្រូវការអតិបរមា និងអប្បបរមានៃអានុភាពអាក់ទីវីតិជាមេហ្គាវ៉ាត់ និងអានុភាពអាក់ទីវីតិជាមេហ្គាវ៉ាត់អំពែរអាក់ទីវី ក្នុងរយៈពេល១ខែកន្លងមក នៅចំណុចភ្ជាប់នីមួយៗ និងនៅគ្រប់កម្រិតតង់ស្យុងនីមួយៗនៃអនុស្ថានីយដែលខ្លួនគ្រប់គ្រង ឱ្យទៅអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស ក៏ត្រូវផ្តល់នូវក្រាហ្វិកបន្ទុកប្រចាំម៉ោង សម្រាប់ថ្ងៃធ្វើការ ថ្ងៃសម្រាកចុងសប្តាហ៍ និងថ្ងៃឈប់សម្រាកបុណ្យទាន ឱ្យទៅអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីដែរ ។

២.៧.២ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវរក្សាទិន្នន័យបន្ទុកប្រចាំម៉ោងនេះ សម្រាប់ប្រព័ន្ធដោយឡែកនីមួយៗ នៅក្នុងមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូនរបស់ខ្លួន ។

២.៨. ទិន្នន័យសម្រាប់ការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី

២.៨.១ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ដែលមានសេចក្តីត្រូវការបន្ទុក ត្រូវផ្តល់ឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី នូវការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការបរិមាណថាមពល និងអានុភាពរបស់ខ្លួន នៅគ្រប់ចំណុចភ្ជាប់នីមួយៗ សម្រាប់ ៧ ឆ្នាំទៅមុខ ឱ្យបានមុនថ្ងៃទី១ ខែកក្កដា នៃឆ្នាំនីមួយៗ ។ ទិន្នន័យព្យាករណ៍សម្រាប់ឆ្នាំទី១ ត្រូវមានការព្យាករណ៍បរិមាណថាមពល និងអានុភាពប្រចាំខែ និងការព្យាករណ៍ក្រាហ្វិកបន្ទុកប្រចាំម៉ោង សម្រាប់ថ្ងៃធ្វើការ ថ្ងៃសម្រាកចុងសប្តាហ៍ និងថ្ងៃឈប់សម្រាកបុណ្យទាន ។ ទិន្នន័យព្យាករណ៍សម្រាប់ ៦ ឆ្នាំដែលនៅសល់ អាចមានត្រឹមតែការព្យាករណ៍បរិមាណថាមពល និងអានុភាពដែលត្រូវការប្រចាំឆ្នាំប៉ុណ្ណោះ ។ ទិន្នន័យព្យាករណ៍ត្រូវជាបរិមាណថាមពល និងអានុភាពដែលត្រូវការសរុបនៅចំណុចភ្ជាប់ ដោយមានបញ្ចូលការបាត់បង់នៅក្នុងប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន រួចហើយស្រេច ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលមានរោងចក្រអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុង ត្រូវផ្តល់នូវសេចក្តីត្រូវការថាមពល និងអានុភាពដែលបានព្យាករណ៍ ក្រោយពីដកចំនួនដែលគ្រោងបញ្ចេញដោយរោងចក្រអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុងទាំងនេះ ។ ចំនួនដែលគ្រោងបញ្ចេញដោយរោងចក្រអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុង ត្រូវមានបង្ហាញដោយឡែក នៅក្នុងទិន្នន័យសម្រាប់ការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការនេះ ។

២.៨.២ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវប្រើព័ត៌មានខាងលើនេះ តាមរបៀបមួយត្រឹមត្រូវ និងរៀបចំធ្វើការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីសម្រាប់ ៧ ឆ្នាំទៅមុខ សម្រាប់ចំណុចភ្ជាប់នីមួយៗ សម្រាប់កម្រិតតង់ស្យុងនីមួយៗនៅក្នុងអនុស្ថានីយនីមួយៗ និងសម្រាប់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនដោយឡែកនីមួយៗ ឱ្យបានមុនថ្ងៃទី៣១ ខែតុលា នៃឆ្នាំនីមួយៗ ។

២.៩ ទិន្នន័យស្តង់ដារសម្រាប់ការធ្វើផែនការ

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវផ្តល់នូវគំនូសបំព្រួញអគ្គិសនីនៃប្រព័ន្ធរបស់ខ្លួន និងព័ត៌មាននៃមធ្យោបាយនីមួយៗរបស់ប្រព័ន្ធនេះ ដូចមានកំណត់ខាងក្រោម :

២.៩.១ ទិន្នន័យសម្រាប់ប្រព័ន្ធ និងចំណុចភ្ជាប់របស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងឡាយត្រូវផ្តល់នូវគំនូសបំព្រួញអគ្គិសនី សម្រាប់ប្រព័ន្ធនិងចំណុចភ្ជាប់របស់ខ្លួន ដែលបង្ហាញនូវរបៀបរៀបចំ និងអត្រាណូមីណាល់ ។ល។ នៃមធ្យោបាយនានាដូចខាងក្រោម :

ក. បរិក្ខារនានាដូចជា ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី ត្រង់ស្ទូអគ្គិសនី ឌីស្យុងទ័រ ។ល។

ខ. ខ្សែបណ្តាញ និងខ្សែកាប

គ. រចនាសម្ព័ន្ធនៃរោងចក្រអនុស្ថានីយ

ឃ. រចនាសម្ព័ន្ធនៃខ្សែដី

ង. មធ្យោបាយបិទបើក

ច. រចនាសម្ព័ន្ធនៃហ្វា ។

២.៩.២ ទិន្នន័យសម្រាប់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី

ចំពោះម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗនៃរោងចក្រអគ្គិសនី រួមទាំងរោងចក្រអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុងផង ព័ត៌មានដែលត្រូវផ្តល់ មានដូចខាងក្រោម:

ក. អានុភាពណូមីណាល់ (មេហ្គាវ៉ុលអំពែរ និងមេហ្គាវ៉ាត់)

ខ. តង់ស្យុងណូមីណាល់ (គីឡូវ៉ុល)

គ. ប្រភេទម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី

ឃ. របៀបដំណើរការនៃម៉ាស៊ីន

ង. រ៉េអាក់តង់ខណៈរងលើអ័ក្សផ្ទាល់ (Direct axis sub-transient reactance)

(គិតជាភាគរយ) ។

២.៩.៣ ខ្សែបណ្តាញ និងខ្សែកាបតង់ស្យុងខ្ពស់

ចំពោះខ្សែបណ្តាញ និងខ្សែកាបចាប់ពីចំណុចភ្ជាប់ទៅដល់អនុស្ថានីយនៃប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ ព័ត៌មានដែលត្រូវផ្តល់ មានដូចខាងក្រោម:

ក. តង់ស្យុងណូមីណាល់ (គីឡូវ៉ុល)

ខ. វ៉េស៊ីស្តង់ និងរ៉េអាក់តង់លំដាប់វិជ្ជមាន (អូម)

គ. ចម្រាស់សិនវ៉េស៊ីស្តង់លំដាប់វិជ្ជមាន (អូម^{-១})

ឃ. វ៉េស៊ីស្តង់ និងរ៉េអាក់តង់លំដាប់សូន្យ (អូម)

ង. ចម្រាស់សិនវ៉េស៊ីស្តង់លំដាប់សូន្យ (អូម^{-១})

២.៩.៤ ត្រង់ស្ទូ

ចំពោះត្រង់ស្នូ ព័ត៌មានដែលត្រូវផ្តល់មានដូចខាងក្រោម :

- ក. អានុភាពណូមីណាល់ (មេហ្គារ៉ូលអំពែរ)
- ខ. ផលធៀបតង់ស្យុងណូមីណាល់ (គីឡូវ៉ុល/គីឡូវ៉ុល)
- គ. របៀបតប្រហុំ
- ឃ. វ៉េស៊ីស្តង់ និងវ៉េអាក់តង់លំដាប់វិជ្ជមាន នៅប្លង់អតិបរមា អប្បបរមា និងធម្មតា
- ង. វ៉េអាក់តង់លំដាប់សូន្យសម្រាប់ត្រង់ស្នូប្រភេទស្នូលជើងបី
- ច. ទំហំផ្លាស់ប្តូរនៃប្លង់ ទំហំជំហាន និងប្រភេទនៃប្លង់ (ផ្លាស់ប្តូរពេលមានបន្ទុក ឬគ្មានបន្ទុក)
- ឆ. កម្រិតអ៊ីសូឡង់ជាមូលដ្ឋាន ពេលរងអំពុលរន្ទះ (គីឡូវ៉ុល) ។

២.៩.៥ ឧបករណ៍ផ្តាច់

ចំពោះឧបករណ៍ផ្តាច់ ដូចជា ឌីស្យុងទ័រ កាំបិតផ្តាច់ពេលមានបន្ទុក និងកាំបិតផ្តាច់ នៅចំណុចភ្ជាប់ និងនៅអនុស្ថានីយរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ត្រូវផ្តល់នូវព័ត៌មាន ដូចខាងក្រោម :

- ក. តង់ស្យុងណូមីណាល់ (គីឡូវ៉ុល)
- ខ. អាំងតង់ស៊ីតេណូមីណាល់ (អាំពែរ)
- គ. ចរន្តឆ្លងណូមីណាល់ (គីឡូអាំពែរ)
- ឃ. កម្រិតអ៊ីសូឡង់ជាមូលដ្ឋាន ពេលរងអំពុលរន្ទះ (គីឡូវ៉ុល) ។

២.៩.៦ ប្រព័ន្ធខ្សែដី

ចំពោះប្រព័ន្ធខ្សែដី ព័ត៌មានដែលត្រូវផ្តល់មានដូចខាងក្រោម :

- ក. អានុភាពណូមីណាល់
- ខ. អាំប៊ែដង់នៃបរិក្ខារខ្សែដី ។

២.៩.៧ បរិក្ខារប៉ះប៉ូវអានុភាពវ៉េអាក់ទ័រ

ចំពោះបរិក្ខារប៉ះប៉ូវអានុភាពវ៉េអាក់ទ័រ នៅចំណុចភ្ជាប់ និងនៅអនុស្ថានីយរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ត្រូវផ្តល់នូវព័ត៌មាន ដូចខាងក្រោម :

- ក. អានុភាពណូមីណាល់ (មេហ្គារ៉ូលអាំពែរវ៉េអាក់ទ័រ)
- ខ. តង់ស្យុងណូមីណាល់ (គីឡូវ៉ុល)
- គ. ប្រភេទ (ឧទាហរណ៍ ស៊ិនអាំងឌុចទ័រ ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រ ស្ថាទិចកាប៉ាស៊ីទ័រ។ល។)
- ឃ. លម្អិតអំពីដំណើរការ (ឧទាហរណ៍ តភ្ជាប់តែម្តង ឬបិទបើក)
- ង. ប្រសិនបើបិទបើក ត្រូវមានលម្អិតអំពីការគ្រប់គ្រង (ស្វ័យប្រវត្តិ ឬដោយដៃ)
- ច. ប្រសិនបើស្វ័យប្រវត្តិ ត្រូវមានព័ត៌មានលម្អិតអំពីការត្រួតពិនិត្យ
- ឆ. ប្រសិនបើមានមធ្យោបាយដំណើរការពេលភ្លើងដាច់ ត្រូវមានព័ត៌មានលម្អិតនេះ

២.១០. ទិន្នន័យលម្អិតសម្រាប់ការធ្វើផែនការ

២.១០.១ ទិន្នន័យសម្រាប់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី

ចំពោះម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនៅក្នុងរោងចក្រអគ្គិសនីនីមួយៗ ត្រូវផ្តល់នូវព័ត៌មានបន្ថែមដូចខាងក្រោម :

- ក. អានុភាពផ្សេងពីអានុភាពណូមីណាល់ (មេហ្គាវ៉ាត់) ប្រសិនបើមាន
- ខ. អានុភាពបន្ថែម (មេហ្គាវ៉ាត់) ដែលអាចមានលើសពីចំនួនប្រកាស ប្រសិនបើមាន
- គ. បន្ទុកស្ថេរភាពអប្បបរមា (មេហ្គាវ៉ាត់)
- ឃ. ខ្សែកោងនៃអានុភាពវ៉ែអាក់ទ័រ
- ង. រ៉េស៊ីស្តង់របស់អាម៉ាតូរស្តាទ័រ (Stator armature resistance)
- ច. វ៉ែអាក់តង់ខណៈ និងខណៈរងលើអ័ក្សសំងក្រូនផ្ទាល់ (Direct axis synchronous, transient and sub-transient reactance)
- ឆ. ឫសការ៉េនៃវ៉ែអាក់តង់ខណៈ និងខណៈរងលើអ័ក្សសំងក្រូនផ្ទាល់ (Quadrature axis synchronous, transient and sub-transient reactances)
- ជ. មេគុណកកិតនៃតូប៊ីន និងម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី (មេហ្គាវ៉ាត់វិនាទី/មេហ្គាវ៉ុលអាំពែរ) (MWsec/MVA)
- ឈ. អាំងតង់ស៊ីតេណូមីណាល់ (អាំពែរ) នៅពេលបញ្ចេញអានុភាពណូមីណាល់ (មេហ្គាវ៉ាត់ និងមេហ្គាវ៉ុលអាំពែរវ៉ែអាក់ទ័រ) និងនៅពេលតង់ស្យុងណូមីណាល់
- ញ. ខ្សែកោងបង្ហាញពីលក្ខណៈនៃសៀគ្វីឆ្លងចរន្ត និងសៀគ្វីចំហ

២.១០.២ ទិន្នន័យសម្រាប់ប្រព័ន្ធបញ្ជាត្រួតពិនិត្យម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី

- ក. កំណើនបន្ថែមនៃចរន្តជាប់របស់វង់លំញោច (DC gain of excitation loop)
- ខ. តង់ស្យុងណូមីណាល់នៃបូមីនបង្កើតដែនម៉ាញ៉េទិច (Rated field voltage)
- គ. តង់ស្យុងអតិបរមានៃបូមីនបង្កើតដែនម៉ាញ៉េទិច (Maximum field voltage)
- ឃ. តង់ស្យុងអប្បបរមានៃបូមីនបង្កើតដែនម៉ាញ៉េទិច (Minimum field voltage)
- ង. អត្រាអតិបរមានៃការផ្លាស់ប្តូរតង់ស្យុងនៃបូមីនបង្កើតដែនម៉ាញ៉េទិច (បង្កើន)
- ច. អត្រាអតិបរមានៃការផ្លាស់ប្តូរតង់ស្យុងនៃបូមីនបង្កើតដែនម៉ាញ៉េទិច (បន្ថយ)
- ឆ. ព័ត៌មានលម្អិតនៃវង់លំញោចបង្ហាញក្នុងទម្រង់ជាឌីយ៉ាក្រាម អំពីមុខងារផ្ទេរនៃធាតុនីមួយៗ
- ជ. លក្ខណៈឌីណាមិចនៃការលំញោចលើសកម្រិត និងការលំញោចក្រោម

២.១០.៣ ទិន្នន័យសម្រាប់ប្រព័ន្ធគ្រប់គ្រងល្បឿននៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីចំហាយប្រើកំបៅឡើងវិញនីមួយៗ

- ក. កំណើនអានុភាពជាមធ្យមនៃឧបករណ៍បញ្ជាប្រតិបត្តិសម្ពាធខ្ពស់ (MW/Hz)
- ខ. លំដាប់នៃការក្រិតល្បឿនរបស់ម៉ូទ័រ
- គ. ក្រាហ្វិចបង្ហាញពីលក្ខណៈនៃការធ្លាក់របស់ល្បឿន

- ឃ. មេគុណពេលវេលានៃវ៉ាល់របស់ឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោចសម្ពាធខ្ពស់
- ង. ព្រំដែននៃការបើកវ៉ាល់ របស់ឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោចសម្ពាធខ្ពស់
- ច. ព្រំដែនណូមីណាល់នៃវ៉ាល់របស់ឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោចសម្ពាធខ្ពស់
- ឆ. មេគុណពេលវេលានៃឧបករណ៍ប្រើកំដៅសាឡើងវិញ (ចាមពលសកម្មដែលស្តុកក្នុងឧបករណ៍ប្រើកំដៅសាឡើងវិញ)
- ជ. កំណើនអានុភាពជាមធ្យមនៃឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោចសម្ពាធមធ្យម (MW/Hz)
- ញ. លំដាប់នៃការក្រិតឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោចសម្ពាធមធ្យម
- ដ. មេគុណពេលវេលានៃវ៉ាល់របស់ឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោចសម្ពាធមធ្យម
- ប. ព្រំដែននៃការបើកវ៉ាល់ របស់ឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោចសម្ពាធមធ្យម
- ខ. ព្រំដែនណូមីណាល់នៃវ៉ាល់របស់ឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោចសម្ពាធមធ្យម
- ល. ព័ត៌មានលម្អិតនៃផ្នែកទាំងឡាយដែលជំរុញបង្កើនឈ្មោច ក្នុងដំណើរការនៃវ៉ាល់បញ្ជាឈ្មោចសម្ពាធខ្ពស់ និងសម្ពាធមធ្យម
- ណ. ប្លុកឌីយ៉ាក្រាមនៃឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោច ដែលបង្ហាញពីមុខងារផ្ទេរនៃធាតុនីមួយៗ

២.១០.៤ ទិន្នន័យនៃប្រព័ន្ធគ្រប់គ្រងឈ្មោចសម្ពាធប្រាប់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីដែលដើរដោយចំហាយមិនប្រើកំដៅ ម្តងទៀត ដែលប្រើប្រាស់ប៊ីតស្ត្រីត ដែលប្រើកំដៅចេញពីដី និងដែលប្រើវ៉ាវអគ្គិសនី

- ក. កំណើនអានុភាពជាមធ្យមនៃឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោច
- ខ. លំដាប់នៃការក្រិតឈ្មោចរបស់ម៉ូទ័រ
- គ. ក្រាហ្វិចបង្ហាញពីលក្ខណៈនៃការធ្លាក់របស់ឈ្មោច
- ឃ. មេគុណពេលវេលានៃវ៉ាល់របស់ឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោចប្រើចំហាយ ឬប្រើឥន្ធនៈ ឬប្រើកម្លាំងនិចលភាពរបស់ទឹក
- ង. ព្រំដែននៃការបើកវ៉ាល់របស់ឧបករណ៍បញ្ជាឈ្មោច
- ច. មេគុណពេលវេលានៃទូរប៊ីន

ជំពូក ៣

កូដសម្រាប់ការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ

៣.១ សេចក្តីផ្តើម

ពីព្រោះថា ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាត្រូវអភិវឌ្ឍ ពង្រីក និងពង្រឹងខ្លួនទៅមុខ ដូច្នេះជាបន្តបន្ទាប់ នឹងមានខ្សែបណ្តាញបញ្ជូន រោងចក្រអគ្គិសនី និងបន្ទុកថ្មីៗច្រើនថែមទៀត ធ្វើការភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញ បញ្ជូនដែលកំពុងមានស្រាប់ ។ នៅពេលមានការភ្ជាប់បន្ថែមបែបនេះ ដើម្បីឱ្យការដំណើរការរបស់ប្រព័ន្ធ បណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាមានសុវត្ថិភាព និងប្រសិទ្ធភាព ប្រព័ន្ធដែលត្រូវភ្ជាប់គ្នាទាំងពីរនៅចំណុចភ្ជាប់ ត្រូវគោរព តាមលក្ខខណ្ឌបច្ចេកទេស លក្ខខណ្ឌរៀបចំ និងលក្ខខណ្ឌដំណើរការមួយចំនួន ។ កូដសម្រាប់ការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ នេះកំណត់អំពីគោលការណ៍បច្ចេកទេស គោលការណ៍រៀបចំ និងគោលការណ៍ដំណើរការ ដែលអ្នកប្រើប្រាស់ ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ដែលបានភ្ជាប់ជាមួយនឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ត្រូវគោរពតាម ។

៣.២ គោលបំណង

គោលបំណងនៃកូដសម្រាប់ការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធនេះគឺ :

- ក. កំណត់លក្ខខណ្ឌបច្ចេកទេស លក្ខខណ្ឌការរៀបចំ និងលក្ខខណ្ឌដំណើរការ អប្បបរមា ដែលត្រូវអនុវត្ត ។
- ខ. ដើម្បីធានាថា វិធានជាមូលដ្ឋានសម្រាប់ការភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬ ជាមួយប្រព័ន្ធអ្នកប្រើប្រាស់ណាមួយ មានយុត្តិធម៌ និងគ្មានការរើសអើងសម្រាប់អ្នក ប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ ដែលនៅក្នុងប្រភេទដូចគ្នា ។
- គ. ដើម្បីរៀបរាប់ និងបញ្ជាក់អំពីទិន្នន័យទាំងឡាយដែលម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន / អ្នក កាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវការចាំបាច់ពីអ្នកប្រើប្រាស់ ប្រព័ន្ធបញ្ជូនតាមប្រភេទនីមួយៗ និងដើម្បីរៀបរាប់ និងបញ្ជាក់អំពីទិន្នន័យទាំងឡាយ ដែលអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវផ្តល់ទៅឱ្យអ្នកប្រើ ប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនផ្សេងទៀត តាមប្រភេទនីមួយៗ ។
- ឃ. ដើម្បីធានាថាការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធថ្មីណាមួយបន្ថែមទៀត នឹងមិនបង្កផលវិបាកណាមួយដល់ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលកំពុងមានស្រាប់ និងមិនឱ្យអ្នកភ្ជាប់ប្រព័ន្ធថ្មីណាមួយ ទទួលរងគ្រោះដោយសារអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលមានស្រាប់ ។

៣.៣. លក្ខខណ្ឌបច្ចេកទេស លក្ខខណ្ឌរៀបចំបរិក្ខារ និងលក្ខខណ្ឌដំណើរការ សម្រាប់ការភ្ជាប់ ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

៣.៣.១ លក្ខខណ្ឌដំណើរការរបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវធានាថា ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ត្រូវតែដំណើរការស្របទៅតាមលក្ខខណ្ឌដំណើរការ ដូចខាងក្រោម:

ក. ហ្វេកង់របស់ប្រព័ន្ធជាធម្មតាត្រូវមានតម្លៃ ៥០ អែក និងត្រូវគ្រប់គ្រងវាឱ្យមិនកើតនៅក្នុង រង្វង់ ៤៩.៥ អែក ដល់ ៥០.៥ អែក លើកលែងតែក្នុងកាលៈទេសៈមិនប្រក្រតីបង្អំ ។ ក្នុងកាលៈទេសៈមិនប្រក្រតីបង្អំ ហ្វេកង់អាចអនុញ្ញាតឱ្យចុះដល់ ៤៧ អែក ឬឱ្យឡើង ដល់ ៥២ អែក ។

ខ. តង់ស្យុងប្រព័ន្ធនៅចំណុចភ្ជាប់ប្រព័ន្ធត្រូវរក្សាក្នុងកម្រិតកំណត់សម្រាប់ការដំណើរការ ដែលចែងនៅក្នុងតារាងខាងក្រោម លើកលែងតែក្នុងកាលៈទេសៈមិនប្រក្រតីបង្អំ ។

តង់ស្យុងណូមីណាល់	កម្រិតខ្ពស់បំផុត	កម្រិតទាបបំផុត
២៣០ គីឡូវ៉ុល	២៤៥ គីឡូវ៉ុល	២០៧ គីឡូវ៉ុល
១១៥ គីឡូវ៉ុល	១២៣ គីឡូវ៉ុល	១០៣,៥ គីឡូវ៉ុល
២២ គីឡូវ៉ុល	២៤ គីឡូវ៉ុល	១៩,៨ គីឡូវ៉ុល

នៅពេលមានការខូចខាតធំៗលើប្រព័ន្ធ ការលើសតង់ស្យុងអតិបរមាអាចអនុញ្ញាត ឱ្យមានត្រឹម +១៥ភាគរយ ចំពោះប្រព័ន្ធ ២៣០ គីឡូវ៉ុល និង +២០ ភាគរយ ចំពោះ ប្រព័ន្ធ ១១៥ គីឡូវ៉ុល ប៉ុន្តែរយៈពេលនៃការលើសនេះមិនត្រូវឱ្យលើស ១៥ នាទីឡើយ លើកលែងតែក្នុងករណីលើកលែងណាមួយបង្អំ ។ ក្នុងករណីមានកំហូច តង់ស្យុងអាចធ្លាក់ដល់សូន្យនៅចំណុចមានកំហូចនោះ រហូតដល់កំហូចនោះត្រូវបាន គេបំបាត់ ។

គ. កម្រិតនៃការរំខានអារម្មន៍ចត់ស្យុងអតិបរមាសរុប និងកម្រិតនៃការរំខានអារម្មន៍ច អាំងតង់ស៊ីតេតម្រូវការសរុប លើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ក្នុងករណីដំណើរ ការធម្មតា និងក្នុងករណីផ្តាច់ចរន្តតាមផែនការ ឬចែងផ្សេង (ក្រៅពីករណីដំណើរ ការពេលមានបន្ទុកខ្ពស់ក្នុងរយៈពេលខ្លីកើតមានម្តងៗ) ត្រូវមានតម្លៃ ដូចខាងក្រោម ៖

កម្រិតនៃការរំខានអារម្មន៍ចត់ស្យុង			
កម្រិតតង់ស្យុង (គីឡូវ៉ុល)	ការរំខានអារម្មន៍សរុប	ការរំខាននីមួយៗ	
		សេស	គូរ
១១៥-២៣០	២,៥ ភាគរយ	១,៥ ភាគរយ	១ ភាគរយ
២២	៣ ភាគរយ	២ ភាគរយ	១ ភាគរយ

កម្រិតនៃការរំខានអារម្មន៍ចអាំងតង់ស៊ីតេ			
កម្រិតតង់ស្យុង (គីឡូវ៉ុល)	ការរំខានតម្រូវការសរុប	ការរំខាននីមួយៗ	
		សេស	គូរ
១១៥-២៣០	២,៥ ភាគរយ	២ ភាគរយ	០,៥ ភាគរយ
២២	៥ ភាគរយ	៤ ភាគរយ	១ ភាគរយ

ឧបករណ៍ទាំងឡាយដែលភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញកម្ពុជា ត្រូវមានសមត្ថភាពទប់ទល់នឹងការរំខានអារម្មន៍ចង្វាល់ ។

យ-ក្នុងលក្ខខណ្ឌនៃការដំណើរការធម្មតា និងការផ្លាស់ចរន្តតាមផែនការ តម្លៃដំបូងហ្វាតឺរមានអតិបរមានៃតង់ស្យុងតាមហ្វាតឺរ លើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា មិនត្រូវលើស ១ ភាគរយ ឡើយ លើកលែងតែលក្ខខណ្ឌដំណើរការពេលមានបន្ទុកខ្ពស់ក្នុងរយៈពេលខ្លីកើតមានម្តងៗ អាចអនុញ្ញាតឱ្យតម្លៃអតិបរមាកើនលើសដល់ ២ ភាគរយ ។

ង-កម្រិតចរន្តនៅចំណុចឆ្លងចរន្តលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ត្រូវឱ្យតូចជាងកម្រិតដូចបង្ហាញខាងក្រោម ៖

- 40kA នៅលើប្រព័ន្ធតង់ស្យុង 230kV
- 31.5kA នៅលើប្រព័ន្ធតង់ស្យុង 115kV
- 12.5kA នៅលើប្រព័ន្ធតង់ស្យុង 22kV

៣.៣.២ ការកំណត់ទូទៅចំពោះប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន

ក-ស្តង់ដារសម្រាប់បរិក្ខារ

បរិក្ខារទាំងអស់ដែលត្រូវភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ត្រូវគោរពតាមស្តង់ដារបច្ចេកទេសចេញដោយក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល ។ ចំពោះចំណុចទាំងឡាយដែលមិនមានចែងនៅក្នុងស្តង់ដារបច្ចេកទេសអគ្គិសនីនេះ បរិក្ខារខាងលើត្រូវគោរពតាមស្តង់ដារ IEC ។ បរិក្ខារទាំងអស់ត្រូវអាចដំណើរការនៅក្នុងលក្ខខណ្ឌទាំងឡាយដែលមានចែងក្នុងបញ្ញត្តិ ៣.៣.១ ខាងលើ ។

ខ-ការការពារ ការទំនាក់ទំនង និងការវាស់វែងពីចម្ងាយ

ប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ត្រូវគោរពតាមការកំណត់ដែលចែងនៅក្នុងជំពូកទី ១០ ស្តីពី កូដសម្រាប់ការការពារ និងជំពូកទី ១១ ស្តីពី កូដសម្រាប់ការវាស់វែង ការទំនាក់ទំនង និងការផ្តល់ទិន្នន័យ ។

គ-អារម្មន៍ចង្វាល់

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវធានាថា ប្រព័ន្ធរបស់ខ្លួនមិនបង្កជាមូលហេតុធ្វើឱ្យមានអារម្មន៍ចង្វាល់នៅក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាលើសពីព្រំដែនកំណត់នៅក្នុងបញ្ញត្តិ ៣.៣.១ ខាងលើឡើយ ។

ឃ-កម្រិតកំហុសនៃបរិក្ខារ

កម្រិតកំហុស (Fault Rating) នៃបរិក្ខារមិនត្រូវតិចជាងកម្រិតកំហុស ដែលកើតមាននៅលើផ្នែកមួយនៃបណ្តាញ នៅពេលណាមួយនៃអាយុកាលប្រើប្រាស់ឧបករណ៍នោះទេ ។

៣.៣.៣ ការកំណត់ចំពោះរោងចក្រអគ្គិសនី

ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីទាំងអស់ត្រូវតែមានលទ្ធភាពបញ្ចេញឱ្យបាននូវអានុភាពអាក់ទីវឌ្ឍមីណាល់ នៅចំណុចចេញរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី នៅពេលមេគុណអានុភាពចិតនៅចន្លោះពី ០.៨៥ ដល់ ០.៩៥ ក្រៅពីនេះត្រូវមានការយល់ព្រមពីអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ។ ផលធៀបនៃ

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

ការឆ្លងចរន្តនៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីមិនត្រូវតិចជាង ០.៥ ឡើយ ក្រៅពីនេះត្រូវមានការយល់ព្រមពីអ្នកកាន់ អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ។

ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗត្រូវមានលទ្ធភាពបញ្ចេញឱ្យបានដោយស្មើភាព នូវអានុភាពអាក់ទីវណូមី ណាល់ នៅចំណុចចេញរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនោះ នៅពេលប្រែក្លាយរបស់ប្រព័ន្ធបិទនៅចន្លោះពី ៤៩.៥ អែក ដល់ ៥០.៥ អែក ។ ការថយចុះនៃការបញ្ចេញអានុភាពអាក់ទីវ នៅពេលប្រែក្លាយរបស់ប្រព័ន្ធបិទនៅ ចន្លោះពី ៤៩.៥ អែក ដល់ ៥០.៥ អែក មិនត្រូវមានសមាមាត្រច្រើនជាង សមាមាត្រនៃការប្រែប្រួលប្រែក្លាយ ទេ ។

ការគ្រោងរៀបចំម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីត្រូវតែធានាថា ម៉ាស៊ីននោះអាចដំណើរការនៅក្នុងព្រំដែននៃប្រែ ក្លាយចន្លោះពី ៤៧.៥ ទៅ ៥២ អែក ហើយដំណើរការរយៈពេល ២០ វិនាទី ក្នុងមួយលើកៗ ប្រែក្លាយប្រែប្រួលពី ៤៧ ដល់ ៤៧.៥ អែក ។

ការបញ្ចេញអានុភាពអាក់ទីវនៅចំណុចចេញរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗ នៅក្នុងលក្ខខណ្ឌនៃស្ថាន ភាពមានលំនឹង មិនត្រូវរងឥទ្ធិពលដោយសារការផ្លាស់ប្តូរតង់ស្យុងដែលបិទនៅក្នុងចន្លោះនៃការប្រែប្រួលក្នុង ដំណើរការធម្មតាដូចមានចែងក្នុងវាក្យខ័ណ្ឌ ៣.៣.១ ខ ឡើយ ។ នៅក្នុងលក្ខខណ្ឌនៃស្ថានភាពមានលំនឹង និងនៅក្នុងលក្ខខណ្ឌបញ្ចេញអានុភាពអាក់ទីវណូមីណាល់ អានុភាពអាក់ទីវនៅចំណុចចេញរបស់ម៉ាស៊ីនផលិត អគ្គិសនីត្រូវតែមានពេញលេញសម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់ឱ្យប្រព័ន្ធ ក្នុងចន្លោះតង់ស្យុង ± 5 ភាគរយ នៃតង់ស្យុងណូមី ណាល់របស់ប្រព័ន្ធនៅចំណុចភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ។

ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗ ត្រូវតែមានលទ្ធភាពជួយសម្រួលផងដែរ នូវការគ្រប់គ្រងប្រែក្លាយ និងតង់ ស្យុង ដោយធ្វើការផ្លាស់ប្តូរអានុភាពអាក់ទីវ និងអាក់ទីវ ដែលផ្តល់ឱ្យប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ទៅតាម របៀបមួយដែលអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីចង់បាន ។

ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗត្រូវតែមានបំពាក់នូវប្រដាប់បញ្ជាឈ្លៀសប្រដាប់ដែលធ្វើសកម្មភាពឆ្លើយតប រហ័ស ដើម្បីផ្តល់នូវការគ្រប់គ្រងប្រែក្លាយ ឱ្យស្ថិតនៅក្នុងលក្ខខណ្ឌដំណើរការធម្មតា ស្រមោតមន្ទីរសារក្នុង ជំពូកទី ៦ ស្តីពីកូដសម្រាប់គ្រប់គ្រងប្រែក្លាយ និងតង់ស្យុង ។ នៅពេលដែលម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗត្រូវបាន ផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធនានារបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ប៉ុន្តែវានៅដំណើរការដើម្បីផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ដល់អ្នក ប្រើប្រាស់នៅឡើយ ប្រដាប់បញ្ជាឈ្លៀសរបស់វាត្រូវមានលទ្ធភាពគ្រប់គ្រងប្រែក្លាយ ក្នុងចន្លោះ ពី ៤៧.៥ អែក ដល់ ៥២ អែក ។

ត្រូវមានប្រព័ន្ធបញ្ជាប្រព័ន្ធក្រោយដោយស្វ័យប្រវត្តិដែលធ្វើសកម្មភាពឆ្លើយតបរហ័សជាប់ជានិច្ចជាចាំបាច់ ដើម្បីធ្វើការគ្រប់គ្រងតង់ស្យុងរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីមិនឱ្យមានអស្ថេរភាពនៅក្នុងចន្លោះព្រំដែន ដែល ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីអាចដំណើរការ ។ ប្រព័ន្ធបញ្ជានេះអាចតម្រូវឱ្យមានបញ្ចូលនូវឧបករណ៍រក្សាលំនឹងប្រព័ន្ធ អគ្គិសនី ប្រសិនបើអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី តម្រូវឱ្យធ្វើដូច្នេះ ។

ត្រង់ស្ទួនសម្រាប់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗត្រូវមានប្លង់ស្តង់ដារក្នុងពេលមានបន្ទុក សម្រាប់ជួយរក្សាតង់ស្យុងប្រព័ន្ធក្នុងការប្រែប្រួលការបញ្ចេញអានុភាពរ៉េអាក់ទីវ ។ ផលធៀបនៃតង់ស្យុងត្រង់ស្ទួន គម្លាតប្លង់នីមួយៗ និងទំហំនៃសមត្ថភាពប្លង់ត្រង់ស្ទួន ត្រូវរៀបចំយ៉ាងណា ដើម្បីឱ្យត្រូវជាមួយនឹងការប្រែប្រួលអានុភាពរ៉េអាក់ទីវ ដែលកំណត់ក្នុងវាក្យខ័ណ្ឌទី ៤ នៃផ្នែកនេះ ។

រំហូរតង់ស្យុងខ្ពស់របស់ត្រង់ស្ទួននៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីដែលតភ្ជាប់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា លើតង់ស្យុង ១១៥ គីឡូវ៉ុល និងលើសពីនេះ ត្រូវមានរចនាសម្ព័ន្ធតភ្ជាប់ជាផ្ទាយ ដែលចំណុចផ្ទាយត្រូវភ្ជាប់ទៅដី ស្របតាមស្តង់ដារ IEC ។

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីមានសិទ្ធិទាមទារឱ្យដាក់ប្រដាប់វាស់វែងការដំណើរការ ប្រដាប់ត្រួតពិនិត្យប្រព័ន្ធនិងប្រដាប់ត្រួតពិនិត្យទិន្នន័យ ដែលសមស្របសម្រាប់គោលបំណងគ្រប់គ្រងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

៣.៣.៤ ការកំណត់ចំពោះអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយ និងអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនី ដែលភ្ជាប់ផ្ទាល់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

ក.រ៉ឺឡេសម្រាប់ប្រែកម្លាំងចុះទាប

ប្រសិនបើមានការទាមទារពីអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី អ្នកប្រើប្រាស់ត្រូវមានបន្ទុកបំពាក់នូវរ៉ឺឡេសម្រាប់ប្រែកម្លាំងចុះទាប ដើម្បីផ្តាច់ដោយស្វ័យប្រវត្តិនូវប្លុកនៃសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីតាមទំហំដែលបានគ្រោងជាមុន ប្រសិនបើប្រែកម្លាំងរបស់ប្រព័ន្ធធាតុចុះទាបជាងតម្លៃដែលបានកំណត់ ។

ខ.ការភ្ជាប់ខ្សែណឺតទៅដី

រំហូរតង់ស្យុងខ្ពស់របស់ត្រង់ស្ទួន ៣ហ្វា ដែលតភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា លើតង់ស្យុង ១១៥ គីឡូវ៉ុល និងលើសពីនេះ ត្រូវមានរចនាសម្ព័ន្ធតភ្ជាប់ជាផ្ទាយ ដែលចំណុចណឺតនៃផ្ទាយត្រូវភ្ជាប់ទៅដី ស្របតាមស្តង់ដារ IEC ។

៣.៣.៥ ស្តង់ដារក្នុងការថែទាំ

គ្រប់បរិក្ខារនៅទីតាំងតភ្ជាប់ត្រូវតែដំណើរការ និងថែទាំ ស្របទៅតាមបទពិសោធន៍ប្រតិបត្តិរបស់សហគ្រាសដែលមានប្រសិទ្ធភាព និងតាមរបៀបមួយដែលមិនបង្កគ្រោះថ្នាក់ដល់បុគ្គលិកណាមួយ ឬធ្វើឱ្យខូចដល់បរិក្ខាររបស់ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ឬរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវរក្សាទុកនូវសៀវភៅកំណត់ហេតុស្តីពីលទ្ធផលនៃការធ្វើតេស្ត និងកំណត់ត្រាថែទាំ ទាក់ទងជាមួយបរិក្ខាររបស់ខ្លួន នៅចំណុចតភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ និងត្រូវបង្ហាញសៀវភៅនេះឱ្យម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ពេលមានការស្នើសុំ ។

ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនក៏ត្រូវរក្សាទុកនូវសៀវភៅ ស្តីពីលទ្ធផលនៃការធ្វើតេស្ត និងកំណត់ត្រាថែទាំទាក់ទងជាមួយបរិក្ខាររបស់ខ្លួននៅចំណុចតភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ និងត្រូវបង្ហាញសៀវភៅនេះឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ពេលមានការស្នើសុំ។

**៣.៤ នីតិវិធីសម្រាប់ការភ្ជាប់ ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា
ដែលស្នើដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី**

៣.៤.១ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី នៅពេលត្រូវការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធចីណាមួយ ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធមានស្រាប់ណាមួយ ទៅនឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ដំបូងបង្អស់ត្រូវវាយតម្លៃផលប៉ះពាល់ដោយសារការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ឬការកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធមានស្រាប់ដែលត្រូវធ្វើនេះ ។ សម្រាប់ការងារនេះ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវធ្វើការសិក្សាទាំងអស់ ឬមួយចំនួន តាមខ្លួនយល់ថាចាំបាច់ ក្នុងចំណោមការសិក្សាទាំងឡាយដែលមានចែងក្នុងបញ្ញត្តិ ២.៤ ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីមិនត្រូវធ្វើការស្នើសុំភ្ជាប់ប្រព័ន្ធចី ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធមានស្រាប់ ដែលគ្រោងនេះទេ ប្រសិនបើការសិក្សាបានបង្ហាញថាការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធចី ឬការកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធមានស្រាប់នេះ ធ្វើឱ្យមានការចុះខ្សោយដល់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

៣.៤.២ ប្រសិនបើការសិក្សាបានបង្ហាញថាការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធចី ឬការកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធមានស្រាប់នេះ មិនធ្វើឱ្យចុះខ្សោយដល់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាទេ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវដាក់ពាក្យស្នើសុំ ដោយភ្ជាប់ជាមួយនូវរបាយការណ៍ ទិន្នន័យ និងការអនុវត្តន៍ការងារដូចខាងក្រោម ទៅឱ្យម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន :

- ក. របាយការណ៍ស្តីពីគោលបំណងនៃការស្នើសុំភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ របាយការណ៍លំអិតអំពីការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ អធិប្បាយអំពីបរិក្ខារដែលត្រូវភ្ជាប់ ឬបរិក្ខារមានស្រាប់ដែលត្រូវកែសម្រួល ។
- ខ. កម្មវិធីសាងសង់ និងកាលបរិច្ឆេទគ្រោងបញ្ចប់ការសាងសង់ ។
- គ. ការបញ្ជាក់ថាការងារ
និងបរិក្ខារតម្លើងទាំងនេះស្របតាមស្តង់ដារបច្ចេកទេសអគ្គិសនីរបស់ព្រះ
រាជាណាចក្រកម្ពុជា ។

៣.៤.៣ ជាធម្មតា ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនត្រូវជូនដំណឹងដល់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ក្នុងរយៈពេល ៣០ ថ្ងៃយ៉ាងយូរ បន្ទាប់ពីបានទទួលពាក្យស្នើសុំភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធនេះពេញលេញ ថាខ្លួនយល់ព្រម ឬមិនយល់ព្រមចំពោះការស្នើសុំនេះ ។ ប្រសិនបើសំណើនេះមានលក្ខណៈសុគតស្ងាញ់ ហើយពេលវេលាកំណត់ខាងលើមិនគ្រប់គ្រាន់សម្រាប់វិភាគសំណើនេះ ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនត្រូវជូនដំណឹងដល់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាអំពីការពន្យារពេលដើម្បីធ្វើការសម្រេចចិត្តលើបញ្ហានេះ ។

៣.៤.៤ ការជូនដំណឹងអំពីការយល់ព្រមទទួលសំណើសុំនេះ ត្រូវមានបញ្ចូលការយល់ព្រមចុះហត្ថលេខា លើកិច្ចព្រមព្រៀងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ឬវិសោធនកម្មកិច្ចព្រមព្រៀងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ក្នុងរយៈពេលណាមួយ

ដែលមិនត្រូវលើសពី ៦០ ថ្ងៃឡើយ ។ កិច្ចព្រមព្រៀងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធត្រូវមានបញ្ចូលយ៉ាងសមស្រប នូវអាណត្តិ និងលក្ខខណ្ឌ ដូចខាងក្រោម៖

- ក. លក្ខខណ្ឌតម្រូវឱ្យគ្រប់ភាគីគោរពតាមក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន
- ខ. កំណត់លម្អិតអំពីការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ
- គ. លក្ខខណ្ឌអាជីវកម្ម
- ឃ. កំណត់នូវព័ត៌មានលម្អិតដែលអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវផ្តល់ឱ្យមុនថ្ងៃធ្វើតេស្តដាក់ឱ្យដំណើរការ ដែលរួមមានការរៀបចំប្រព័ន្ធការពារ និងការក្រិតវិទ្យុការពារ កម្មវិធីទទួលខុសត្រូវនៅការដ្ឋាន វិធានដើម្បីសុវត្ថិភាព និងកម្មវិធីធ្វើតេស្ត និងកម្មវិធីទទួលដាក់ឱ្យដំណើរការ ។
- ង. កំណត់លម្អិតអំពីទុនដែលត្រូវចំណាយ
- ច. សេចក្តីណែនាំអំពីប្រព័ន្ធការពារ និងប្រព័ន្ធទំនាក់ទំនង

ក្នុងករណីដែលបណ្តាញដូចមានចែងខាងលើត្រូវបានបញ្ចូលទៅក្នុងកិច្ចព្រមព្រៀង ដូចជាកិច្ចព្រមព្រៀងទិញលក់អគ្គិសនី កិច្ចព្រមព្រៀងផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី កិច្ចព្រមព្រៀងបញ្ជូន (ឬកិច្ចព្រមព្រៀងផ្តល់សេវាបញ្ជូន) រួចហើយ ពេលនោះមិនចាំបាច់ត្រូវចុះកិច្ចព្រមព្រៀងថ្មីដោយឡែកមួយទៀតឡើយ ។

៣.៥ នីតិវិធីសម្រាប់ភ្ជាប់ ឬសម្រាប់កែសម្រួលការភ្ជាប់ ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ដែលស្នើដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ក្រៅពីអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់ បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី

៣.៥.១ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាមួយក៏ដោយ ក្រៅពីអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ដែលត្រូវការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធថ្មីណាមួយ ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធមានស្រាប់ណាមួយ ទៅនឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ត្រូវដាក់ពាក្យស្នើសុំ ដោយភ្ជាប់ជាមួយនូវរបាយការណ៍ ទិន្នន័យ និងការអនុវត្តការងារដូចខាងក្រោម ទៅឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ៖

- ក. របាយការណ៍ស្តីពីគោលបំណងនៃការស្នើសុំភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ របាយការណ៍លំអិតអំពីការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ អធិប្បាយអំពីបរិក្ខារដែលត្រូវភ្ជាប់ ឬបរិក្ខារមានស្រាប់ដែលត្រូវកែសម្រួល
- ខ. កម្មវិធីសាងសង់ និងកាលបរិច្ឆេទគ្រោងបញ្ចប់ការសាងសង់
- គ. ទិន្នន័យស្តង់ដាសម្រាប់ការធ្វើផែនការ
- ឃ. ការបញ្ជាក់ថាការងារ និងបរិក្ខារតម្លើងទាំងនេះស្របតាមស្តង់ដាបច្ចេកទេសអគ្គិសនីក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា។
- ង. ព័ត៌មានផ្សេងទៀតទាំងអស់ដែលអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវការដើម្បីវាយតម្លៃការស្នើសុំ ។

៣.៥.២ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវវាយតម្លៃផលប៉ះពាល់លើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាដោយសារការស្នើសុំភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធដែលមានស្រាប់នេះ ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវបញ្ជាក់ថា តើការសិក្សាណាខ្លះនៃការសិក្សាសម្រាប់ការធ្វើផែនការចែងក្នុងបញ្ញត្តិ ២.៤ ចាំបាច់ត្រូវធ្វើការសិក្សាជាថ្មីម្តងទៀត ដើម្បីឱ្យច្បាស់សម្រាប់ធ្វើការវាយតម្លៃផលប៉ះពាល់ដោយការស្នើសុំភ្ជាប់ប្រព័ន្ធថ្មី ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធដែលមានស្រាប់នេះ ។ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវបញ្ជាក់ថា ខ្លួនចង់ឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីធ្វើការសិក្សាបច្ចេកទេសបន្ថែមនេះឬទេ ។ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវទទួលបន្ទុកចេញចំណាយសម្រាប់ការសិក្សាផលប៉ះពាល់ទាំងអស់នេះ ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីអាចមិនយល់ព្រមចំពោះការស្នើសុំភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ឬកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធដែលមានស្រាប់នោះ ប្រសិនបើការសិក្សាបានបង្ហាញថា ការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធថ្មី ឬការកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធមានស្រាប់នេះ ធ្វើឱ្យមានការចុះខ្សោយដល់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

៣.៥.៣ ប្រសិនបើការសិក្សាបានបង្ហាញថា ការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធថ្មី ឬការកែសម្រួលការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធមានស្រាប់នេះ ធ្វើឱ្យមានការចុះខ្សោយដល់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវធ្វើការពិគ្រោះជាមួយម្ចាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន អំពីការអភិវឌ្ឍន៍ដែលបានស្នើសុំដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន និងរកមធ្យោបាយដោះស្រាយលម្អិត ចំពោះការងារណាមួយ ឬទាំងអស់ដែលត្រូវធ្វើដោយម្ចាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន និងធ្វើការសម្រេចថា តើសំណើសុំនេះអាចយល់ព្រមបានឬទេ ។ ក្នុងការពិគ្រោះយោបល់ជាមួយម្ចាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវរកមធ្យោបាយដោះស្រាយការចំណាយទុនពាក់ព័ន្ធ ដែលកើតឡើងដោយសារការងារដែលត្រូវធ្វើដោយម្ចាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ប្រសិនបើមាន ។

៣.៥.៤ ជាធម្មតា អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវផ្តល់ព័ត៌មានដល់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធវិញក្នុងរយៈពេល ៩០ថ្ងៃ ចាប់ពីថ្ងៃទទួលបានពាក្យស្នើសុំដែលមានព័ត៌មានពេញលេញគ្រប់គ្រាន់ ថាតើសំណើអភិវឌ្ឍរបស់អ្នកប្រើប្រាស់នោះត្រូវបានយល់ព្រមឬទេ ។ ប្រសិនបើសំណើនោះមានលក្ខណៈស្មុគស្មាញ ដែលធ្វើឱ្យពេលវេលាកំណត់ខាងលើមិនគ្រប់គ្រាន់សម្រាប់វិភាគសំណើនោះ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវជូនដំណឹងដល់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធនោះ និងអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា អំពីពេលវេលាបន្ថែមណាមួយដែលខ្លួនត្រូវការ ដើម្បីអាចធ្វើការជូនដំណឹងអំពីការសម្រេចចិត្តរបស់ខ្លួននោះ ។

៣.៥.៥ ការជូនដំណឹងអំពីការយល់ព្រមចំពោះសំណើខាងលើ ត្រូវមានបញ្ចូលការយល់ព្រមចុះហត្ថលេខាលើកិច្ចព្រមព្រៀងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ឬលើវិសោធនកម្មកិច្ចព្រមព្រៀងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ក្នុងរយៈពេលកំណត់មួយដែលមិនលើសពី៦០ថ្ងៃឡើយ។ ប្រសិនបើម្ចាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន គឺជាអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស មិនមែនជាអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី កិច្ចព្រមព្រៀងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធនេះត្រូវធ្វើរវាងបីភាគី គឺអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន និងអ្នក

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

ប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលបានស្នើសុំធ្វើការអភិវឌ្ឍន៍ ។ កិច្ចព្រមព្រៀងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ត្រូវបញ្ជូនទៅតាមភាពជាក់ស្តែងសមស្របនូវអាណត្តិ និងលក្ខខណ្ឌដូចខាងក្រោម៖

- ក. លក្ខខណ្ឌដែលតម្រូវឱ្យគ្រប់ភាគីគោរពតាមក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន
- ខ. ព័ត៌មានលម្អិតអំពីការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ លក្ខខណ្ឌបច្ចេកទេសទាំងឡាយដែលទាក់ទងនឹងការជួយបំពេញអានុភាពវេជ្ជសាស្ត្រ ការដំណើរការម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី ប្រសិនបើមាន និងលក្ខខណ្ឌអាជីវកម្ម
- គ. ពេលវេលាដែលកំណត់សម្រាប់ការផ្តល់ទិន្នន័យលម្អិតសម្រាប់ការធ្វើផែនការ
- ឃ. ព័ត៌មានលម្អិតដែលត្រូវផ្តល់ឱ្យដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ មុនពេលធ្វើតេស្តដាក់ឱ្យដំណើរការ ដែលមានបញ្ចូលនូវទិន្នន័យបន្ថែមរបស់បរិក្ខារ លក្ខខណ្ឌ និងការក្រិតនៃប្រព័ន្ធការពារ ការទទួលខុសត្រូវលើទីតាំង និងវិធានសុវត្ថិភាព និងនីតិវិធីនៃការធ្វើតេស្ត និងទទួលដាក់ឱ្យប្រើប្រាស់
- ង. ព័ត៌មានលម្អិតអំពីការចំណាយទុន
- ច. សេចក្តីណែនាំអំពីការការពារ និងការទំនាក់ទំនង ។

៣.៦ ឯកសារបញ្ជាក់អំពីអ្នកទទួលខុសត្រូវនៅទីតាំង

៣.៦.១ ក្នុងការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធនីមួយៗ ទីតាំងភ្ជាប់អាចជាកម្មសិទ្ធិរបស់ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ឬក៏របស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលស្នើសុំភ្ជាប់ប្រព័ន្ធជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។ សម្រាប់រាល់ការភ្ជាប់ទៅនឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជានីមួយៗ ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនដែលត្រូវភ្ជាប់នេះ ត្រូវរៀបចំ និងចេញនូវឯកសារបញ្ជាក់អំពីអ្នកទទួលខុសត្រូវនៅទីតាំងភ្ជាប់នេះ យ៉ាងតិច២សប្តាហ៍មុនពេលធ្វើតេស្តដាក់ឱ្យដំណើរការការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធនេះ ។ ឯកសារបញ្ជាក់អំពីអ្នកទទួលខុសត្រូវនៅទីតាំងនេះ ត្រូវចែងនូវចំណុចទាំងឡាយដូចខាងក្រោមសម្រាប់បរិក្ខារនីមួយៗ នៃមធ្យោបាយដែលបានតម្លើងដើម្បីភ្ជាប់ទៅនឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា៖

- ក. ម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃបរិក្ខារ
- ខ. អ្នកទទួលខុសត្រូវលើបរិក្ខារបញ្ជា
- គ. អ្នកទទួលខុសត្រូវក្នុងការថែទាំបរិក្ខារ
- ឃ. អ្នកទទួលខុសត្រូវក្នុងការដំណើរការបរិក្ខារ
- ង. អ្នកគ្រប់គ្រងទីតាំង
- ច. អ្នកទទួលខុសត្រូវលើបញ្ហាទាំងអស់ទាក់ទងជាមួយនឹងបុគ្គលិកនៅក្នុងទីតាំង ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវផ្តល់នូវព័ត៌មានពាក់ព័ន្ធទាំងឡាយ ដែលអាចឱ្យម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអាចរៀបចំឯកសារបញ្ជាក់អំពីអ្នកទទួលខុសត្រូវនៅទីតាំង ខាងលើនេះបាន ។

ឯកសារបញ្ជាក់អំពីអ្នកទទួលខុសត្រូវទីតាំង ត្រូវជាផ្នែកមួយនៃកិច្ចព្រមព្រៀងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ។

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

៣.៦.២ ម្ចាស់ទីតាំងភ្ជាប់នេះត្រូវអនុញ្ញាតឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនផ្សេងទៀត ដែលមានបរិក្ខារ
តម្លើងនៅក្នុងទីតាំងរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ខាងលើ ចេញ ចូល និងប្រើប្រាស់មធ្យោបាយចាំបាច់ឱ្យបានសមស្រប
សម្រាប់ការតម្លើង ការដំណើរការ និងការថែទាំបរិក្ខារនោះ ។

ជំពូក ៤

កូដសម្រាប់ការធ្វើផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ

៤.១ សេចក្តីផ្តើម

នៅក្នុងដំណើរការនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី បរិក្ខារអគ្គិសនីទាំងអស់ដែលដាក់ឱ្យដំណើរការនៅក្នុងប្រព័ន្ធ អគ្គិសនីត្រូវការពេលវេលាមួយចំនួនផ្តាច់ខ្លួនចេញពីប្រព័ន្ធ និងបញ្ឈប់ដំណើរការ ដើម្បីធ្វើការពិនិត្យ ថែទាំ និងជួសជុល ។ ការធ្វើផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ គឺជាការសម្របសម្រួលមួយរវាងការផលិតអគ្គិសនី ការនាំចូលអគ្គិសនីពីក្រៅ និងការដំណើរការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ដើម្បីបញ្ចេញបរិក្ខារអគ្គិសនីខ្លះឱ្យឈប់ដំណើរការ ដើម្បីធ្វើការពិនិត្យ ថែទាំ ជួសជុល និងសាងសង់ ។

៤.២ គោលបំណង

កូដសម្រាប់ការធ្វើផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ គឺជាការកំណត់របៀបរបបដែលអនុញ្ញាតឱ្យការផ្តាច់ខ្លួនចេញពីប្រព័ន្ធនៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី បណ្តាញភ្ជាប់ទៅខាងក្រៅ និងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនទាំងឡាយ ប្រព្រឹត្តទៅបានល្អ ដោយរក្សាកម្រិតសន្តិសុខប្រព័ន្ធឱ្យមិននៅក្នុងកម្រិតមួយខ្ពស់តាមដែលអាចធ្វើទៅបាន ។

៤.៣ របៀបធ្វើផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ

៤.៣.១ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធទាំងឡាយដែលធ្វើសេវាកម្មផលិត និង/ឬ បញ្ជូន ត្រូវផ្តល់ឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី នូវផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធបណ្តោះអាសន្នរបស់ខ្លួនសម្រាប់ឆ្នាំបន្ទាប់ នៅមុនថ្ងៃទី០១ ខែកក្កដា ។ ផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធបណ្តោះអាសន្ននេះ ត្រូវមានបញ្ចូលនូវព័ត៌មាន ដូចខាងក្រោម :

- ក. អត្តសញ្ញាណនៃបរិក្ខារដែលត្រូវផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធនិងអានុភាពគិតជាមេហ្គាវ៉ាត់ដែលត្រូវផ្តាច់ចេញ
- ខ. មូលហេតុនៃការស្នើសុំផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ
- គ. រយៈពេលដែលគ្រោងសម្រាប់ការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ
- ឃ. កាលបរិច្ឆេទចាប់ផ្តើមការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ
- ង. ប្រសិនបើ កាលបរិច្ឆេទនៃការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធអាចមានការប្រែប្រួល ត្រូវបញ្ជាក់នូវកាលបរិច្ឆេទល្បឿនបំផុតដែលអាចចាប់ផ្តើម និងកាលបរិច្ឆេទចុងក្រោយបំផុតដែលត្រូវធ្វើឱ្យហើយ។

៤.៣.២ ក្នុងការរៀបចំផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវខិតខំប្រឹងប្រែងសម្របសម្រួលសំណើតាមកាលបរិច្ឆេទរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ដោយយកចិត្តទុកដាក់ធ្វើយ៉ាងណាឱ្យសមស្របជាមួយលក្ខខណ្ឌដូចខាងក្រោម :

- ក. ការព្យាករណ៍បន្ទុក
- ខ. អានុភាពបម្រុងដែលត្រៀម

- ក. លទ្ធភាពនៃអានុភាពផលិត និងអានុភាពផ្លាស់ប្តូរជាមួយប្រព័ន្ធផ្សេងទៀត គ្រប់គ្រាន់
- ឃ. ការព្យាករណ៍ស្ថេរភាពនៃប្រភពទឹកសម្រាប់វារីអគ្គិសនី
- ង. សន្តិសុខប្រព័ន្ធ ក្នុងកម្រិតខ្ពស់មួយដែលអាចធ្វើទៅបាន

៤.៣.៣ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូន ត្រូវរៀបចំនូវផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធនៃបណ្តាញបញ្ជូន និងផ្នែកផលិតកម្មដែលបានសម្របសម្រួលជាមួយគ្នា ហើយត្រូវផ្តល់ឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន នូវផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធដែលបានអនុម័តរបស់អ្នកប្រើប្រាស់នោះ ១ច្បាប់ មុនថ្ងៃទី៣០ ខែកញ្ញា នៅដំណាច់ឆ្នាំនីមួយៗ ។

៤.៣.៤ ប្រសិនបើអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនមិនពេញចិត្តនឹងផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធដែលកំណត់សម្រាប់បរិក្ខាររបស់ខ្លួន អ្នកប្រើប្រាស់នោះត្រូវជូនដំណឹងជាលាយលក្ខណ៍អក្សរទៅអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ដើម្បីពន្យល់នូវកង្វល់របស់ខ្លួន និងធ្វើសំណើសុំផ្លាស់ប្តូរផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធរបស់ខ្លួននោះ ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវពិភាក្សា និងត្រូវដោះស្រាយបញ្ហានេះឱ្យបានជាមួយគ្នា ។ ផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូននេះត្រូវកែសម្រួលដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូន ឈរលើមូលដ្ឋាននៃដំណោះស្រាយកង្វល់របស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ។

៤.៤ ការអនុញ្ញាតឱ្យបរិក្ខារដែលមាននៅក្នុងផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ ផ្តាច់ខ្លួនចេញដើម្បីធ្វើការជួសជុល

ថ្វីបើមានការសម្រេចនៅក្នុងផែនការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធដែលបានអនុម័តហើយក៏ដោយ ប៉ុន្តែអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនមិនត្រូវបញ្ឈប់ការផ្តល់សេវានៃសៀគ្វីបណ្តាញបញ្ជូន ឬម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី ដោយគ្មានការបញ្ជាឱ្យបញ្ឈប់ពីមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាឡើយ ។

នៅពេលការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធបានចាប់ផ្តើមដំណើរការ ប្រសិនបើដឹងថាការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធឡើងវិញមានការពន្យារពេលណាមួយ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ឬអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធដែលពាក់ព័ន្ធ ត្រូវជូនដំណឹងទៅភាគីផ្សេងទៀតជាបន្ទាន់ ដោយផ្តល់ជាមួយនូវការពិនិត្យស្ថានភាពលើការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធដែលបានកែសម្រួលជាថ្មីឡើងវិញ ។

ជំពូក ៥

កូដសម្រាប់ការរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងការបែងចែកអគ្គិសនី

៥.១ សេចក្តីផ្តើម

ជំពូកនេះកំណត់អំពីនីតិវិធីសម្រាប់អនុវត្តក្នុងការរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងការបែងចែកអគ្គិសនី របស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី ដើម្បីបំពេញឱ្យបានគ្រប់គ្រាន់ដល់សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី និងដើម្បីសម្រេចបាននូវការដំណើរការដែលមានប្រសិទ្ធភាពសេដ្ឋកិច្ច ដោយរក្សាបាននូវគុណភាព និងស្ថេរភាពអគ្គិសនី ព្រមទាំងស្ថេរភាពនិងសន្តិសុខនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

៥.២ គោលបំណង

គោលបំណងនៃការរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងការបែងចែកអគ្គិសនី គឺ :

- ក. ដើម្បីកំណត់អំពីគោលការណ៍ដំណើរការ ក្នុងការរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងក្នុងការចេញសេចក្តីណែនាំស្តីពីការបែងចែកអគ្គិសនី
- ខ. ដើម្បីកំណត់អំពីរបៀបរបប និងលក្ខខណ្ឌក្នុងការរៀបចំកម្មវិធីផលិត
- គ. ដើម្បីកំណត់អំពីរបៀបរបបដំណើរការរបស់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ។

៥.៣ គោលការណ៍ក្នុងការរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងការបែងចែកអគ្គិសនី

៥.៣.១ អានុភាពប្រុងសម្រាប់ការចំណីវិការ

នៅក្នុងការដំណើរការ គេត្រូវមានសល់អានុភាពផលិតខ្លះសម្រាប់ទុកបម្រុងសម្របសម្រួលប្រែក្លងដែលត្រូវការសម្រាប់ឆ្លើយតបទៅនឹងការប្រែប្រួលសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីខ្លះក្នុងលក្ខខណ្ឌធម្មតា និងត្រូវមានសល់អានុភាពមួយចំនួនទៀតហៅថា អានុភាពបម្រុងយថាហេតុ ដែលត្រូវការសម្រាប់ឆ្លើយតបទៅនឹងការថយចុះនៃអានុភាពផលិតជាយថាហេតុណាមួយ ក្នុងលក្ខខណ្ឌមានអាសន្ន ។ អានុភាពបម្រុងសម្រាប់សម្របសម្រួលប្រែក្លង និងអានុភាពបម្រុងយថាហេតុ ត្រូវបែងចែកតាមរោងចក្រអគ្គិសនីដែលមានទីតាំងជាយុទ្ធសាស្ត្រទាំងឡាយឱ្យបានសមស្រប ដើម្បីអាចធ្វើសកម្មភាពរក្សាប្រែក្លងឱ្យបាននៅក្នុងព្រំដែនកំណត់បានស្រួល។

ម្យ៉ាងទៀត នៅពេលដែលសេចក្តីត្រូវការមួយផ្នែកធំ ត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់ដោយការនាំចូលអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធដទៃ អានុភាពបម្រុងនៅក្នុងដំណើរការដែលត្រូវផ្តល់ដោយអានុភាពផលិតនៃរោងចក្រអគ្គិសនីដែលបានភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា អាចសម្រេចដោយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា អាស្រ័យតាមសភាពជាក់ស្តែង ។

៥.៣.២ គោលដៅនៃការរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងការបែងចែកអគ្គិសនី

ក្នុងការរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងការបែងចែកអគ្គិសនី មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវខិតខំប្រឹងប្រែងយកចិត្តទុកដាក់ដើម្បីបំពេញឱ្យបាននូវគោលដៅនៃការដំណើរការទាំងឡាយដូចខាងក្រោម :

- ក. អានុភាពនៃម៉ាស៊ីនផលិតដែលសំខាន់ក្នុងចូលគ្នារួច ត្រូវតែមានគ្រប់គ្រាន់សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់ឱ្យសេចក្តី ត្រូវការដែលបានព្យាករណ៍ ការបម្រុងទុកសម្រាប់សម្របសម្រួលប្រែក្លាយ និងការបម្រុងទុកជា យថាហេតុ ដើម្បីធានានូវសន្តិសុខ និងស្ថេរភាពនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា
- ខ. លទ្ធភាពបញ្ចេញនៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីដែលបិតនៅក្នុងទីតាំងជាយុទ្ធសាស្ត្រទាំងឡាយ ត្រូវតែ មានដល់កម្រិតមួយដែលប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជានឹងបន្តដំណើរការជាធម្មតា ទោះបីជាមាន ការរលត់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីដែលមានទំហំធំជាងគេ ឬដាច់ការនាំចូលអគ្គិសនីលើការតភ្ជាប់ ទៅក្រៅណាមួយ ដែលមានទំហំធំជាងគេក៏ដោយ
- គ. រក្សាបាននូវព្រំដែនកំណត់នៃបច្ចេកទេស និងប្រតិបត្តិការរបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនរបស់កម្ពុជា និងម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី
- ឃ. រក្សាបាននូវសន្តិសុខ និងស្ថេរភាពនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

ក្នុងការរៀបចំកម្មវិធីផលិតអគ្គិសនី មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវយកចិត្តទុកដាក់ ដល់កត្តាទាំងឡាយដូចខាង ក្រោម :

- ក. ប៉ារ៉ាម៉ែត្រចុះបញ្ជីទាំងឡាយនៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី
- ខ. លទ្ធភាពភ្ជាប់ទៅនឹងប្រភពខាងក្រៅ
- គ. សេចក្តីត្រូវការអានុភាពរ៉េអាក់ទីវិសម្រាប់គ្រប់គ្រងតង់ស្យុង
- ឃ. សេចក្តីត្រូវការក្នុងការផ្តល់អានុភាពបម្រុងនៅក្នុងដំណើរការសម្រាប់គ្រប់គ្រងប្រែក្លាយ
- ង. លទ្ធភាពមានសេវាកម្មជំនួយទាំងឡាយ
- ច. កិច្ចសន្យាទេសាភិរវាងអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន
- ឆ. ការបែងចែកអគ្គិសនីតាមលំដាប់អាទិភាព ។

ក្នុងការរៀបចំកម្មវិធីបែងចែកការងាររបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវយកចិត្តទុកដាក់ ដល់កត្តាទាំងឡាយដូចខាងក្រោម :

- ក. កម្មវិធីផលិតកម្មអគ្គិសនី
- ខ. តម្រូវការរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន
- គ. ព្រំដែននៃប្រព័ន្ធបញ្ជូន
- ឃ. ការបាត់បង់ក្នុងប្រព័ន្ធ
- ង. តម្រូវការសេវាកម្មជំនួយទាំងឡាយ
- ច. ការបែងចែកអគ្គិសនីតាមលំដាប់អាទិភាព ។

៥.៤ ទិន្នន័យសម្រាប់រៀបចំកម្មវិធីផលិត និងបែងចែកអគ្គិសនី

៥.៤.១ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មទាំងអស់ ដែលភ្ជាប់ផ្ទាល់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញកម្ពុជា និងអ្នកកាន់ អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មដែលដំណើរការរោងចក្រផលិតអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុង ត្រូវផ្តល់នូវទិន្នន័យអានុភាពប្រចាំម៉ោង

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

របស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗរបស់ខ្លួនទាំងអស់ គិតជា មេហ្គាវ៉ាត់ និងមេហ្គាវ៉ាត់អាំពែរេអាក់ទីវ ដែល ម៉ាស៊ីនអាចមានលទ្ធភាពបញ្ចេញបានសម្រាប់ថ្ងៃបន្ទាប់ (ចាប់ពីម៉ោង ០០:០០ ដល់ម៉ោង ២៤:០០) ទៅ ឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាឱ្យបានមុនម៉ោង ១០:០០ រៀងរាល់ថ្ងៃ តាមការកំណត់របស់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ។

នៅក្នុងការគណនាអានុភាពជាមេហ្គាវ៉ាត់ និងមេហ្គាវ៉ាត់អាំពែរេអាក់ទីវ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម ដែលដំណើរការរោងចក្រវិទ្យុសកម្ម ត្រូវគិតគូរអំពីកម្រិតក្នុងអាងស្តុកទឹក និងលក្ខខណ្ឌផ្សេងៗទៀតសម្រាប់ ការប្រើប្រាស់ទឹក ហើយត្រូវរាយការណ៍អំពីកម្រិតក្នុងអាងស្តុកទឹក និងលក្ខខណ្ឌផ្សេងៗទៀតសម្រាប់ការ ប្រើប្រាស់ទឹក ដល់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលមានរោងចក្រអគ្គិសនីផលិតផ្ទៃក្នុង ដែលមិនបិតនៅក្នុងការបែងចែក របស់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ត្រូវផ្តល់នូវទិន្នន័យអានុភាពប្រចាំម៉ោង គិតជាមេហ្គាវ៉ាត់ និងមេហ្គាវ៉ាត់អាំពែរេ អាក់ទីវ ដែលខ្លួនអាចបញ្ចូលឱ្យប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន សម្រាប់ថ្ងៃបន្ទាប់ (ចាប់ពីម៉ោង ០០:០០ ដល់ ម៉ោង ២៤:០០) ទៅឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា មុនម៉ោង ១០:០០ រៀងរាល់ថ្ងៃ ។

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មត្រូវជូនដំណឹងឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាដោយគ្មានការពន្យារពេល ប្រសិនបើ មានការផ្លាស់ប្តូរលទ្ធភាពផលិតកម្មដែលត្រូវប្រកាស ។

៥.៤.២ អ្នកតភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធត្រាប្រទេស

អ្នកតភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនត្រាប្រទេស ត្រូវផ្តល់នូវទិន្នន័យអានុភាពប្រចាំម៉ោង គិតជា មេហ្គាវ៉ាត់ និងមេហ្គាវ៉ាត់អាំពែរេអាក់ទីវ ដែលខ្លួនត្រូវនាំចូល និងនាំចេញ ឬលទ្ធភាពដែលបានព្រមព្រៀងគ្នា សម្រាប់ថ្ងៃបន្ទាប់ ទៅឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ឱ្យបានមុន ម៉ោង ១០:០០ រៀងរាល់ថ្ងៃ ។

ក្នុងករណីមិនមានការកំណត់ព្រំដែន ពីអ្នកតភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនត្រាប្រទេស មជ្ឈមណ្ឌល បញ្ជា គឺជាអ្នកធ្វើការប៉ាន់ស្មាននូវអានុភាពនាំចេញ និងទិញចូលនេះ ។

៥.៤.៣ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនផ្សេងៗទៀត

បន្ថែមលើការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីរបស់ខ្លួន ដែលកំណត់ក្នុងបញ្ញត្តិ ២.៨ អ្នកប្រើប្រាស់ ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ ដែលត្រូវការប្រើប្រាស់បន្ទុកអគ្គិសនី ត្រូវជូនដំណឹងទៅឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ដោយ គ្មានពន្យារពេល នូវបញ្ហាណាមួយ ឬការអភិវឌ្ឍន៍ណាមួយ ដែលមានលើប្រព័ន្ធរបស់ខ្លួន ដែលអាចជះឥទ្ធិពល ច្រើនទៅលើសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីរបស់ខ្លួន ជាមួយគ្នានឹងរយៈពេលប៉ាន់ស្មាននៃព្រឹត្តិការណ៍នេះ ដែលមជ្ឈ មណ្ឌលបញ្ជាត្រូវការដើម្បីពិចារណាអំពីការរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងការបែងចែកអគ្គិសនី ។

៥.៥ នីតិវិធីរៀបចំកម្មវិធីផលិត និងបែងចែកអគ្គិសនី

៥.៥.១ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវរៀបចំការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីបន្តជាប់គ្នាមួយ ប្រចាំម៉ោង របស់ប្រព័ន្ធ ដោយមានបញ្ចូលទាំងការបាត់បង់លើប្រព័ន្ធ ។

៥.៥.២ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវរៀបចំតារាងលំដាប់អាទិភាពនៃការផលិត ដែលគិតតាមថ្លៃកំណើននៃការផលិត ឬថ្លៃកំណើននៃការនាំចូលអគ្គិសនី អនុលោមទៅតាមកិច្ចព្រមព្រៀងទិញលក់អគ្គិសនី ។ ប្រសិនបើថ្លៃនៃការផលិតរបស់រោងចក្រអគ្គិសនី ឬរបស់ប្រភពណាមួយមានថ្លៃខុសគ្នា នៅចន្លោះពេលខុសគ្នាក្នុងកំឡុងពេលមួយថ្ងៃ តារាងលំដាប់អាទិភាពត្រូវតែរៀបចំសម្រាប់ចន្លោះពេលខុសគ្នានោះដែរ ធ្វើយ៉ាងណាឱ្យលំដាប់អាទិភាពត្រឹមត្រូវនោះឆ្លុះបញ្ចាំងនៅក្នុងតារាង ។ នៅក្នុងករណីដែលមានម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីពីរប្រើប្រាស់ថ្លៃផលិតដូចគ្នា ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីណាដែលការបញ្ជូនអគ្គិសនីទៅផ្គត់ផ្គង់ឱ្យប្រព័ន្ធមានការបាត់បង់អគ្គិសនីលើប្រព័ន្ធតិចជាង គឺជាម៉ាស៊ីនដែលមានអាទិភាពខ្ពស់ជាងក្នុងការផលិត ។

៥.៥.៣ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម ដោយគិតទាំងអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មដែលដំណើរការរោងចក្រផលិតអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុង ដែលស្ថិតនៅក្រោមការចាត់ចែងរបស់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា និងអ្នកភ្ជាប់បណ្តាញទៅក្រៅប្រទេសទាំងអស់ ត្រូវផ្តល់នូវទិន្នន័យអានុភាពប្រចាំម៉ោង គិតជាមេហ្គាវ៉ាត់ និងមេហ្គាវ៉ាត់អំពែរវេអាត់ទីវដែលខ្លួនអាចបញ្ចេញបាន ដូចមានកំណត់នៅក្នុងបញ្ញត្តិ ៥.៤ ។

៥.៥.៤ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវប្រើប្រាស់តារាងលំដាប់អាទិភាពនៃការផលិត ដើម្បីរៀបចំតារាងផលិតបំពេញឱ្យត្រូវនឹងសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីប្រចាំម៉ោង ទៅតាមលទ្ធភាពអានុភាពដែលអាចបញ្ចេញបានរបស់រោងចក្រផលិត នៅក្នុងការរៀបចំកសាងកម្មវិធីផលិតសម្រាប់ថ្ងៃបន្ទាប់ ។ នៅក្នុងការសម្រេចចិត្តលើកម្មវិធីផលិត មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាក៏ត្រូវពិចារណាទៅលើកត្តាមួយចំនួន ដូចខាងក្រោមដែរ :

- ក. ព្រំដែននៃបណ្តាញបញ្ជូន ពីពេលវេលាមួយទៅពេលវេលាមួយទៀត
- ខ. សេចក្តីត្រូវការក្នុងការផ្តល់នូវអានុភាពបម្រុងនៅក្នុងដំណើរការ និងអានុភាពបម្រុងដែលត្រូវរក្សាទុក
- គ. បន្ទុកអប្បបរមាដែលមានស្ថេរភាពនៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី (ព្រំដែនបច្ចេកទេសនៃការដំណើរការនៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី)
- ឃ. កម្មវិធីប្រើប្រាស់ទឹកប្រចាំថ្ងៃរបស់រោងចក្រវារីអគ្គិសនី
- ង. ប្រសិទ្ធភាពសេដ្ឋកិច្ចសរុបសម្រាប់ថ្ងៃអគ្គិសនី

ប្រសិនបើអានុភាពដែលអាចបញ្ចេញបានមិនមានគ្រប់គ្រាន់សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់ឱ្យសេចក្តីត្រូវការដែលបានព្យាករណ៍ និងការត្រៀមបម្រុងទុកទេនោះ ត្រូវកំណត់នូវសំណុំនៃបន្ទុកដែលមិនសូវមានសារៈសំខាន់ស្មើនឹងចំនួនអានុភាពដែលខ្វះ ដើម្បីត្រៀមធ្វើការផ្តាច់ចរន្ត ហើយត្រូវផ្តល់ដំណឹងឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធដែលប៉ះពាល់ឱ្យដឹងអំពីបញ្ហានេះ និងបរិមាណនៃបន្ទុកនិងរយៈពេលនៃការផ្តាច់ចរន្តនេះ ។

កម្មវិធីផលិតកម្មត្រូវបញ្ជាក់អំពីអានុភាពបញ្ចេញប្រចាំម៉ោងរបស់អ្នកផលិតនីមួយៗ និងអានុភាពបញ្ជូនឱ្យប្រចាំម៉ោងរបស់អ្នកផលិតផ្ទៃក្នុង/អ្នកភ្ជាប់បណ្តាញទៅក្រៅប្រទេស សម្រាប់ថ្ងៃបន្ទាប់ ។ កម្មវិធីនេះក៏ត្រូវបញ្ជាក់ផងដែរអំពីម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីណាខ្លះ ដែលត្រូវផ្តល់សេវាជំនួយពិសេស ។ កម្មវិធីផលិតកម្មសម្រាប់ថ្ងៃបន្ទាប់ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវផ្សព្វផ្សាយ តាមធម្មតា ក្នុងរយៈពេល ១៦ម៉ោង ។

៥.៥.៥ សេចក្តីណែនាំអំពីការបែងចែកអគ្គិសនី ត្រូវផ្សព្វផ្សាយ បន្ទាប់ពីការផ្សព្វផ្សាយកម្មវិធីផលិតកម្ម ។ ប្រសិនបើមានការចាំបាច់ សេចក្តីណែនាំអំពីការបែងចែកអគ្គិសនីអាចផ្សព្វផ្សាយ មុនការផ្សព្វផ្សាយកម្មវិធីផលិតកម្មបាន ។

៥.៥.៦ សេចក្តីណែនាំអំពីការបែងចែកអគ្គិសនី ត្រូវមានខ្លឹមសារទាំងឡាយ ដូចខាងក្រោម ៖

- ក.បញ្ជាក់អំពីម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីណា ដែលសេចក្តីណែនាំត្រូវណែនាំ
- ខ.អានុភាពបញ្ចេញគិតជាមេហ្គាវ៉ាត់ និងមេហ្គាវ៉ាត់អាំពែរអាក់ទីវ ដែលត្រូវការ
- គ.ពេលម៉ោងចាប់ផ្តើម និងសំរាំងក្រុងនៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី
- ឃ.ពេលម៉ោងពន្លត់ឬផ្តាច់សំរាំងក្រុង
- ង.កាលបរិច្ឆេទចេញសេចក្តីណែនាំបែងចែកអគ្គិសនី

សេចក្តីណែនាំបែងចែកអគ្គិសនីត្រូវកត់ត្រាទុកក្នុងបញ្ជីដំណើរការប្រចាំថ្ងៃ ឬក្នុងមធ្យោបាយកត់ត្រាផ្សេងទៀត ។

មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវចេញសេចក្តីណែនាំបែងចែកអគ្គិសនីទៅឱ្យអ្នកផលិតអគ្គិសនីមួយ តាមមធ្យោបាយទំនាក់ទំនងសមស្រប ។ សេចក្តីបញ្ជាក់ជាលាយលក្ខណ៍អក្សរត្រូវធ្វើជាបន្ទាន់ បន្ទាប់ពីការណែនាំផ្ទាល់មាត់តាមមធ្យោបាយទំនាក់ទំនងសមស្រប ។

៥.៥.៧ សេចក្តីណែនាំបែងចែកអគ្គិសនីត្រូវមានសុពលភាពដដែល រហូតដល់មានសេចក្តីណែនាំបែងចែកអគ្គិសនីថ្មីចូលមកជំនួស ។ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាអាចកែសម្រួលសេចក្តីណែនាំបែងចែកអគ្គិសនី នៅពេលណាដែលត្រូវការ ។

៥.៦ ការទទួលខុសត្រូវរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនចំពោះសេចក្តីណែនាំបែងចែកអគ្គិសនី

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវទទួលស្គាល់ជាបន្ទាន់ និងអនុវត្តឱ្យបានសមស្របតាមសេចក្តីណែនាំបែងចែកអគ្គិសនី ដែលរួមទាំងសេចក្តីណែនាំធ្វើដោយផ្ទាល់មាត់ផង ។

ក្នុងករណីដែលមានបញ្ហាក្នុងការអនុវត្តតាមសេចក្តីណែនាំបែងចែកអគ្គិសនី អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវជូនដំណឹងជាបន្ទាន់ដោយគ្មានពន្យារពេលដល់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាឱ្យបានដឹង ។

ជំពូក ៦

កូដសម្រាប់ការគ្រប់គ្រងប្រភេទ និងតង់ស្យុង

៦.១ សេចក្តីផ្តើម

ជំពូកនេះចែងអំពីរបៀបរបបដែលអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនកម្ពុជាទាំងអស់ត្រូវសហការជាមួយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាដើម្បីចូលរួមជំរុញការគ្រប់គ្រងប្រភេទ និងតង់ស្យុងរបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឱ្យមានប្រសិទ្ធភាព ។

៦.២ គោលបំណង

ដើម្បីធ្វើយ៉ាងណាក្សាសន្តិសុខ និងអធិបតេយ្យ នៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ដើម្បីចៀសវាងការខូចខាតដល់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា និងដល់បរិក្ខាររបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន និងដើម្បីរក្សាតង់ស្យុងនៅចំណុចភ្ជាប់ប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ឱ្យមិននៅក្នុងព្រំដែនកំណត់មួយ ដូចមានចែងនៅក្នុងកូដសម្រាប់ការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ ចាំបាច់ណាស់ដែលមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវដំណើរការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន បែងចែកអគ្គិសនី និងគ្រប់គ្រងតង់ស្យុង តាមរបៀបរបបមួយដែលធ្វើឱ្យការដំណើរការរបស់ប្រព័ន្ធបិទនៅក្នុងក្របខណ្ឌនៃព្រំដែនរបស់ប្រភេទ និងតង់ស្យុងកំណត់ នៅគ្រប់ពេលវេលា។ គោលបំណងរបស់ជំពូកនេះ គឺដើម្បីកំណត់សកម្មភាពចាំបាច់នានា ដែលអាចឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាមានលទ្ធភាពរក្សាប្រភេទ និងតង់ស្យុងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាឱ្យមិននៅក្នុងកម្រិតមួយ ដែលអាចទទួលយកបាន ។

៦.៣ វិធីគ្រប់គ្រងប្រភេទ

ប្រភេទរបស់ប្រព័ន្ធគឺជាចំនួនមួយដែលប្រែប្រួលគ្រប់ពេលវេលា ពីព្រោះវាកំណត់ និងគ្រប់គ្រងដោយតុល្យភាពនៃសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់អគ្គិសនី និងលទ្ធភាពផ្តល់របស់ប្រភពអគ្គិសនី ។ ប្រសិនបើសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់អគ្គិសនីធំជាងការផលិត ពេលនោះប្រភេទធ្លាក់ចុះ ប៉ុន្តែប្រសិនបើការផលិតធំជាងសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់អគ្គិសនីវិញ ពេលនោះប្រភេទកើនឡើង ។ ការរក្សាតុល្យភាពភ្លាមៗពីវិនាទីមួយទៅវិនាទីមួយ (ការសម្របសម្រួលឱ្យបានល្អ) គឺត្រូវធ្វើដោយម៉ាស៊ីនផលិតទាំងឡាយ តាមរយៈប្រព័ន្ធបញ្ជាស្វ័យប្រវត្តិ (ដូចជាសកម្មភាពរបស់ប្រដាប់បញ្ជាឈ្លៀន) ក្នុងក្របខណ្ឌនៃការទុកឱ្យមានអានុភាពច្របូកច្របល់ចំពោះការ ។ ប្រព័ន្ធបញ្ជាស្វ័យប្រវត្តិនេះផ្លាស់ប្តូរអានុភាពបញ្ចេញរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតនីមួយៗគ្រប់ពេលវេលា ដើម្បីធ្វើជាកម្លាំងទប់សមស្របចំពោះការប្រែប្រួលរបស់ប្រភេទប្រព័ន្ធ ។

ពេលខ្លះមានការកើតមានដោយចៃដន្យ និងមានទំហំធំៗ នូវអតុល្យភាពរវាងសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់អគ្គិសនី និងការផលិតអគ្គិសនី ដែលកើតឡើងបណ្តាលមកពីការដាច់ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនណាមួយ ឬការរលត់ម៉ាស៊ីនផលិតណាមួយ ឬការផ្លាស់ប្តូរទំហំនៃសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់ភ្លាមៗ ។ ការចុះថយនៃការផលិតដោយចៃដន្យភ្លាមៗ នឹងធ្វើឱ្យប្រភេទប្រព័ន្ធច្នាក់ចុះយ៉ាងរហ័ស និងយ៉ាងច្រើនដែលអាចចុះជ្រុលហួសលើសកម្រិតដែលកំណត់ដោយវិទ្យុប្រភេទទាប ។ វិទ្យុប្រភេទទាបធ្វើសកម្មភាពភ្លាមដោយផ្តល់នូវការរក្សាតុល្យ

ភាពថាមពលជាស្វ័យប្រវត្តិក្នុងចំនួនធំ ដោយកាត់បន្ថយសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់ និង/ឬ បង្កើនការផលិតអគ្គិសនី ។ សកម្មភាពរបស់ប្រដាប់បញ្ជាឈ្លៀននៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី ព្រមជាមួយនឹងសកម្មភាពរបស់វិទ្យុប្រេកង់ទាប នឹងផ្តល់នូវសកម្មភាពកែតម្រូវមួយ ដើម្បីស្តារប្រេកង់ ឱ្យឡើងដល់កម្រិតធម្មតាឡើងវិញ ។ នៅពេលដែលសកម្មភាពទាំងនេះនៅមិនគ្រប់គ្រាន់ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវចេញបញ្ជាឱ្យធ្វើការកាត់បន្ថយសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់អគ្គិសនី និង/ឬ បង្កើនការផលិត ដោយដៃបន្ថែមទៀត ដើម្បីរក្សាតុល្យភាពឱ្យខាងតែបាន ។ ក្នុងករណីប្រេកង់ប្រព័ន្ធកើនឡើងលើស មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវចេញបញ្ជាឱ្យបន្ថយការផលិត ។ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវស្តារឱ្យមានអានុភាពច្រើនក្នុងចំណោមឡើងវិញ ឱ្យបានឆាប់តាមដែលអាចធ្វើទៅបាន ។

៦.៤ លក្ខខណ្ឌចំពោះប្រព័ន្ធបញ្ជាឈ្លៀនរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី

៦.៤.១ លើកលែងតែមានការអនុញ្ញាតស្របតាមវាក្យខណ្ឌ ៦.៤.២ ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីទាំងឡាយនៅពេលសំរាំងត្រូវជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ត្រូវដំណើរការក្នុងក្របខ័ណ្ឌនៃការគ្រប់គ្រងរបស់ប្រព័ន្ធបញ្ជាឈ្លៀន(ឬប្រដាប់គ្រប់គ្រងប្រេកង់)គ្រប់ពេល ។ មិនត្រូវមានការពន្យារពេលក្នុងការដាក់ឱ្យបិទនៅក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់ប្រព័ន្ធបញ្ជាឈ្លៀនទេ ក្រៅពីពេលវេលាដែលត្រូវការចាំបាច់សម្រាប់ការរៀបចំប្រព័ន្ធបញ្ជាឈ្លៀន ។ ការរៀបចំ ការអនុវត្តន៍ និងការដំណើរការនៃប្រព័ន្ធបញ្ជាឈ្លៀន ត្រូវមានការយល់ព្រមពីអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី មុនពេលដាក់ដំណើរការម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីមួយៗ ។

៦.៤.២ ការកំណត់ក្នុងវាក្យខណ្ឌ ៦.៤.១ អាចត្រូវបានលើកលែង ក្នុងករណី:

- ក. សកម្មភាពចាំបាច់ដើម្បីសុវត្ថិភាពបុគ្គលិក និង/ឬ ដើម្បីចៀសវាងការខូចខាតដល់បរិក្ខារនៅក្នុងករណីនេះ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មត្រូវជូនដំណឹងដល់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាអំពីការចាំបាច់នេះ ដោយមិនពន្យារពេល ឬ
- ខ. ធ្វើយ៉ាងណា (ធ្វើសកម្មភាពតាមបទពិសោធន៍ល្អរបស់រោងចក្រអគ្គិសនី) ដើម្បីធានានូវស្ថេរភាពនៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី ឬ
- គ. ការកម្រិតព្រំដែននេះមានការយល់ព្រមពីមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាជាមុន ឬ
- ឃ. ការកម្រិតព្រំដែននេះអនុលោមតាមសេចក្តីណែនាំបែងចែក ដែលចេញដោយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា

៦.៥ ការកាត់បន្ថយបន្ទុក

នៅពេលដែលលទ្ធភាពផលិតមិនមានគ្រប់គ្រាន់អាចបំពេញសេចក្តីត្រូវការរបស់បន្ទុក ជាការចាំបាច់ណាស់ គេត្រូវកាត់បន្ថយបន្ទុកដើម្បីរក្សាតុល្យភាព ។ ការកាត់បន្ថយបន្ទុកនេះអាចធ្វើដោយស្វ័យប្រវត្តិតាមរយៈការធ្វើសកម្មភាពនៃវិទ្យុប្រេកង់ទាប ឬអាចធ្វើដោយហត្ថកិច្ចតាមការណែនាំរបស់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ។ ការកាត់បន្ថយបន្ទុកដោយស្វ័យប្រវត្តិអាចអនុវត្តដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលមានបន្ទុកប្រើប្រាស់ ឬអាចធ្វើដោយម្ចាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដោយកាត់ទ្វារចរន្តមេណាមួយនៃប្រព័ន្ធបញ្ជូនរងដើម្បីបន្ថយបន្ទុកនៅប្ទុកមួយ ។

៦.៦ វិធីគ្រប់គ្រងតង់ស្យុង

យុទ្ធសាស្ត្រដែលប្រើសម្រាប់គ្រប់គ្រងតង់ស្យុងមានដូចខាងក្រោម៖

- ក. ផ្លាស់ប្តូរប្តូរត្រង់ស្នូ ភ្ជាប់វ៉ែអាក់ទ័រ និងកាប៉ាស៊ីទ័រ និងវិធីគ្រប់គ្រងដទៃទៀតដែលប្រើប្រាស់តែបរិក្ខាររបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន
- ខ. ផ្លាស់ប្តូរប្តូរលើត្រង់ស្នូរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី
- គ. ការកែតម្រូវមេគុណអានុភាពនៃការប្រើប្រាស់អគ្គិសនី
- ឃ. ការប្រើប្រាស់លទ្ធភាពអានុភាពវ៉ែអាក់ទ័ររបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី តាមមធ្យោបាយបញ្ជាដោយ AVR ផង និងតាមការណែនាំបែងចែកបន្ទុក MVA_r ចេញដោយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ទៅឱ្យអ្នកផលិតកម្មអគ្គិសនីផង ។

៦.៧ លក្ខខណ្ឌកែតម្រូវមេគុណអានុភាពប្រើប្រាស់ និងការភ្ជាប់កាប៉ាស៊ីទ័រ

៦.៧.១ ការកែតម្រូវមេគុណអានុភាពប្រើប្រាស់

ការបំពេញកង្វះខាតអានុភាពវ៉ែអាក់ទ័រត្រូវធ្វើនៅក្បែរកន្លែងប្រើប្រាស់ផ្ទាល់ ធ្វើយ៉ាងណាឱ្យបន្ទុកប្រើប្រាស់លើរចនាប្រភេទមេគុណអានុភាពប្រហាក់ប្រហែលនឹងមេគុណអានុភាពឯកតា ហើយអានុភាពវ៉ែអាក់ទ័ររបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីដែលមាន អាចមានលទ្ធភាពទុកបម្រុងសម្រាប់បំពេញសេចក្តីត្រូវការអានុភាពវ៉ែអាក់ទ័រ នៅពេលមានលំអៀងណាមួយកើតឡើងជាយថាហេតុ ។ អាស្រ័យហេតុនេះ នៅកន្លែងណាដែលមានលទ្ធភាព ការបំពេញកង្វះខាតអានុភាពវ៉ែអាក់ទ័រត្រូវធ្វើនៅក្បែរបន្ទុកប្រើប្រាស់តែម្តង ។

៦.៧.២ ការភ្ជាប់កាប៉ាស៊ីទ័រ

ការបំពេញកង្វះខាតអានុភាពវ៉ែអាក់ទ័រត្រូវធ្វើនៅអនុស្ថានីយ ត្រូវធ្វើតាមលទ្ធភាពដែលអាចធ្វើទៅបាននៅលើប្រព័ន្ធតង់ស្យុងមធ្យមដើម្បីបំពេញសេចក្តីត្រូវការអានុភាពវ៉ែអាក់ទ័រនៅជិតបន្ទុកប្រើប្រាស់ ដើម្បីចៀសវាងការផ្ទេរអានុភាពវ៉ែអាក់ទ័រពីប្រព័ន្ធតង់ស្យុងខ្ពស់មកប្រព័ន្ធតង់ស្យុងមធ្យម ។

៦.៨ លក្ខខណ្ឌនៃការសម្របសម្រួលតង់ស្យុងដោយប្រព័ន្ធ AVR សម្រាប់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី

៦.៨.១ ប្រព័ន្ធលំប្រែចលនាសម្រាប់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗ តាមធម្មតាត្រូវតែដំណើរការក្រោមការបញ្ជាជាប្រចាំរបស់ប្រព័ន្ធ AVR ដែលគេក្រិតយ៉ាងណាដើម្បីរក្សាតម្លៃតង់ស្យុងឱ្យនៅថេរនៅចំណុចចេញរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មមិនអាចផ្អាក ឬដាក់កម្រិតការដំណើរការរបស់ប្រព័ន្ធ AVR ឡើយ លើកលែងតែអនុលោមតាមខ្លឹមសារដែលមានចែងក្នុងវាក្យខណ្ឌ ៦.៨.២ ដែលក្នុងនោះ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម ត្រូវរាយការណ៍ទៅឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ជាបន្ទាន់ ដោយគ្មានការពន្យារពេល ។

៦.៨.២ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មអាចផ្អាក ឬដាក់កម្រិតការដំណើរការរបស់ប្រព័ន្ធ AVR បានតែក្នុងករណីដូចខាងក្រោម ៖

ក.សកម្មភាពចាំបាច់ដើម្បីសុវត្ថិភាពបុគ្គលិក និង/ឬ ដើម្បីចៀសវាងការខូចខាតដល់បរិក្ខារ
ខ.ធ្វើយ៉ាងណា (ធ្វើសកម្មភាពតាមបទពិសោធន៍ល្អរបស់រោងចក្រអគ្គិសនី) ដើម្បីធានានូវ
ស្ថេរភាពនៃម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី

គ. ការកម្រិតព្រំដែននេះមានការយល់ព្រមពីមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាជាមុន

៦.៨.៣ តាមការចេញបញ្ជាណែនាំបែងចែកអគ្គិសនី មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវណែនាំដល់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណ
ផលិតកម្មឱ្យកែតម្រូវការបញ្ចេញអានុភាពវេអាក់ទ័ររបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីទាំងឡាយ ។

៦.៨.៤ មធ្យោបាយដទៃទៀតដែលមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវប្រើប្រាស់តាមស្ថានភាពសមស្រប ដើម្បីធ្វើ
យ៉ាងណាអនុវត្តការគ្រប់គ្រងតង់ស្យុង មានដូចខាងក្រោម:

- ក.ភ្ជាប់ ឬផ្តាច់មធ្យោបាយគ្រប់គ្រងតង់ស្យុងទាំងឡាយ ដូចជា កាប៉ាស៊ីទ័រ និងវ៉េអាក់ទ័រ។
- ខ.ផ្លាស់ប្តូរឬលើកត្រង់ស្ទនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ២៣០/១១៥ kV ។
- គ.ផ្តាច់ចេញខ្សែបញ្ជូនខ្លះរបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ដើម្បីធ្វើយ៉ាងណាកាត់បន្ថយ
កាប៉ាស៊ីតង់របស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

ជំពូក ៧

ក្នុងសម្រាប់ធ្វើផែនការដោះស្រាយបញ្ហាបែបដទៃ

៧.១ សេចក្តីផ្តើម

នៅក្នុងដំណើរការរបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនមួយ អាចនឹងមានស្ថានភាពអាសន្នកើតឡើង នៅពេលដែលសន្តិសុខរបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនបានរងនូវហានិភ័យក្នុងកម្រិតមិនធ្ងន់ធ្ងរ ។ ស្ថានភាពអាសន្ននេះ អាចកើតឡើងដោយសារគ្រោះធម្មជាតិ ការរីករាលដាលក្នុងសង្គម អាកាសធាតុអាក្រក់ ការដំណើរការមិនល្អរបស់ប្រព័ន្ធការពារ ឬព្រឹត្តិការណ៍មិនគ្រោងទុកផ្សេងៗទៀត ហើយអាចជាមូលហេតុធ្វើឱ្យមានការដាច់ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី។ បទពិសោធន៍បានបង្ហាញថា ប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីអាចទទួលរងនូវការដាច់អគ្គិសនីមួយផ្នែក ឬទាំងមូល ។ ដើម្បីដំណើរការប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់ឡើងវិញឱ្យបានឆាប់រហ័ស និងដោយសុវត្ថិភាព គេត្រូវមានផែនការពេញលេញមួយគ្រោងទុកជាមុនសម្រាប់ស្តារដំណើរការប្រព័ន្ធឡើងវិញ ។

៧.២ គោលបំណង

គោលបំណងនៃជំពូកនេះគឺដើម្បីធានាថា នៅក្នុងករណីដាច់ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាមួយផ្នែក ឬទាំងមូល ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីជាធម្មតានឹងត្រូវបានស្តារឡើងវិញចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ទាំងអស់យ៉ាងឆាប់រហ័ស យ៉ាងមានសុវត្ថិភាព តាមដែលអាចអនុវត្តបាន ។

គោលបំណងខាងលើនេះ អាចចែកចេញជាផ្នែកដូចខាងក្រោម ៖

- ក. កំណត់យុទ្ធសាស្ត្រទូទៅនៃការស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ ដែលមជ្ឈមណ្ឌលបណ្តាញត្រូវគោរពតាម នៅពេលមានការដាច់ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាមួយផ្នែក ឬទាំងមូល
- ខ. កំណត់ឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបណ្តាញទទួលខុសត្រូវក្នុងការរៀបចំបង្កើត និងរក្សាទុកផែនការស្តារដំណើរការប្រព័ន្ធឡើងវិញ សម្រាប់ដោះស្រាយទាំងការដាច់ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីមួយផ្នែក ឬទាំងការដាច់ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីទាំងមូល
- គ. កំណត់ឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទទួលខុសត្រូវសហការក្នុងការរៀបចំ និងការអនុវត្តផែនការស្តារដំណើរការប្រព័ន្ធឡើងវិញ
- ឃ. ធានាថា បុគ្គលិកនៃមជ្ឈមណ្ឌលបណ្តាញ និងបុគ្គលិករបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ដែលត្រូវចូលរួមក្នុងផែនការស្តារដំណើរការប្រព័ន្ធឡើងវិញ បានទទួលនូវការបំពាក់បំប៉នគ្រប់គ្រាន់ និងមានការយល់ដឹងគ្រប់សព្វអំពីខ្លឹមសារលម្អិតនៃផែនការនេះ ។

៧.៣ ម៉ាស៊ីនដលិតអគ្គិសនី ដែលមានលក្ខណៈពិសេសនៃការពេលដាច់ភ្លើង

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូន ត្រូវបង្កើតទីតាំងយុទ្ធសាស្ត្រដែលមានលទ្ធភាពដំណើរការម៉ាស៊ីនដលិតអគ្គិសនីដើម្បីផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពេលភ្លើងដាច់ និងធានាថា ម៉ាស៊ីនដែលតម្លើងនោះអាចត្រូវបានប្រើប្រាស់សម្រាប់ស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ បន្ទាប់ពីភ្លើងដាច់មួយផ្នែក ឬទាំងស្រុង ។

មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវធានាថា ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពេលភ្លើងដាច់ត្រូវគេធ្វើតេស្តជាបន្តបន្ទាប់ដើម្បីធានាថា ម៉ាស៊ីននោះអាចដំណើរការជាប្រក្រតី អាចផ្គត់ផ្គង់បន្ទុកតាមអានុភាពកំណត់ និងអាចផ្តល់ថាមពលដើម្បីដំណើរការប្រព័ន្ធឡើងវិញបន្ទាប់ពីការដាច់ភ្លើងមួយផ្នែក ឬដាច់ភ្លើងទាំងស្រុង ។

៧.៤ យុទ្ធសាស្ត្រស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ

ស្ថានភាពដែលមានពិតប្រាកដនៅមុនការកើតមានគ្រោះអាសន្នជាយថាហេតុ ដូចជា លទ្ធភាពរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីសំខាន់ៗ លទ្ធភាពនៃសៀគ្វីបញ្ជូន និងបន្ទុកនៃសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់ នឹងក្លាយទៅជាមូលដ្ឋានសម្រាប់កំណត់ដំណើរការនៃការស្តារឡើងវិញ ដែលគេត្រូវអនុវត្តក្នុងករណីមានការដាច់ការផ្គត់ផ្គង់ទាំងស្រុង ។ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវណែនាំឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ដឹងអំពីស្ថានភាពនេះ និងណែនាំឱ្យអនុវត្តតាមយុទ្ធសាស្ត្រ ដូចមានបញ្ជាក់ខាងក្រោម ដើម្បីស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ ។

បុគ្គលិករបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលបានទទួលការចាត់តាំងឱ្យដំណើរការ និងគ្រប់គ្រងប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់នោះ ត្រូវមានមុខនៃកន្លែងប្រចាំការ ដើម្បីធ្វើការទំនាក់ទំនង និងទទួលយល់ព្រមអនុវត្តគ្រប់ការណែនាំអំពីការដំណើរការ នៅក្នុងរយៈពេលទាំងមូលនៃស្ថានភាពមានអាសន្នជាយថាហេតុនេះ ។ បណ្តាញទំនាក់ទំនងទាំងឡាយ ត្រូវកម្រិតអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់សម្រាប់តែការទំនាក់ទំនងដោះស្រាយការដំណើរការប៉ុណ្ណោះ រហូតដល់ស្ថានភាពប្រក្រតីបានត្រូវស្តារឡើងវិញ ។

មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវណែនាំដល់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មពាក់ព័ន្ធទាំងឡាយ ដែលមានរោងចក្រអគ្គិសនីអាចបញ្ចុះម៉ាស៊ីនដោយខ្លួនឯងផ្ទាល់មិនបាច់ពីងពាក់ប្រភពអគ្គិសនីពីក្រៅ ឱ្យចាប់ផ្តើមដំណើរការបញ្ចុះម៉ាស៊ីន តាមនីតិវិធីបញ្ចុះម៉ាស៊ីនដោយខ្លួនឯងដែលបានគ្រោងទុក ។ អគ្គិសនីពីរោងចក្រទាំងនេះត្រូវផ្គត់ផ្គង់ទៅឱ្យអនុស្ថានីយ និងរោងចក្រផលិតអគ្គិសនីផ្សេងទៀត ដែលត្រូវការអគ្គិសនីដើម្បីចាប់ផ្តើមដំណើរការ ។ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាអាចទាមទារឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណដែលមានរោងចក្រអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុងឱ្យបញ្ចុះម៉ាស៊ីនដើម្បីផ្តល់អគ្គិសនីឱ្យរោងចក្រផលិតអគ្គិសនីផ្សេងទៀតដែលត្រូវការអគ្គិសនីពីក្រៅដើម្បីបញ្ចុះម៉ាស៊ីនរបស់ខ្លួនតាមលទ្ធភាពដែលអាចធ្វើទៅបាន ។

មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវរៀបចំប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាសម្រាប់ការស្តារដំណើរការឡើងវិញ ដោយបង្កើតនូវតំបន់ផ្គត់ផ្គង់ទោលដោយឡែកនីមួយៗ ដោយមិនទាន់តភ្ជាប់ចូលគ្នា ។ ត្រូវរក្សាការសហការយ៉ាងជិតស្និទ្ធជាមួយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនពាក់ព័ន្ធដែលប្រើប្រាស់បន្ទុក ក្នុងកំឡុងពេលដំណើរការស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ ដើម្បីរៀបចំបុកសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីដោយឡែកៗឱ្យមានចំនួនសមស្របធ្វើយ៉ាងណាក្សាស្ថេរភាពម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីទាំងឡាយ ដោយគិតថាវាគឺជាប្រភពដែលមាន សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់ឱ្យតំបន់ដោយឡែកៗទាំងនោះ។ រោងចក្រផលិតអគ្គិសនី ដែលបានទទួលការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីសម្រាប់បញ្ចុះម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីរបស់ខ្លួនហើយ ត្រូវចាត់ចែងដំណើរការបញ្ចុះម៉ាស៊ីនរបស់ខ្លួន ដោយផ្តល់អគ្គិសនីដែលមានបំពេញឱ្យសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុងរោងចក្ររបស់ខ្លួន ។

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មត្រូវផ្តល់ព័ត៌មានដល់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាភ្ជាប់ នៅពេលម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី របស់ខ្លួនមានលទ្ធភាពអាចទទួលនូវបន្ទុក ដើម្បីឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាអាចចាត់ចែងដាក់បន្ទុកប្រើប្រាស់ឱ្យ តាម ចំនួនមេហ្គាវ៉ាត់ដែលម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនោះមានបំណងនឹងទទួលតាមរយៈឱសង់ទ័រដែលបានភ្ជាប់ ។

មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវសហការជាមួយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែល មានបន្ទុក ដើម្បី :

- ក. បង្កើតតំបន់ផ្គត់ផ្គង់ដោយឡែកដែលមានម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីមួយៗ សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់សេចក្តីត្រូវ ការ មួយចំនួនក្នុងតំបន់
- ខ. ពង្រីកតំបន់ផ្គត់ផ្គង់នេះជាបន្តបន្ទាប់ដោយបន្ថែមម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី និងបន្ថែមសេចក្តីត្រូវការ អគ្គិសនី តាមរបៀបមួយដែលរក្សាតុល្យភាពរវាងការផលិត និងបន្ទុក
- គ. សំរាំងត្រួតតំបន់ដោយឡែកទាំងនេះចូលគ្នាដើម្បីបង្កើតតំបន់ផ្គត់ផ្គង់ឱ្យកាន់តែធំ និងឱ្យកាន់តែមាន ស្ថេរភាព ។

ដោយយោងតាមតំបន់ដែលមានលទ្ធភាពអាចធ្វើការសំរាំងត្រួតបាន មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវធ្វើការសំរាំង ត្រួតបន្ថែមជាបន្តបន្ទាប់ រហូតដល់អាចស្តារបានសេចក្តីត្រូវអគ្គិសនីទាំងអស់ ។

មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវប្រើប្រាស់ការជួយណាមួយដែលអាចមាន ពីការតភ្ជាប់បណ្តាញជាមួយប្រភពខាង ក្រៅ នៅពេលណាក៏បាន ប្រសិនបើសមស្រប ដើម្បីជួយដោះស្រាយស្ថានភាពអាសន្ននេះ ។

ក្នុងករណីដាច់ការផ្គត់ផ្គង់មួយផ្នែក មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវធានាជាមួយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនថា សន្តិសុខនៃផ្នែកដែលកំពុងដំណើរការរបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ត្រូវបានរក្សាជាធម្មតា ។

មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវពង្រីកការផ្គត់ផ្គង់ពីផ្នែកដែលកំពុងដំណើរការ ដើម្បីផ្តល់អគ្គិសនីឱ្យរោងចក្រ អគ្គិសនី ដែលមិននៅផ្នែកដាច់ការផ្គត់ផ្គង់អាចចាប់ផ្តើមបញ្ជូនម៉ាស៊ីនផលិតរបស់ខ្លួនឡើងវិញ ។

ដោយសហការយ៉ាងជិតស្និទ្ធជាមួយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលមានបន្ទុក និងអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណ ផលិតកម្មអគ្គិសនី មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវបន្ថែមសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីដែលមាន បន្តិចម្តងៗ ដើម្បីឱ្យត្រូវនឹង លទ្ធភាពនៃការផលិត ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ត្រូវយកចិត្តទុកដាក់រក្សាតុល្យភាពនៃបន្ទុក និងការផលិត នៅគ្រប់ ពេលវេលា ក្រោមការណែនាំរបស់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ។

៧.៥ ផែនការស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ

ផែនការស្តារប្រព័ន្ធអគ្គិសនីឡើងវិញ សម្រាប់ពេលដាច់ការផ្គត់ផ្គង់មួយផ្នែក និងពេលដាច់ការផ្គត់ផ្គង់ ទាំងមូល ត្រូវរៀបចំ និងរក្សាទុកដោយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ដោយមានការពិគ្រោះយោបល់ជាមួយអ្នកប្រើប្រាស់ ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលពាក់ព័ន្ធ ។ គេត្រូវរៀបចំតាក់តែងសេណារីយ៉ូជាមូលដ្ឋានមួយចំនួនទុកជាមុន ។ មជ្ឈមណ្ឌល បញ្ជាត្រូវជូនព័ត៌មានអំពីនីតិវិធីសម្រាប់ការស្តារប្រព័ន្ធអគ្គិសនីឡើងវិញ នៅពេលដែលមានការដាច់ការផ្គត់ផ្គង់

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

មួយផ្នែក ឬទាំងមូល ។ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូននីមួយៗត្រូវខិតខំអត់ទ្រាំគោរពតាមការណែនាំរបស់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ក្នុងរយៈពេលនៃការដំណើរការស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ ក្នុងលក្ខខណ្ឌសុវត្ថិភាពនៃបុគ្គលិកនិងបរិស្ថាន។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូននីមួយៗត្រូវទទួលខុសត្រូវធានាថា បុគ្គលិកទាំងឡាយរបស់ខ្លួនដែលត្រូវចូលរួមក្នុងការស្តារប្រព័ន្ធអគ្គិសនីឡើងវិញនេះ មានការយល់ដឹង និងទទួលនូវការបណ្តុះបណ្តាល និងបទពិសោធន៍គ្រប់គ្រាន់ចំពោះការអនុវត្តសេចក្តីណែនាំ និងកាតព្វកិច្ចផ្សេងៗទៀត ធ្វើយ៉ាងណាឱ្យគេអាចអនុវត្តនីតិវិធីនិងគោរពនីតិវិធីណាមួយ ដែលចេញដោយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ។

៧.៦ ការទទួលខុសត្រូវ

មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវរក្សាកំណត់ត្រាអំពីលទ្ធភាពដំណើរការឡើងវិញនៃរោងចក្រផលិតអគ្គិសនី ដោយគ្មានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីក្រៅ និងផែនការពាក់ព័ន្ធនឹងការដំណើរការឡើងវិញនៃរោងចក្រផលិតអគ្គិសនីដោយគ្មានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីក្រៅ ។

មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវទទួលខុសត្រូវក្នុងការចាត់ចែងដំណើរការស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញនេះ ដោយសហការជាមួយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធទាំងអស់ ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវទទួលខុសត្រូវក្នុងការកាត់ផ្តាច់បណ្តាញបញ្ជូនរង/ប្រព័ន្ធចែកចាយ ទៅជាតំបន់ដោយឡែក តាមប្តូកនៃសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីដែលមិនជាប់គ្នា ។ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងនោះត្រូវប្រាប់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាអំពីចំនួនអានុភាពមេហ្គាវ៉ាត់ដែលម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីរបស់ខ្លួន សំរាប់ក្រុងជាមួយប្រព័ន្ធមានបំណងទទួលយក ។

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មត្រូវទទួលខុសត្រូវចាប់ផ្តើមដំណើរការនូវនីតិវិធីដំណើរការម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីរបស់ខ្លួនដោយគ្មានការផ្តល់ប្រភពអគ្គិសនីពីក្រៅ តាមការណែនាំរបស់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា និងបង្កើនលទ្ធភាពផលិតរបស់ខ្លួនបន្តិចម្តងៗ អនុលោមទៅតាមសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី ដែលមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាអាចភ្ជាប់ជាបន្តបន្ទាប់ ។

៧.៧ ការពិចារណាពិសេស

ក្នុងអំឡុងពេលដំណើរការស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ បន្ទាប់ពីមានការដាច់ការផ្គត់ផ្គង់មួយផ្នែក ឬទាំងមូលស្តង់ដាតង់ស្យុង និងស្តង់ដាប្រេកង់ អាចមិនបាច់គោរពបាន ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ត្រូវយកចិត្តទុកដាក់ជាពិសេសក្នុងការអនុវត្តតាមនីតិវិធី ធ្វើយ៉ាងណា ដើម្បីចៀសវាងការដាច់ការផ្គត់ផ្គង់ជាលើកទី ២ ដោយសារការប្រញាប់ប្រញាល់ពេក ឬដោយសារការភ្ជាប់បន្ទុកមិនសមស្រប ។

ទោះជាក្នុងស្ថានភាពបន្ទាន់យ៉ាងណាក៏ដោយ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ត្រូវទទួលខុសត្រូវកត់ត្រាដោយប្រយ័ត្នប្រយ័ង ទាន់ពេលវេលា និងគ្រប់គ្រាន់ នូវគ្រប់ប្រតិបត្តិការ និងសារទំនាក់ទំនងក្នុងប្រតិបត្តិ

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

ការ ដើម្បីសម្រួលដល់ការងារអង្កេតនៅពេលបន្ទាប់ ចំពោះគ្រោះថ្នាក់ដែលកើតឡើង និងប្រសិទ្ធភាពនៃការ
ស្តារប្រព័ន្ធឡើងវិញ ។ គ្រោះថ្នាក់នេះត្រូវធ្វើការអង្កេតឆ្លាច បន្ទាប់ពីមានឧបត្ថម្ភ ។

ជំពូក ៨

ក្នុងសម្រាប់សម្របសម្រួលការងារសុវត្ថិភាព

៨.១ សេចក្តីផ្តើម

ដើម្បីធ្វើការថែទាំ និងជួសជុលឱ្យបានត្រឹមត្រូវ នូវបរិក្ខារបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនី ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន និង/ឬភ្នាក់ងាររបស់គេ ត្រូវការចាំបាច់ដើម្បីធ្វើការលើ ឬនៅក្បែរបរិក្ខារនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ឬក៏នៅក្បែរបរិក្ខារនៃប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ។

ដើម្បីធ្វើការជួសជុល និងថែទាំបរិក្ខាររបស់ខ្លួន អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន និង/ឬ ភ្នាក់ងាររបស់គេ ក៏ដូចគ្នាដែរ ត្រូវការចាំបាច់ដើម្បីធ្វើការលើ ឬនៅក្បែរបរិក្ខារ ដែលកំពុងតែភ្ជាប់ ឬអាចមានលទ្ធភាពភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន តាមពេលវេលាមួយដែលបានអនុម័ត ហើយជាបន្តបន្ទាប់អាចត្រូវធ្វើការនៅក្បែរបរិក្ខារប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនផងដែរ ។

មានពេលខ្លះក៏មានការចាំបាច់ត្រូវសម្រួលឱ្យភាគីទី ៣ ចូលមកធ្វើការនៅក្បែរបរិក្ខាររបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនផងដែរ ។

ដូច្នេះគេត្រូវការការសហការគ្នារវាងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន និងភាគីទី ៣ ក្នុងការអនុវត្តន៍ការងារដូចបានរៀបរាប់ខាងលើ ដើម្បីរក្សាឱ្យបាននូវសុវត្ថិភាពពេញលេញ ។

៨.២ គោលបំណង

គោលបំណងនៃជំពូកនេះ គឺដើម្បីធានាថា ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន និងភ្នាក់ងាររបស់ពួកគេ ត្រូវអនុវត្តទៅតាមវិធានសុវត្ថិភាពទាំងឡាយដែលបានអនុម័តដែលអាចធានាបានថា មានសុវត្ថិភាពពេញលេញចំពោះបុគ្គលិកដែលកំពុងធ្វើការលើ ឬនៅក្បែរបរិក្ខាររបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ឬបរិក្ខាររបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូននៅចំណុចតភ្ជាប់ ។

ការងារនេះជាធម្មតា គឺការធ្វើឱ្យបរិក្ខារអគ្គិសនីនៅស្ងៀមមិនដំណើរការ និងការបំបែកចេញ/ផ្តាច់ចេញ (ពីប្រភពអគ្គិសនីទាំងអស់) ព្រមទាំងការភ្ជាប់ខ្សែដីយ៉ាងណា ដែលអាចធានាថា គេមិនអាចធ្វើឱ្យបរិក្ខារនេះមាន ចរន្តបាន ។

៨.៣ អ្នកបញ្ជា (អ្នកប្រចាំការ)

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនទាំងអស់ត្រូវចាត់តាំងបុគ្គលិកពេញសិទ្ធិសមស្រប ដើម្បីទទួលខុសត្រូវសម្រាប់សម្របសម្រួលការងារសុវត្ថិភាពដូចបានរៀបរាប់ខាងលើនៅទីតាំងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធនីមួយៗ ។ បុគ្គលិកដែលបានចាត់តាំងទាំងនេះ ហៅថា អ្នកបញ្ជា (ឬអ្នកប្រចាំការ) ។ ជាធម្មតា បុគ្គលិកដែលទទួលខុសត្រូវលើការដំណើរការបរិក្ខារទាំងឡាយនៅទីតាំងភ្ជាប់តាមវេនដំណើរការនីមួយៗ អាចត្រូវបានចាត់តាំងជាអ្នកបញ្ជា ។ នៅពេលដែល បុគ្គលិកដំណើរការមិនមែនជាអ្នកធ្វើការតាមវេន បុគ្គលិកសមស្របមួយឬច្រើន (ប្រសិនបើត្រូវច្រើន

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

លើសពី មួយនាក់) ដែលជាអ្នកទទួលខុសត្រូវដំណើរការបរិក្ខារទាំងឡាយនៅទីតាំងភ្ជាប់ ហើយមានពេលវេលាសម្រាប់ធ្វើការសម្របសម្រួលការងារនេះ អាចត្រូវបានចាត់តាំងជាអ្នកបញ្ជា ។ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ត្រូវចេញនូវបញ្ជីឈ្មោះអ្នកចង្អុល (ឈ្មោះ មុខងារ និងលេខទូរស័ព្ទ) ឱ្យទៅអ្នកប្រើប្រាស់ផ្សេងទៀតទាំងអស់ ដែលមានព្រំប្រទល់គ្រប់គ្រងផ្ទាល់ភ្ជាប់ជាមួយនឹងប្រព័ន្ធរបស់ខ្លួន ។ បញ្ជីនេះត្រូវកែសម្រួលឡើងវិញឱ្យទាន់ពេលវេលា នៅពេលណាដែលមានការផ្លាស់ប្តូរឈ្មោះ មុខងារ និងលេខទូរស័ព្ទ របស់អ្នកចង្អុល ។

៨.៤ នីតិវិធី

នៅពេលណាអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាមួយត្រូវធ្វើការងារនៅទីតាំងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធមួយ អ្នកចង្អុល របស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលមានបំណងអនុវត្តការងារនេះ ត្រូវទាក់ទងផ្ទាល់ជាមួយអ្នកចង្អុល ដែលពាក់ព័ន្ធផ្សេងទៀត ។ ពាក្យសម្ងាត់ (ពាក្យសម្ងាត់ដែលធានាថាបុគ្គលដែលត្រូវធ្វើការទំនាក់ទំនងដើម្បីធ្វើប្រតិបត្តិការពិតជាបុគ្គលនោះពិតប្រាកដ) ត្រូវឯកភាពគ្នានៅពេលធ្វើការងារ ដើម្បីធានាកំណត់អត្តសញ្ញាណឱ្យបានត្រឹមត្រូវចំពោះភាគីទាំងពីរ ។

ទំនាក់ទំនងរវាងអ្នកចង្អុលជាធម្មតាត្រូវធ្វើដោយផ្ទាល់តាមទូរស័ព្ទ ។ ប្រសិនបើការងារត្រូវបន្តលើសពីមួយវេន អ្នកបញ្ជាត្រូវធានាថា អ្នកបញ្ជាដែលប្តូរវេនបានទទួលនូវព័ត៌មានសង្ខេបគ្រប់គ្រាន់អំពីការងារដែលត្រូវធ្វើនេះ និង ពាក្យសម្ងាត់ ដែលកំពុងដំណើរការ ។

អ្នកបញ្ជាត្រូវសហការគ្នាដើម្បីបង្កើត និងរក្សានូវសកម្មភាពសម្រាប់ប្រាប់ពីការប្រុងប្រយ័ត្ន ដែលចាំបាច់សម្រាប់ការងារនេះ ដើម្បីឱ្យការងារនេះប្រព្រឹត្តិទៅប្រកបដោយសុវត្ថិភាព ។ សេចក្តីណែនាំដែលត្រូវធ្វើតាមត្រូវអនុលោមទៅតាមនីតិវិធីសុវត្ថិភាពដែលកំពុងមានជាធរមាន ឬក៏អនុលោមតាមការឯកភាពរបស់ភាគីទាំងឡាយ និងត្រូវមានផ្ទុកសញ្ញាបង្ហាញអំពីការប្រុងប្រយ័ត្ន មានសោរចាក់ភ្ជាប់ មានការភ្ជាប់ខ្សែដី ជាដើម ។ល។ ទាំងកន្លែងដែលផ្តាច់សៀគ្វីចេញពីប្រព័ន្ធ និងទាំងកន្លែងដែលភ្ជាប់ខ្សែដី ត្រូវចាក់សោរ ប្រសិនបើមានឧបករណ៍ចាក់សោរនេះ និងត្រូវដាក់ផ្ទុកសញ្ញាឱ្យបានច្បាស់ ។

មិនត្រូវចាប់ផ្តើមការងារទេ រហូតដល់អ្នកបញ្ជារបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលមានបំណងធ្វើការងារនេះ អាចទទួលយល់ព្រមថា សញ្ញាប្រុងប្រយ័ត្នដើម្បីសុវត្ថិភាពទាំងអស់សម្រាប់បំពេញការងារនេះត្រូវបានដាក់គ្រប់គ្រាន់ ។ អ្នកបញ្ជានេះ ត្រូវចុះហត្ថលេខាយល់ព្រមលើឯកសារសុវត្ថិភាពឱ្យភាគីបំពេញការងារដើម្បីអនុញ្ញាតឱ្យការងារចាប់ផ្តើម ។

នៅពេលការងារបានធ្វើរួចរាល់ ហើយសញ្ញាប្រុងប្រយ័ត្នដើម្បីសុវត្ថិភាពលែងមានការចាំបាច់ទៀតហើយ ពេលនោះអ្នកបញ្ជាដែលបានទទួលខុសត្រូវចំពោះការងារដែលបានអនុវត្តនេះ ត្រូវទាក់ទងផ្ទាល់ជាមួយអ្នកបញ្ជាផ្សេងទៀត ដើម្បីស្នើឱ្យដកចេញនូវសញ្ញាប្រុងប្រយ័ត្នដើម្បីសុវត្ថិភាព ។

បរិក្ខារដែលគេបានធ្វើការងារនេះត្រូវបានចាត់ទុកថាអាចដាក់ឱ្យដំណើរការឡើងវិញ តែក្នុងករណីដែលសញ្ញាប្រុងប្រយ័ត្នដើម្បីសុវត្ថិភាពទាំងអស់ត្រូវបានបញ្ជាក់ថា បានដកចេញអស់ហើយ ដោយទំនាក់ទំនងដោយ

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

ផ្ទាល់ ដោយប្រើប្រាស់ការទំនាក់ទំនងដោយផ្ទាល់តាមរយៈពាក្យសម្ងាត់ ដែលឆ្លងឆ្លើយរវាងអ្នកបញ្ជាទាំង២ និងឯកសារសុវត្ថិភាពដែលបានយល់ព្រមពីភាគីបំពេញការងារត្រូវបានប្រគល់ត្រលប់មកវិញ ។

វិវាទណាមួយដែលពាក់ព័ន្ធនឹងការសម្របសម្រួលការងារសុវត្ថិភាព ត្រូវដោះស្រាយដោយថ្នាក់មួយទៀត ដែលមានតួនាទីខ្ពស់ជាង ។

៨.៥ ការងារដែលត្រូវយកចិត្តទុកដាក់ពិសេស

សម្រាប់ការងារនៅទីតាំងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ត្រូវគោរពតាមវិធានសុវត្ថិភាព ដែលបានឯកភាពគ្នា ។ បរិក្ខារទាំងអស់នៅទីតាំងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធដែលអាចប្រើសម្រាប់គោលបំណងធានាសុវត្ថិភាព និងបង្កើតឱ្យមានការផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធ និងការភ្ជាប់ខ្សែដី ត្រូវមានដាក់ផ្ទាំងកសម្គាល់ជាប្រចាំ និងច្បាស់លាស់ ដោយមានដាក់អត្តសញ្ញាណជាលេខ ឬជាឈ្មោះ ហើយលេខ និងឈ្មោះនេះ គឺមានតែមួយប៉ុណ្ណោះនៅកន្លែង ភ្ជាប់ប្រព័ន្ធនេះ ។ ត្រូវត្រួតពិនិត្យ និងថែរក្សា បរិក្ខារនេះ ជាប្រចាំ ទៅតាមការណែនាំរបស់ សហគ្រាសផលិត ។

អ្នកបញ្ជាណាមួយត្រូវរក្សាទុកនូវឯកសារកត់ត្រា អំពីសុវត្ថិភាពជាលាយលក្ខណ៍អក្សរ តាមលំដាប់ លំដោយ ពេលវេលានៃគ្រប់ប្រតិបត្តិការទាំងអស់ និងសារទំនាក់ទំនងដែលទាក់ទងជាមួយការសម្របសម្រួល ការងារសុវត្ថិភាពដែលបុគ្គលិកខ្លួនបានធ្វើ និងបានទទួល ។ ត្រូវរក្សាទុកឯកសារកត់ត្រាអំពីការងារសុវត្ថិភាព សម្រាប់រយៈពេលមួយមិនតិចជាង ២ ឆ្នាំ ឡើយ ។

ជំពូក ៩

កូដសម្រាប់ការធ្វើរបាយការណ៍អំពីហេតុការណ៍ និងគ្រោះថ្នាក់

៩.១ សេចក្តីផ្តើម

ជំពូកនេះកំណត់នូវលក្ខខណ្ឌសម្រាប់ការធ្វើរបាយការណ៍ អំពីហេតុការណ៍ទាំងឡាយនៅលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ដែលធ្វើឱ្យមានឥទ្ធិពលដល់ការដំណើរការ :

- ក. របស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា : ក្នុងករណីដែលហេតុការណ៍កើតឡើងនៅលើប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនមួយ ឬអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនច្រើន និង
- ខ. របស់ប្រព័ន្ធអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនមួយ ឬអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនច្រើន : ក្នុងករណីដែលហេតុការណ៍កើតឡើង នៅលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

ជំពូកនេះក៏កំណត់នូវលក្ខខណ្ឌសម្រាប់ការធ្វើរបាយការណ៍អំពីគ្រោះថ្នាក់នៅលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាដែរ ។

៩.២ គោលបំណង

គោលបំណងនៃជំពូកនេះ គឺដើម្បីកំណត់ឱ្យភាគីទាំងអស់ធ្វើការផ្តល់ព័ត៌មានឱ្យគ្នាទៅវិញទៅមក ធ្វើយ៉ាងណាឱ្យផលវិបាកទាក់ទងនឹងហេតុការណ៍ណាមួយ អាចឱ្យគេធ្វើការពិចារណាបាន ហើយគ្រោះថ្នាក់ដែលអាចកើតឡើងពីហេតុការណ៍នេះ អាចឱ្យភាគីពាក់ព័ន្ធធ្វើការវាយតម្លៃបាន និងអាចចាត់វិធានការសមស្របជួយធ្វើយ៉ាងណាដើម្បីរក្សាភាពពេញនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

៩.៣ ហេតុការណ៍ដែលត្រូវរាយការណ៍

ឧទាហរណ៍សំខាន់ៗនៃឧបទ្ទវហេតុទាំងឡាយដែលអាចមានឥទ្ធិពលទៅលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ហើយដែលត្រូវតែរាយការណ៍ មានដូចខាងក្រោម :

- ក. តម្លៃតង់ស្យុង ឬប្រភេទរបស់ប្រព័ន្ធ ឡើងខ្ពស់ ឬចុះទាប ខុសប្រក្រតី
- ខ. មានបញ្ហាធ្ងន់ធ្ងរលើបរិក្ខារ ឧទាហរណ៍ សៀគ្វីប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ត្រង់ស្កូ ឬ រោងអគ្គិសនី
- គ. រលកម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី
- ឃ. ការចែកប្រព័ន្ធជាផ្នែក ការដាច់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនជាផ្នែក ឬការផ្តើមដំណើរការដោយមិនត្រូវការអគ្គិសនីពីក្រៅ
- ង. ឧបទ្ទវហេតុអគ្គិភ័យធ្ងន់ធ្ងរ
- ច. ការខូចប្រព័ន្ធការពារ
- ឆ. បរិក្ខារ និងខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនមានបន្ទុកលើសកម្រិត
- ជ. មានសញ្ញាប្រកាសអាសន្នរបស់បរិក្ខារខ្លះ

ឧបទ្វីបហេតុពីរខាងក្រោយគេបង្អស់នេះ គឺជាឧទាហរណ៍សំខាន់ៗនៃឧបទ្វីបហេតុទាំងឡាយ ដែលមិន មានផលវិបាកធ្ងន់ធ្ងរទេ ប៉ុន្តែនៅតែមានឥទ្ធិពលទៅលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ហើយអាចចាត់ថ្នាក់ជាឧបទ្វីប ហេតុតូចតាច ។ ឧបទ្វីបហេតុទាំងនេះតម្រូវឱ្យធ្វើសកម្មភាពកែតម្រូវឡើងវិញ ប៉ុន្តែមិនតម្រូវឱ្យធ្វើរបាយការណ៍ ដល់អ្នកគ្រប់គ្រងភ្លាមៗនោះទេ គឺអាចធ្វើរបាយការណ៍នៅពេលក្រោយ នៅពេលវេលាសមស្របណាមួយ ។

៩.៤ នីតិវិធីរាយការណ៍

៩.៤.១ រាល់ហេតុការណ៍ត្រូវរាយការណ៍ ដែលកើតឡើងនៅលើខ្សែបណ្តាញ និងបរិក្ខារតង់ស្យុង ២២ គីឡូវ៉ុល និងលើសពី ២២ គីឡូវ៉ុល នៅអនុស្ថានីយ និងនៅរោងចក្រអគ្គិសនី ត្រូវតែធ្វើរបាយការណ៍ជាបន្ទាន់ ដោយផ្ទាល់មាត់ដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលមានបរិក្ខាររងនូវឧបទ្វីបហេតុ (ហៅថាអ្នកប្រើ ប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ដែលត្រូវរាយការណ៍) ទៅឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនផ្សេងទៀតទាំងឡាយណា ដែលរងឥទ្ធិពលខ្លាំង និងទៅឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ។

៩.៤.២ បើហេតុការណ៍ដែលរាយការណ៍មិនអាចចាត់ទុកជាហេតុការណ៍តូចតាច ក្នុងរយៈពេលមួយម៉ោង បន្ទាប់ពីការជូនដំណឹងដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលត្រូវរាយការណ៍ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា អាចស្នើសុំរបាយការណ៍ជាលាយលក្ខណ៍អក្សរអំពីឧបទ្វីបហេតុណាមួយ ។

៩.៤.៣ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលត្រូវរាយការណ៍ត្រូវរៀបចំរបាយការណ៍ជាលាយលក្ខណ៍អក្សរ ជំហាន ដំបូងមួយ ប្រគល់ទៅមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាក្នុងរយៈពេល២ម៉ោង បន្ទាប់ពីមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាបានស្នើសុំ ។ ការរាយការណ៍នេះត្រូវបន្តបន្ថែមទៀតដោយរបាយការណ៍លម្អិតគ្រប់គ្រាន់ ដែលត្រូវផ្តល់ឱ្យក្នុងរយៈ ពេល ៤៨ ម៉ោង បន្ទាប់ពីការប្រគល់របាយការណ៍ជាលាយលក្ខណ៍អក្សរជំហានដំបូង ។

៩.៤.៤ ចំពោះករណីផ្សេងទៀតក្រៅពីករណីខាងលើ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលត្រូវរាយការណ៍ ត្រូវ រៀបចំរបាយការណ៍ប្រគល់ឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាក្នុងរយៈពេល ៥ ថ្ងៃធ្វើការងារ ។

៩.៤.៥ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាអាចស្នើសុំរបាយការណ៍ពីអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនណាមួយ ស្តីពីឧបទ្វីបហេតុត្រូវ រាយការណ៍ណាមួយដែលមានឥទ្ធិពលទៅលើអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន និងម្ចាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដទៃ ទៀត ក្នុងករណីដែលឧបទ្វីបហេតុនេះមិនត្រូវបានរាយការណ៍ដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធដែលមាន បរិក្ខារអាចជាប្រភពនៃឧបទ្វីបហេតុដែលត្រូវរាយការណ៍ទេ ។

៩.៤.៥ ទម្រង់របស់របាយការណ៍ខាងលើ ត្រូវមានការពិនិត្យ និងយល់ព្រមនៅក្នុងគណៈកម្មការពិនិត្យ កូដ បណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ ប៉ុន្តែត្រូវតែមានព័ត៌មានសំខាន់ៗ ដូចខាងក្រោម ៖

- ក. ទីតាំងកើតឧបទ្វីបហេតុ
- ខ. កាលបរិច្ឆេទ និងពេលវេលា កើតឧបទ្វីបហេតុ
- គ. បរិក្ខារចូលរួមក្នុងឧបទ្វីបហេតុ
- ឃ. ការផ្គត់ផ្គង់ដែលបានដាច់ និងរយៈពេល ប្រសិនបើមាន
- ង. ចំនួនបាត់បង់អានុភាពផលិត ប្រសិនបើមាន

- ច. ការពិពណ៌នាសង្ខេបអំពីឧបទ្វីបហេតុកើតឡើង
- ឆ. ចំនួនស្ថានពេលវេលាដែលដាក់ឱ្យដំណើរការឡើងវិញ
- ជ. ឈ្មោះរបស់អ្នករាយការណ៍

៩.៥ ការខូចខាតធំៗ

បន្ទាប់ពីមានការខូចខាតធំៗ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដទៃទៀត ត្រូវសហការគ្នា ដើម្បីស៊ើបអង្កេត និងរកឱ្យឃើញមូលហេតុដែលនាំឱ្យមានការខូចខាតនេះ និងរៀបចំផ្តល់នូវអនុសាសន៍សមស្រប ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រូវរាយការណ៍អំពីការខូចខាតធំៗនេះឱ្យអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាជាបន្ទាន់ និងត្រូវដាក់ជូនមកឱ្យអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជានូវរបាយការណ៍ស៊ើបអង្កេត អំពីឧបទ្វីបហេតុនេះ ក្នុងរយៈពេល ២ ខែ ។

៩.៦ ការរាយការណ៍អំពីគ្រោះថ្នាក់

ក្នុងករណីមានគ្រោះថ្នាក់ធ្ងន់ធ្ងរ និងគ្រោះថ្នាក់មិនធ្ងន់ធ្ងរ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធដែលមានបរិក្ខារចូលរួមក្នុងគ្រោះថ្នាក់នេះ ត្រូវរាយការណ៍ជូនអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាតាមទម្រង់ខាងលើ ។ របាយការណ៍អំពីគ្រោះថ្នាក់ធ្ងន់ធ្ងរត្រូវផ្តល់ជូនអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ក្នុងរយៈពេល ៣ ថ្ងៃធ្វើការងារ ហើយរបាយការណ៍អំពីគ្រោះថ្នាក់មិនធ្ងន់ធ្ងរត្រូវផ្តល់ជូនអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ក្នុងរយៈពេល ១០ ថ្ងៃធ្វើការងារ ។

ជំពូក ១០

កូដសម្រាប់ការការពារ

១០.១ សេចក្តីផ្តើម

ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូននៅកម្ពុជា នឹងមានប្រព័ន្ធបញ្ជូនជាច្រើនដែលជាកម្មសិទ្ធិ និងដំណើរការដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនផ្សេងៗលើសពីមួយ ។ គេរំពឹងថាប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូននេះក៏នឹងភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបញ្ជូននៃប្រទេសជិតខាងដែរ ។ រោងចក្រអគ្គិសនីនានាដែលភ្ជាប់នឹងប្រព័ន្ធនេះ ជាកម្មសិទ្ធិរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណច្រើន ។ ដើម្បីការពារប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនដែលភ្ជាប់គ្នាច្រើននេះ ក៏ដូចជាការពារប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន កុំឱ្យមានការខូចខាត ដោយសារកំហូចផ្សេងៗ ដែលអាចកើតឡើងនៅលើប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនផ្សេងទៀតណាមួយ វាជាការចាំបាច់ណាស់ដែលយើងត្រូវកំណត់ស្តង់ដារអប្បបរមានៃការការពារប្រព័ន្ធ ។ ចំពោះការក្រិតប្រព័ន្ធការពារនានា គឺត្រូវតែរក្សាឱ្យសមស្របជាមួយគ្នាយ៉ាងត្រឹមត្រូវគ្រប់ពេលវេលា ដើម្បីធានាការផ្តាច់បរិក្ខារដែលមានកំហូចចេញពីប្រព័ន្ធឱ្យបានឆាប់បំផុត ។

១០.២ គោលបំណង

គោលបំណងក្នុងជំពូកនេះ គឺដើម្បីកំណត់លក្ខខណ្ឌអប្បបរមានៃការការពារសម្រាប់បរិក្ខារដែលភ្ជាប់ទៅនឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ធ្វើយ៉ាងណាបន្ថយកម្រិតការដាច់អគ្គិសនីដោយសារកំហូច ។

១០.៣ គោលការណ៍ទូទៅ

មិនត្រូវអនុញ្ញាតឱ្យបរិក្ខារអគ្គិសនីណាមួយនៅភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាទេ ប្រសិនបើបរិក្ខារនោះមិនមានបំពាក់នូវឧបករណ៍ការពារដែលមានស្ថេរភាព មានលទ្ធភាពក្រិតពេលធ្វើសកម្មភាពមានល្បឿន និងមានប្រតិកម្មរហ័សសមស្របនោះទេ ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ត្រូវសហការជាមួយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីដើម្បីធានាភាពត្រឹមត្រូវ និងសមស្របនៃការក្រិតប្រព័ន្ធការពារ ធ្វើយ៉ាងណាដើម្បីអាចផ្តាច់បរិក្ខារដែលមានកំហូចចេញពីប្រព័ន្ធយ៉ាងមានប្រសិទ្ធភាព និងគ្មានការរើសអើង ក្នុងរយៈពេលអតិបរមានៃការបំបាត់កំហូច ដែលកំណត់ក្នុងវាក្យខណ្ឌ ១០.៥ នៃជំពូកនេះ ។

ឧបករណ៍ក្រិតសម្រាប់ប្រព័ន្ធការពារមិនត្រូវមានការបន្លំ ឬដាក់ដោយមិនឆ្លងកាត់ និង/ឬ ផ្តាច់ចេញដោយគ្មានការពិភាក្សា និងយល់ព្រមពីអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនផ្សេងទៀត ដែលអាចរងផលប៉ះពាល់ឡើយ ។ ក្នុងករណីមានការព្រមព្រៀងគ្នាឱ្យឧបករណ៍ក្រិតនៃប្រព័ន្ធការពារណាមួយ ដាក់ដោយមិនឆ្លងកាត់ និង/ឬ ផ្តាច់ចេញ គេត្រូវដោះស្រាយកែតម្រូវមូលហេតុនៃបញ្ហានេះជាបន្ទាន់ ហើយដាក់ឱ្យឧបករណ៍ក្រិតនៃប្រព័ន្ធការពារដំណើរការដូចដើមវិញឱ្យបានឆាប់បំផុត តាមដែលអាចធ្វើទៅបាន ។ ប្រសិនបើមិនមានការព្រមព្រៀងគ្នាទេ បរិក្ខារអគ្គិសនីនោះត្រូវតែផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធក្លាម ។

១០.៤ ការសម្របសម្រួលការងារការពារ

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវទទួលខុសត្រូវរៀបចំកិច្ចប្រជុំជាប្រចាំ រវាងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ ដើម្បីពិភាក្សាគ្នាអំពីការសម្របសម្រួលការងារការពារ រួមទាំងការ ក្រិតរីឡើងការពារឱ្យបានសមស្រប ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីអាចរៀបចំ កិច្ចប្រជុំដាច់ដោយឡែក សម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធនៃប្រព័ន្ធដែលដាច់ពីគ្នា ប្រសិនបើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន កម្ពុជាមានប្រព័ន្ធដាច់ពីគ្នាលើសពីមួយ ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ត្រូវធ្វើការស៊ើបអង្កេតរកឱ្យឃើញនូវការដំណើរការមិនប្រក្រតីណាមួយរបស់ប្រព័ន្ធការពារ ឬបញ្ហាមិនសម ស្របផ្សេងទៀតរបស់ប្រព័ន្ធការពារ ។ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវចាត់ចែងកែតម្រូវភ្លាមនូវភាពមិនប្រក្រតី ណាមួយនៃប្រព័ន្ធការពាររបស់ខ្លួន ដែលបានពិភាក្សា និងឯកភាពគ្នា នៅក្នុងកិច្ចប្រជុំជាប្រចាំនេះ ។

១០.៥ រយៈពេលអតិបរមានៃការបំបាត់កំហូច

ដើម្បីឱ្យការផ្គត់ផ្គង់មានស្ថេរភាព រយៈពេលអតិបរមា (គិតចាប់ផ្តើមពីពេលមានកំហូចរហូតដល់ពេល ឌីសង់ទ័រកាត់ផ្តាច់ពេញលេញ) សម្រាប់ដោះស្រាយបំបាត់កំហូចដែលមិនលើប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ ប្រព័ន្ធដែលបានភ្ជាប់ទៅនឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាដោយផ្ទាល់ ឬកំហូចដែលមានលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន កម្ពុជាខ្លួនឯង ដោយប្រព័ន្ធការពារដំបូង ត្រូវកំណត់ដូចខាងក្រោម៖

ក-តង់ស្យុង 230 kV 100 មីលីវិនាទី

ខ-តង់ស្យុង 115 kV 140 មីលីវិនាទី

ការពន្លឺតពេលវេលាយូរជាងនេះសម្រាប់ដោះស្រាយបំបាត់កំហូចលើប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ អាចអនុញ្ញាតបាន តែក្នុងករណីដែលអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីយល់ថា លក្ខខណ្ឌរបស់ប្រព័ន្ធអាចអនុញ្ញាតឱ្យយឺតប៉ុណ្ណោះ ។

រយៈពេលអតិបរមាសម្រាប់ដោះស្រាយកំហូច ដោយប្រព័ន្ធការពារបម្រុង ប្រសិនបើប្រព័ន្ធការពារដំបូង ខកខានមិនដំណើរការ ត្រូវកំណត់ត្រឹមរយៈពេល ៣០០ មីលីវិនាទី ។

១០.៦ លក្ខខណ្ឌតម្រូវក្នុងការការពារ

១០.៦.១ រោងចក្រផលិតអគ្គិសនី

ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី និងបរិក្ខារអគ្គិសនីរួមផ្សំទាំងអស់របស់រោងចក្រផលិតអគ្គិសនី ដែលបានតភ្ជាប់ទៅ នឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាត្រូវតែការពារដោយប្រព័ន្ធការពារដ៏ពេញលេញ ធ្វើយ៉ាងណាកុំឱ្យប្រព័ន្ធបណ្តាញ បញ្ជូនកម្ពុជា រងគ្រោះដោយសារកំហូចណាមួយ ដែលកើតមកពីម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី ។

ក្រៅពីប្រព័ន្ធការពារសមស្របផ្សេងទៀត ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីត្រូវមានប្រព័ន្ធការពារការបាត់បង់លើ ប្រព័ន្ធរំញោច និងប្រព័ន្ធការពារការលើស/ខ្វះប្រភេទ ។

១០.៥.២ តែងបណ្តាញបញ្ជូន

រាល់ខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ដែលចេញពីរោងចក្រអគ្គិសនីមួយ ឬចេញពីអនុស្ថានីយមួយ ត្រូវតែមាន បំពាក់នូវប្រព័ន្ធការពារដែលក្នុងនោះរួមមាន ប្រព័ន្ធការពារមូលដ្ឋាន និងប្រព័ន្ធការពារបម្រុង។ ជម្រើសប្រព័ន្ធ ការពារសមស្របសម្រាប់ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនដែលមានតង់ស្យុងខុសៗគ្នា មានអធិប្បាយដូចខាងក្រោម។ ម្ចាស់ ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនអាចមានប្រព័ន្ធការពារផ្សេងៗក្រៅពីប្រព័ន្ធការពារដែលអធិប្បាយខាងក្រោម ត្រូវពិភាក្សា និងសុំការឯកភាពពីអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូន ។

ខ្សែបណ្តាញ ២៣០ គីឡូវ៉ុល - ត្រូវមានបំពាក់នូវប្រព័ន្ធការពារជាមូលដ្ឋាន ឬប្រព័ន្ធការពារដំបូង ដែល ជារឿយការពារចរន្តខុសគ្នា ប្រើព្រមជាមួយខ្សែគមនាគមន៍ប្រភេទកាបអុបទិកពីខ្សែបណ្តាញបញ្ជូន ។ ប្រព័ន្ធ ការពារបម្រុង ត្រូវមានប្រព័ន្ធការពារចម្ងាយឆ្ងាយ ដែលមានតំបន់ការពារ ៣ ឬច្រើនជាងនេះ បំពាក់ រឿងរាស់កំហុសតាមហ្វា និងរឿងរាស់កំហុសទៅដី និងមានរឿង ដែលអនុញ្ញាតឱ្យគេធ្វើការផ្តាច់ខ្សែចេញ ពេញមួយចន្លោះតែម្តង ដោយឱសង់ទំរង់ដែលនៅខាងដើម និងនៅខាងចុងខ្សែ ដោយបង្កើនល្បឿនផ្តាច់ នៅ ខាងចុង ក្នុងករណីមានកំហុច នៅតំបន់ទី ២ ។ ប្រព័ន្ធនេះត្រូវបំពាក់នូវរឿងផ្តាច់ល្បឿនខ្ពស់មួយ សម្រាប់ មួយហ្វា និងបីហ្វា និងភ្ជាប់ឡើងវិញជាស្វ័យប្រវត្តិ ទៅតាមរយៈពេលដែលក្រិត ។

ខ្សែបណ្តាញ ១១៥ គីឡូវ៉ុល - ត្រូវមានបំពាក់នូវប្រព័ន្ធការពារជាមូលដ្ឋាន ឬប្រព័ន្ធការពារដំបូងដែល ត្រូវជាប្រព័ន្ធការពារចម្ងាយឆ្ងាយដែលមានតំបន់ការពារ ៣ ឬច្រើនជាងនេះ ដែលអនុញ្ញាតឱ្យគេធ្វើការផ្តាច់ ខ្សែចេញពេញមួយចន្លោះតែម្តង ដោយឱសង់ទំរង់ដែលនៅខាងដើម និងនៅខាងចុងខ្សែ ដោយបង្កើនល្បឿន ផ្តាច់នៅខាងចុង ក្នុងករណីមានកំហុចនៅតំបន់ទី ២។ ប្រព័ន្ធការពារបម្រុង គឺជាប្រព័ន្ធការពារចរន្តលើសបីហ្វា និងប្រព័ន្ធការពារការប៉ះទៅដី ។

១០.៥.៣ តែងបណ្តាញបញ្ជូនរង

នៅចំណុចភ្ជាប់ប្រព័ន្ធខ្សែបណ្តាញ ២២ គីឡូវ៉ុល ទាំងអស់ត្រូវបំពាក់នូវប្រព័ន្ធការពារយ៉ាងហោច ណាស់ ប្រព័ន្ធការពារចរន្តលើស និងប្រព័ន្ធការពារការប៉ះទៅដីដែរ ។ ចំពោះទ្វារចរន្តដែលតជាខ្លី ឬតជាតង ត្រូវបំពាក់នូវប្រព័ន្ធការពារចរន្តលើសដែលរយៈពេលផ្តាច់អាស្រ័យទៅនឹងចរន្តលើស និងប្រព័ន្ធការពារការប៉ះ ទៅដី ។ ចំពោះទ្វារចរន្តប្រភេទផ្សេងទៀត ត្រូវបំពាក់នូវប្រព័ន្ធការពារចរន្តលើសដោយមិនកំណត់រយៈពេល និងប្រព័ន្ធការពារការប៉ះទៅដីដែលអាចក្រិតពេលផ្តាច់ខុសៗគ្នាដើម្បីបែងចែកគ្នាឱ្យដាច់ពីស្ថានីយរឿងមួយ ទៅ ស្ថានីយរឿងមួយទៀត ។ សម្រាប់ទ្វារចរន្តដែលមានប្រវែងវែង រឿងការពាររបស់វាត្រូវមានលទ្ធភាពក្រិតបាន ច្រើនកម្រិត ។

១០.៥.៤ ត្រង់ស្ទូ (230/115kV, 230/22kV និង 115/22kV)

គ្រប់បំពាក់នៃត្រង់ស្ទូ តង់ស្យុងខ្ពស់/តង់ស្យុងខ្ពស់ និងតង់ស្យុងខ្ពស់/តង់ស្យុងមធ្យម ត្រូវការពារដោយរឿង ឌីហ្វឺរ៉ង់ស្យែល និងរឿង REF (Restricted Earth Fault Relay - រឿងកំណត់កម្រិតនៃចរន្តឆ្លងទៅដី) ។ លើសពីនេះ ត្រូវបំពាក់នូវប្រព័ន្ធការពារបម្រុង ដែលមានរឿងការពារចរន្តលើសដែលរយៈពេលផ្តាច់អាស្រ័យ

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

ទៅនឹងចរន្តលើស និងវិទ្យុការពារការប៉ះទៅដី ។ សម្រាប់ត្រង់ស្នូលដែលធ្វើការជាខ្ពង់ ប្រព័ន្ធការពារបម្រុងនេះ ត្រូវមានវិទ្យុកំណត់ទិស ។ ដើម្បីការពារការឆ្លងចរន្តធ្ងន់ធ្ងរ វិទ្យុការពារចរន្តលើស ត្រូវមានឧបករណ៍ដែល គេអាចក្រិតឱ្យផ្តាច់បានផ្តាច់រហ័ស ។ ក្រៅពីការការពារផ្នែកអគ្គិសនី ត្រង់ស្នូលនេះត្រូវមានបំពាក់នូវប្រព័ន្ធ ការពារការភាយឧស្ម័ន ប្រព័ន្ធការពារការឡើងសីតុណ្ហភាពនៃរបៀបត្រង់ស្នូល និងប្រព័ន្ធការពារការឡើងសីតុណ្ហភាព នៃប្រេងត្រង់ស្នូលផងដែរ ។

១០.៦.៥ រចនាសម្ព័ន្ធនីយ និងការការពារអគ្គិសនី

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់ត្រូវបំពាក់នូវប្រព័ន្ធការពារតំបន់រចនាសម្ព័ន្ធនីយឱ្យបានគ្រប់គ្រាន់ សម្រាប់អនុស្ថានីយតង់ស្យុង 230kV ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូននានាត្រូវចាត់វិធានការប្រុងប្រយ័ត្នជាមុន និងបំពាក់នូវប្រព័ន្ធការពារឱ្យបាន គ្រប់គ្រាន់ ដើម្បីទប់ទល់នឹងការកើតមានអគ្គិសនីដោយចៃដន្យលើបរិក្ខារអគ្គិសនីគ្រប់ប្រភេទរបស់ខ្លួន ។

ជំពូក ១១

ក្នុងសម្រាប់ការវាស់ស្ទង់ ការទំនាក់ទំនង និងការផ្តល់ទិន្នន័យ

១១.១ សេចក្តីផ្តើម

ការបង្កើតមធ្យោបាយ និងនីតិវិធីឱ្យបានគ្រប់គ្រាន់សម្រាប់ការទំនាក់ទំនងរវាងមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូន និងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន គឺជាការចាំបាច់ណាស់ដើម្បីធ្វើការផ្លាស់ប្តូរពីមានឱ្យទាន់ពេលវេលា ធ្វើយ៉ាងណា ឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូនអាចបំពេញកាតព្វកិច្ចរបស់ខ្លួនបានពេញលេញក្នុងការដំណើរការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។ ប្រសិនបើក្នុងប្រទេសកម្ពុជាមានមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូនលើសពីមួយ ទំនាក់ទំនងនិយាយខាងលើនេះ គឺជាទំនាក់ទំនងរវាងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ និងមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូនដែលគ្រប់គ្រងការដំណើរការពាក់ព័ន្ធនឹងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូននេះរៀងខ្លួន ។

១១.២ គោលបំណង

គោលបំណងក្នុងជំពូកនេះ គឺដើម្បីកំណត់លក្ខខណ្ឌតម្រូវអប្បបរមាដែលអាចទទួលយកបានសម្រាប់ការវាស់ស្ទង់ ការទំនាក់ទំនង និងការផ្តល់ទិន្នន័យ ដើម្បីអាចឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូនធ្វើការគ្រប់គ្រងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ប្រកបដោយសុវត្ថិភាព និងមានប្រសិទ្ធភាពសេដ្ឋកិច្ច ។

១១.៣ ការវាស់ស្ទង់

នាឡិកាស្ទង់ និងបរិក្ខារវាស់ស្ទង់ទាំងឡាយ ត្រូវគោរពទៅតាមការកំណត់នៃស្តង់ដារបច្ចេកទេសចេញដោយក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល ។ ការវាស់ស្ទង់សម្រាប់ការធ្វើអាជីវកម្មត្រូវបំពាក់នូវឧបករណ៍ និងធ្វើការដំណើរការស្របតាមការកំណត់នៃកិច្ចព្រមព្រៀងនីមួយៗរបស់ខ្លួន ។ ឧបករណ៍វាស់ស្ទង់បន្ថែម ដែលសមស្របផ្សេងទៀត ក៏ត្រូវមានបំពាក់ដែរ ដើម្បីវាស់ទិន្នន័យនៃការដំណើរការ ។

១១.៤ ទឹកន្លែងទំនាក់ទំនង

១១.៤.១ មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូន - ទឹកន្លែងទំនាក់ទំនងរបស់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូនដើម្បីធ្វើការទំនាក់ទំនងដោះស្រាយបញ្ហានានា ពាក់ព័ន្ធនឹងដំណើរការជាក់ស្តែងនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ត្រូវជាមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូន ដែលស្ថិតនៅក្នុងភ្នំពេញ ឬមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូនតំបន់នៃតំបន់ណាមួយដែលអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនីបានជូនដំណឹងឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធនីមួយៗ ។ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី នឹងជូនដំណឹងជាបន្តបន្ទាប់ដល់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនអំពីទឹកន្លែងទំនាក់ទំនងរបស់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូនដែលពាក់ព័ន្ធ និងការផ្លាស់ប្តូរទីកន្លែងទំនាក់ទំនងនេះ ប្រសិនបើមានហើយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធត្រូវទំនាក់ទំនងជាមួយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជូនពាក់ព័ន្ធ តាមទីកន្លែងដែលបានជូនដំណឹងនេះ ។

១១.៤.២ អ្នកផលិតអគ្គិសនី - អ្នកផលិតអគ្គិសនីត្រូវជូនព័ត៌មានអំពីទីកន្លែងទំនាក់ទំនង និងបុគ្គលិកសម្រាប់ទំនាក់ទំនងរបស់ខ្លួនទៅឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបណ្តាញពាក់ព័ន្ធមុនពេលភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ និងជាបន្តបន្ទាប់ ត្រូវជូនដំណឹងអំពីការកែសម្រួល ប្រសិនបើមានការផ្លាស់ប្តូរ ។ អ្នកផលិតអគ្គិសនីត្រូវមានកាតព្វកិច្ចបំពាក់នូវមធ្យោបាយ និងរៀបចំនូវបុគ្គលិកប្រចាំការឱ្យបានសមស្រប និងគ្រប់ពេល សម្រាប់រោងចក្រផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗ ។

១១.៤.៣ អ្នកភ្ជាប់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទៅក្រៅប្រទេស - អ្នកភ្ជាប់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទៅក្រៅប្រទេសត្រូវជូនដំណឹងអំពីទីកន្លែងទំនាក់ទំនងរបស់ខ្លួន ដែលអាចជាមជ្ឈមណ្ឌលបណ្តាញរបស់អ្នកភ្ជាប់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទៅក្រៅប្រទេសទៅឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបណ្តាញ ។

១១.៤.៤ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនដែលមានប្រព័ន្ធតង់ស្បូងខ្ពស់ - អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសត្រូវជូនដំណឹងដល់មជ្ឈមណ្ឌលបណ្តាញថា តើអនុស្ថានីយតង់ស្បូងខ្ពស់របស់គេមួយណា ដែលជាកន្លែងសម្រាប់ទំនាក់ទំនង ។

១១.៤.៥ អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធដែលមានបន្ទុក - អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសដែលមានប្រព័ន្ធបញ្ជូនរងតង់ស្បូងមធ្យម ដែលភ្ជាប់ដោយផ្ទាល់ទៅនឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយ និងអតិថិជនទិញដុំ ដែលភ្ជាប់ដោយផ្ទាល់ទៅនឹងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាត្រូវជូនដំណឹងដល់មជ្ឈមណ្ឌលបណ្តាញអំពីព័ត៌មាននៃអ្នកទទួលខុសត្រូវក្នុងការដំណើរការ ដែលជាអ្នកអាចទទួលខុសត្រូវដោះស្រាយការងារបណ្តាញដោយមជ្ឈមណ្ឌលបណ្តាញ ដោយគ្មានការពន្យារពេល ។

១១.៥ បញ្ជីឈ្មោះទំនាក់ទំនង

មធ្យោបាយទំនាក់ទំនងអប្បបរមាដែលគេត្រូវតម្លើង និងថែទាំឱ្យដំណើរការរវាងមជ្ឈមណ្ឌលបណ្តាញនិងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធមានអធិប្បាយ ដូចខាងក្រោម :

១១.៥.១ ប្រព័ន្ធគ្រប់គ្រងចរន្តគ្រប់គ្រង និងស្រង់យកទិន្នន័យ (ហៅកាត់ថា ប្រព័ន្ធ SCADA)

ចំពោះបរិក្ខារទាំងអស់សម្រាប់ប្រព័ន្ធ SCADA ដែលបំពាក់ដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ គឺត្រូវតែគោរពទៅតាមស្តង់ដារដែលចេញដោយគណៈកម្មការបច្ចេកទេសអគ្គិសនីអន្តរជាតិ ហៅកាត់ថា "ស្តង់ដារ IEC " សម្រាប់ប្រព័ន្ធ SCADA និងបរិក្ខារទំនាក់ទំនង និងត្រូវស្របតាមស្តង់ដារទាំងឡាយ ដែលមជ្ឈមណ្ឌលបណ្តាញបានជូនដំណឹងយ៉ាងសមស្របមុនពេលដែលធ្វើការរៀបចំគម្រោង និងទិញបរិក្ខារទាំងនេះ ។

ឧបករណ៍ទំនាក់ទំនងផ្តល់ និងទទួលព័ត៌មានហៅកាត់ថា RTU របស់ប្រព័ន្ធ SCADA ត្រូវមាននៅទីតាំងរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធដើម្បីធ្វើការបញ្ជូន និងទទួលសញ្ញាបញ្ជា និងទិន្នន័យផ្សេងៗ ទៅ/មកជាមួយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ។ ប្រសិនបើចាំបាច់ ទូទំនាក់ទំនង (Interface Cabinet) របស់ RTUត្រូវតម្លើងនៅក្នុងបន្ទប់បរិក្ខាររបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ។ ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនត្រូវបំពាក់នូវខ្សែកាបដើម្បីភ្ជាប់ទូទំនាក់ទំនងទាំងនេះជាមួយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ។ ការបំពាក់ និងការថែទាំបណ្តាញខ្សែ និងបណ្តាញផ្តល់សញ្ញាពីបរិក្ខាររបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធមកទូទំនាក់ទំនងរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ គឺជាបន្ទុករបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធត្រូវផ្តល់នូវសញ្ញា និងទិន្នន័យផ្សេងៗ ដើម្បីបញ្ជូនទៅឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាតាមរយៈបរិក្ខាររបស់ប្រព័ន្ធ SCADA ទៅតាមសញ្ញា និងទិន្នន័យផ្សេងៗដែលមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាត្រូវការយ៉ាងសមស្រប និងបានណែនាំជាបន្តបន្ទាប់ឱ្យផ្តល់ឱ្យ ។ ព័ត៌មានពីអ្នកផលិតអគ្គិសនីអាចមានព័ត៌មានស្តីពីស្ថានភាពបើកបិទនៃឧបករណ៍ផ្តាច់ទាំងឡាយ តង់ស្យុងរបស់ម៉ាស៊ីននីមួយៗ អានុភាពផលិត MW-MVAr ស្ថានភាពប្លង់ស្រូបរបស់ម៉ាស៊ីននីមួយៗ តង់ស្យុងរបស់បរិក្ខារ ។ ព័ត៌មានពីអនុស្ថានីយអាចមានព័ត៌មានស្តីពីស្ថានភាពបើកបិទនៃឧបករណ៍ផ្តាច់ទាំងឡាយ កម្រិតរបស់តង់ស្យុងខ្ពស់/តង់ស្យុងទាប លំហូរអានុភាពMW-MVAr លើទ្វារចរន្តតង់ស្យុងខ្ពស់ និងលើទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យម ប្រភេទ ។ល។

១១.៥.២ ទូរស័ព្ទ និងទូរសារ

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធនីមួយៗ (អ្នកផលិតអគ្គិសនី អនុស្ថានីយ និងអតិថិជនតង់ស្យុងខ្ពស់) ត្រូវបំពាក់និងថែទាំឱ្យមាននូវទូរស័ព្ទ និងទូរសារ មិនតិចជាងមួយ ដែលមានខ្សែបណ្តាញដោយឡែកបម្រុងទុកសម្រាប់តែគោលបំណងដំណើរការប៉ុណ្ណោះ និងត្រូវមានបុគ្គលិកនៅប្រចាំជានិច្ចព្រមទាំងឆ្លើយតបភ្លាមដោយគ្មានការពន្យារពេលនៅពេលមានការទំនាក់ទំនង ។

១១.៥.៣ សារអេឡិចត្រូនិច

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធត្រូវផ្តល់ឱ្យមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជានូវអាសយដ្ឋាននៃសារអេឡិចត្រូនិចរបស់អ្នកទទួលខុសត្រូវក្នុងការទំនាក់ទំនងរបស់ខ្លួន ដូចដែលមានចែងនៅក្នុងជំពូកនេះ ឯមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាក៏ត្រូវផ្តល់ឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធនូវអាសយដ្ឋាននៃសារអេឡិចត្រូនិចរបស់អ្នកទទួលខុសត្រូវក្នុងការទំនាក់ទំនងរបស់ខ្លួន ដូចដែលមានចែងនៅក្នុងជំពូកនេះដែរ ។ អ្នកផ្តល់សេវាសារអេឡិចត្រូនិចនេះ ត្រូវជ្រើសរើសយ៉ាងណាដើម្បីអាចបំពេញតម្រូវការ ការដំណើរការទាន់ពេលវេលារបស់មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា ។

ជំពូក ១២

និយមន័យ និង សន្និដ្ឋាន

១២.១ និយមន័យ

នៅក្នុងក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះ លើកលែងតែគោលបំណង និងខ្លឹមសារនៃប្រធានបទទាមទារ ឱ្យបញ្ជាក់ផ្សេង ឬ ខុសពីនេះ ពាក្យ និងឃ្លាទាំងឡាយខាងក្រោមនេះ ត្រូវមានន័យមន័យដូចតទៅ :

ថាមពលអាក់ទីវ

ថាមពលអាក់ទីវ មានន័យថា ថាមពលអគ្គិសនីដែលបានផលិត កំពុងឆ្លងកាត់ ឬបានផ្គត់ផ្គង់ដោយ សៀគ្វីអគ្គិសនីមួយ ក្នុងចន្លោះពេលមួយ ដែលជាអាំងតេក្រាលនៃអានុភាពអាក់ទីវខណៈជាមួយនឹងពេល ។ ថាមពលអាក់ទីវនេះវាស់វែងដោយឯកតា ” វ៉ាត់ម៉ោង ” ឬស្តង់ដារហេតុការណ៍របស់វា ដូចជា :

១០០០ វ៉ាត់ម៉ោង	=	១ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង
១០០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង	=	១ មេហ្គាវ៉ាត់ម៉ោង
១០០០ មេហ្គាវ៉ាត់ម៉ោង	=	១ ជីហ្គាវ៉ាត់ម៉ោង
១០០០ ជីហ្គាវ៉ាត់ម៉ោង	=	១ តេរ៉ាវ៉ាត់ម៉ោង

អានុភាពអាក់ទីវ

អានុភាពអាក់ទីវ គឺជាផលគុណនៃតង់ស្យុងជាមួយនឹងផ្នែកនៃចរន្តឆ្លាស់ដែលបិទនៅលើហ្វាតែមួយ វាស់ វែងដោយឯកតា”វ៉ាត់” និងស្តង់ដារហេតុការណ៍របស់វា ។

វិសោធនកម្មកិច្ចព្រមព្រៀងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ

ជាកិច្ចព្រមព្រៀងមួយរវាងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនមួយ ជាមួយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់ បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី (ឬរវាងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ជាមួយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់ បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស) ដែលបញ្ជាក់ពី អាណត្តិ និងលក្ខខណ្ឌទាក់ទងនឹងការកែលម្អ ឬការកែសម្រួលប្រព័ន្ធ ឬបរិក្ខាររបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ បញ្ជូននៅចំណុចភ្ជាប់ចាស់លើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

សេវាកម្មជំនួយ

សេវាកម្មជំនួយគឺជាសេវាកម្មគាំទ្រនានាដែលចាំបាច់ជួយទ្រទ្រង់អានុភាព និងថាមពលរបស់បណ្តាញ បញ្ជូន ធ្វើយ៉ាងណាដើម្បីថែរក្សាគុណភាពអគ្គិសនី និងថែរក្សាស្ថេរភាព និងសុវត្ថិភាពរបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញ បញ្ជូនកម្ពុជាឱ្យបានល្អ ដូចជាការត្រៀមបម្រុងអានុភាពសម្រាប់សម្របសម្រួលថែរក្សាស្ថេរភាពប្រែកម្រិត

ការត្រៀមបម្រុងធានាភាពសម្រាប់សេចក្តីត្រូវការបន្ថែមជាយថាហេតុ ការផ្គត់ផ្គង់ធានាភាពរ៉ែអាក់ទីវ និង ការត្រៀមថាមពលដើម្បីមានលទ្ធភាពផ្តើមដំណើរការឡើងវិញបន្ទាប់ពីដាច់អគ្គិសនីទាំងស្រុង ។

ឧបករណ៍រក្សាកម្រិតតង់ស្យុងដោយស្វ័យប្រវត្តិ

ឧបករណ៍រក្សាកម្រិតតង់ស្យុងដោយស្វ័យប្រវត្តិ គឺជាឧបករណ៍មួយដែលធ្វើសកម្មភាពជាប់រហូត និង ដោយស្វ័យប្រវត្តិបញ្ជាប្រព័ន្ធលំប្រោច ដើម្បីធ្វើយ៉ាងណារក្សាកម្រិតតង់ស្យុងលើចំណុចចេញរបស់ ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗ តាមតម្លៃមួយដែលចង់បាន ។

ការផ្តើមដំណើរការឡើងវិញបន្ទាប់ពីដាច់អគ្គិសនី

ការផ្តើមដំណើរការឡើងវិញបន្ទាប់ពីដាច់អគ្គិសនី គឺជានីតិវិធីដែលចាំបាច់សម្រាប់ស្តារការដំណើរ ការឡើងវិញ បន្ទាប់ពីការដាច់អគ្គិសនីទាំងស្រុង ឬដាច់អគ្គិសនីមួយផ្នែក ។

ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា (បបបក)

ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា (បបបក) ឬអាចហៅខ្លីថាប្រព័ន្ធបញ្ជូនកម្ពុជា គឺជាផ្នែកនីមួយៗនៃប្រព័ន្ធ បញ្ជូនតភ្ជាប់គ្នា ដែលជាកម្មសិទ្ធិ ឬដំណើរការដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូន អគ្គិសនី និង/ឬ អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសនៅកម្ពុជា គិតដោយឡែក ឬគិត បញ្ចូលគ្នាតែមួយ ។

ការបែងចែកអគ្គិសនី

ការបែងចែកអគ្គិសនី គឺជាដំណើរការនៃការរៀបចំកម្មវិធី និងការចេញសេចក្តីណែនាំដំណើរការដល់ រោងចក្រអគ្គិសនី ពាក់ព័ន្ធនឹងម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗ ដោយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាអនុលោមតាមកូដ បណ្តាញបញ្ជូន ។

ការវាស់ថាមពលសម្រាប់ពាណិជ្ជកម្ម

ការវាស់ថាមពលសម្រាប់ពាណិជ្ជកម្ម គឺជាការវាស់ថាមពលដែលលេខអំណាននៃនាឡិកាស្ទង់របស់ វា គេយកជាមូលដ្ឋានធ្វើវិក្កយបត្រថ្លៃសេវាដែលបានផ្តល់ អនុលោមតាមកិច្ចព្រមព្រៀងពាក់ព័ន្ធ ។

កិច្ចព្រមព្រៀងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ

កិច្ចព្រមព្រៀងភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ គឺជាកិច្ចព្រមព្រៀងមួយរវាងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនមួយ ជាមួយអ្នក កាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី (ឬរវាងអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនជាមួយអ្នក កាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោល បំណងពិសេស) ដែលបញ្ជាក់ពីអាណត្តិ និងលក្ខខណ្ឌទាក់ទងនឹងការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធជាមួយ និង/ឬ ប្រើប្រាស់ ពីប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

ចំណុចភ្ជាប់

ចំណុចភ្ជាប់ គឺជាចំណុចរូបវន្តដែលបរិក្ខារ ឬប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនត្រូវបានភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា និងរួមទាំងចំណុចភ្ជាប់ដែលប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនរបស់ម្ចាស់កម្មសិទ្ធិពីរប្រើនតភ្ជាប់គ្នា ។

ទីតាំងភ្ជាប់

ទីតាំងភ្ជាប់ គឺជាទីកន្លែងដែលជាកម្មសិទ្ធិ (ឬកាន់) របស់ម្ចាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនមួយ ឬរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនមួយ ដែលនៅក្នុងនោះមានចំណុចភ្ជាប់ ។

អានុភាពបម្រុងថាហេតុ

អានុភាពបម្រុងថាហេតុ គឺជាផ្នែកមួយនៃលទ្ធភាពអានុភាពផលិតដែលមានលើសពីចំនួនការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការ ដែលទាមទារឱ្យមានសម្រាប់បញ្ចេញទប់ទល់នឹងការខ្វះខាតអានុភាពផលិតជាយថាហេតុណាមួយ ដោយសារស្ថានភាពមិនប្រាកដប្រជានៃអានុភាពផលិតនៅពេលណាមួយ និងដើម្បីទប់ទល់ការពារនឹងការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់ខុស ឬការប្រែប្រួលសេចក្តីត្រូវការ ។

មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា

មជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជា គឺជាទីតាំងដែលប្រើប្រាស់សម្រាប់គោលបំណងបញ្ជា និងដំណើរការប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬក៏ផ្នែកណាមួយរបស់ប្រព័ន្ធនេះ និងប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដែលបានភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

អ្នកបញ្ជា

អ្នកបញ្ជា គឺជាបុគ្គលដែលត្រូវបានចាត់តាំងឱ្យទទួលខុសត្រូវសម្រាប់សម្របសម្រួលការងារសុវត្ថិភាពនៅទីតាំងភ្ជាប់ក្នុងក្របខ័ណ្ឌនៃបញ្ញត្តិ ៨.៣ ។

ការចុះខ្សោយនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

ការចុះខ្សោយនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា គឺជាលក្ខខណ្ឌចុះខ្សោយមួយបណ្តាលមកពីការអភិវឌ្ឍន៍ណាមួយរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ឬការពង្រីកណាមួយរបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាដែលធ្វើឱ្យប៉ះពាល់ជារូបវន្តលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬលើប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនដទៃទៀត ហើយដែលការប៉ះពាល់នេះអាចផ្ទៀងផ្ទាត់តាមរយៈការសិក្សាបច្ចេកទេស ។

សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី

សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី គឺជាអានុភាពអាក់ទីវ និង/ឬអានុភាពវ៉ែអាក់ទីវនៅខណៈពេលមួយ ឬជាអានុភាពមធ្យមនៅចន្លោះពេលកំណត់មួយ ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ជាក់ស្តែង ឬរំពឹងទុកថានឹងបានផ្គត់ផ្គង់ដោយ

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

បរិក្ខារអគ្គិសនីណាមួយ ឬដោយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់ណាមួយ ។ សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីវាស់វែងដោយ ឯកតា “វ៉ាត់” និង/ឬ “វ៉ុលអំពែរ វ៉េអាក់ទីវ” និងស្តង់ដារនៃពហុគុណរបស់វា ។

ការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី

ការព្យាករណ៍សេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី គឺជាការគ្រោងអាទិភាពអគ្គិសនី និងថាមពលអាក់ទីវ នៅចំណុចភ្ជាប់ ឬនៅលើប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

ទិន្នន័យលម្អិតសម្រាប់ការធ្វើផែនការ

ទិន្នន័យលម្អិតសម្រាប់ការធ្វើផែនការ មានអត្ថន័យដូចមានចែងក្នុងជំពូក ៣ : ក្នុងសម្រាប់ការធ្វើផែនការ ។

ការបែងចែក

ការបែងចែកអគ្គិសនី គឺជាការចេញបញ្ជាដោយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាទៅឱ្យម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីពាក់ព័ន្ធនឹងការដំណើរការម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗ ដែលស្ថិតក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់ខ្លួន ។

បទបញ្ជាបែងចែក

បទបញ្ជាបែងចែក គឺជាសេចក្តីណែនាំមួយដែលចេញដោយមជ្ឈមណ្ឌលបញ្ជាទៅឱ្យម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីដើម្បីផ្លាស់ប្តូរអាទិភាពបញ្ចេញ ឬផ្លាស់ប្តូរបៀបដំណើរការរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗ ។

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយ

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយ គឺជាអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណដែលបានទទួលអាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។

ប្រព័ន្ធចែកចាយ

ប្រព័ន្ធចែកចាយ គឺជាប្រព័ន្ធមួយរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយ ដែលរួមមានខ្សែបណ្តាញអគ្គិសនីនិងមធ្យោបាយពាក់ព័ន្ធ សម្រាប់ដំណើរការចែកចាយអគ្គិសនីក្នុងកម្រិតតង់ស្យុងមធ្យម និងតង់ស្យុងទាបដែលលាតសន្ធឹងក្នុងចន្លោះពីចំណុចផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញបញ្ជូនបណ្តាញបញ្ជូនរង ឬពីរោងចក្រផលិតអគ្គិសនីទៅប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនី ។

ការភ្ជាប់ខ្សែដី

ការភ្ជាប់ខ្សែដី គឺជាការផ្តល់នូវការភ្ជាប់អគ្គិសនីមួយរវាងខ្សែចម្លងមួយ ឬច្រើនជាមួយដី ។

អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា (អអក)

អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា (អអក) គឺជាបញ្ញត្តិករលើវិស័យអគ្គិសនីរបស់ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដែលត្រូវបានបង្កើតឡើងដោយច្បាប់ស្តីពីអគ្គិសនីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ។

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

អគ្គិសនីកម្ពុជា (អក)

អគ្គិសនីកម្ពុជា គឺជាសហគ្រាសរដ្ឋមួយដែលត្រូវបានបង្កើតឡើងដោយព្រះរាជក្រឹត្យ លេខ ជស/រកត /០៣៩៦/១០ ចុះថ្ងៃទី៩ ខែមីនា ឆ្នាំ១៩៩៦ ។

រោងចក្រអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុង

រោងចក្រអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុង គឺជារោងចក្រអគ្គិសនីដែលមិនភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ដោយផ្ទាល់ទេ តែភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនរង ឬប្រព័ន្ធចែកចាយដែលបានភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធណាមួយរបស់ "បឋម" ។

ថាមពល

ថាមពល គឺជាថាមពលអាក់ទីវ លើកលែងតែមានការបញ្ជាក់ផ្សេងទៀត ។

បរិក្ខារ

បរិក្ខារ គឺជាបរិធាន ម៉ាស៊ីន ខ្សែចម្លង ។ល។ ទាំងអស់ ដែលប្រើប្រាស់ជាផ្នែកមួយ ឬពាក់ព័ន្ធជាមួយនឹងប្រព័ន្ធអគ្គិសនីណាមួយ ។

ព្រឹត្តិការណ៍

ព្រឹត្តិការណ៍ គឺជាការកើតឡើងជាមួយថាហេតុ ឬដោយគ្មានគម្រោងជាមុន នូវការផ្លាស់ប្តូរហ័សណាមួយ ឬការរអាក់រអួលណាមួយក្នុងប្រព័ន្ធអគ្គិសនីមួយ ដោយសារការខូចខាតណាមួយ ភាពមិនប្រក្រតីរបស់បរិក្ខារណាមួយ ឬដោយសារលក្ខខណ្ឌអាកាសធាតុមិនអនុគ្រោះណាមួយ ។

ការតភ្ជាប់ទៅក្រៅ

ការតភ្ជាប់ទៅក្រៅ គឺជាបរិក្ខារសម្រាប់បញ្ជូនអគ្គិសនី ទៅ ឬមក ឬទៅវិញទៅមករវាងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ឬប្រព័ន្ធចែកចាយ ដែលស្ថិតនៅក្រៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ។

អ្នកតភ្ជាប់ទៅក្រៅ

អ្នកតភ្ជាប់ទៅក្រៅ គឺជាភាគីដែលគ្រប់គ្រងការតភ្ជាប់ទៅក្រៅ ។

ប្រៀបធៀប

ប្រៀបធៀប គឺជាចំនួនខួបនៃចរន្តឆ្លាស់ក្នុង១វិនាទី (វាស់ដោយឯកតា អែក) ដែលប្រព័ន្ធណាមួយដំណើរការ ។

អានុភាពបម្រុងសម្រាប់សម្របសម្រួលប្រែក្លង់

អានុភាពបម្រុងសម្រាប់សម្របសម្រួលប្រែក្លង់ គឺជាអានុភាពរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីមួយ ដែលជួយគ្រប់គ្រងប្រែក្លង់ដោយផ្តល់អានុភាពបន្ថែម ឬបន្ថយដោយស្វ័យប្រវត្តិឆ្លើយតបនឹងប្រែក្លង់កម្រិតបឋម និង/ឬ ប្រែក្លង់កម្រិតមធ្យម ។

រោងចក្រអគ្គិសនី

រោងចក្រអគ្គិសនី គឺជាមធ្យោបាយផលិតអគ្គិសនីមួយដែលមានម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីមួយ ឬច្រើន ដែលនៅទីនោះ ថាមពលអគ្គិសនីត្រូវបានផលិតពីប្រភេទថាមពលផ្សេងៗទៀត ទៅតាមបរិក្ខារផលិតកម្ម នីមួយៗ ។

ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី

ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី គឺជាបរិក្ខារបំប្លែងថាមពល ដែលរួមបញ្ចូលនូវបរិក្ខារជំនួយ និងបរិក្ខារពាក់ព័ន្ធនានា ហើយដំណើរការរួមជាម៉ាស៊ីនមួយ ដែលគេប្រើប្រាស់សម្រាប់ផលិតថាមពលអគ្គិសនីពីប្រភេទថាមពលផ្សេងៗ ទៀត ។

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្ម ឬអ្នកផលិតអគ្គិសនី គឺជាអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណដែលបានទទួលអាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។

កម្មវិធីផលិត

កម្មវិធីផលិត គឺជាកម្មវិធីដែលបង្ហាញអំពីអានុភាពបញ្ចេញប្រចាំម៉ោងរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីនីមួយៗ និងបង្ហាញអំពីបញ្ជីឈ្មោះម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីដែលនឹងត្រូវផ្តល់សេវាជំនួយសម្រាប់កម្មវិធីថ្ងៃបន្ទាប់ ឬសម្រាប់រយៈពេលដែលនៅសល់ក្នុងថ្ងៃកម្មវិធីនេះ ។

ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន

ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន គឺជាប្រព័ន្ធបណ្តាញមេតង់ស្យុងខ្ពស់នៃបណ្តាញបញ្ជូន អនុស្ថានីយ និងមធ្យោបាយពាក់ព័ន្ធផ្សេងទៀត ដែលតភ្ជាប់ចូលគ្នាសម្រាប់បញ្ជូនអគ្គិសនីជារូបភាពដុំ ។ ពេលខ្លះ យើងហៅខ្លីថា ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ឬបណ្តាញបញ្ជូន ។

តង់ស្យុងខ្ពស់

តង់ស្យុងខ្ពស់ គឺជាតង់ស្យុងដែលមានកម្រិតលើសពី ៣៥ គីឡូវ៉ុល ឡើងទៅ ។

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

ម៉ាស៊ីនផលិតវីអគ្គិសនី

ម៉ាស៊ីនផលិតវីអគ្គិសនី គឺជាម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីដែលដើរដោយថាមពលទឹក ។

ស្តង់ដារ IEC

ស្តង់ដារ IEC គឺជាស្តង់ដារដែលចេញដោយគណៈកម្មការបច្ចេកទេសអគ្គិសនីអន្តរជាតិ (ឥបអអ) ។

ការកាត់បន្ទុក

ការកាត់បន្ទុក គឺជាការបន្ថយតម្រូវការប្រើប្រាស់នៃប្រព័ន្ធ ដោយការកាត់ផ្តាច់បន្ទុករបស់អ្នកប្រើប្រាស់តាមចំនួនដែលត្រូវបន្ថយ ។

តង់ស្យុងមធ្យម

តង់ស្យុងមធ្យម គឺជាតង់ស្យុងដែលមានកម្រិតខ្ពស់ជាង ៦០០ វ៉ុល ប៉ុន្តែមិនលើសពី ៣៥ គីឡូវ៉ុល។

បញ្ជីអាទិភាព

បញ្ជីអាទិភាព គឺជាបញ្ជីឈ្មោះម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីដែលរៀបចំពីអាទិភាពខ្ពស់មកអាទិភាពទាប ទៅតាមលំដាប់នៃការចំណាយម៉ាហ្ស៊ីណាល់ក្នុងប្រតិបត្តិការពីទាបទៅខ្ពស់ ដោយយកបញ្ហាថ្លៃឥន្ធនៈ និងបញ្ហាថ្លៃប្រតិបត្តិការផ្សេងទៀត មកគិតគូរ ។

តារាងបញ្ជីអាទិភាព

តារាងបញ្ជីអាទិភាព គឺជាបញ្ជីរាយឈ្មោះម៉ាស៊ីនតាមលំដាប់អាទិភាពដោយមានបង្ហាញនូវចំណាយម៉ាហ្ស៊ីណាល់នៃប្រតិបត្តិការពីទាបទៅខ្ពស់ និងអានុភាពដែលមាន និងត្រូវនឹងចំណាយរបស់ម៉ាស៊ីនផលិតនោះ ដោយយកបញ្ហាថ្លៃឥន្ធនៈ និងបញ្ហាថ្លៃប្រតិបត្តិការផ្សេងទៀត មកគិតគូរ ។

នាឡិកាស្តង់

នាឡិកាស្តង់ គឺជាឧបករណ៍សម្រាប់វាស់ស្តង់ និងកត់ត្រាបរិមាណថាមពលអគ្គិសនី ។

ការផ្ទុកដោយស្ថេរភាពអប្បបរមា

ការផ្ទុកដោយស្ថេរភាពអប្បបរមា គឺជាតម្រូវការអប្បបរមាដែលផ្ទុកលើម៉ាស៊ីនផលិតមួយ ហើយម៉ាស៊ីន នោះអាចរក្សាការដំណើរការដោយសុវត្ថិភាពក្នុងរយៈពេលមួយមិនកំណត់ ។

ផែនការជាតិ

ផែនការជាតិ គឺជាផែនការសរុបដើម្បីអភិវឌ្ឍវិស័យអគ្គិសនីក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា រៀបចំដោយក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល ។

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី គឺក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីកម្ពុជា ដែលបានទទួលអាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។

អានុភាពបម្រុងក្នុងដំណើរការ

អានុភាពបម្រុងក្នុងដំណើរការ គឺជាអានុភាពបម្រុងនៃលទ្ធភាពផលិតដែលលើសពីសេចក្តីត្រូវការសរុប (រួមបញ្ចូលទាំងការបាត់បង់) ដែលចាំបាច់សម្រាប់ធានាគុណភាពអគ្គិសនី និងសន្តិសុខនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។ អានុភាពបម្រុងក្នុងដំណើរការ គឺជាផលបូកនៃអានុភាពបម្រុងសម្រាប់រក្សាស្ថេរភាពប្រភេទ និងអានុភាពបម្រុងយថាហេតុ ។

ការផ្អាកដំណើរការ

ការផ្អាកដំណើរការ មានន័យថាស្ថានភាពនៃឧបករណ៍មួយនៅពេលដែលឧបករណ៍នោះឈប់ដំណើរការមួយផ្នែក ឬទាំងមូលដើម្បីអនុញ្ញាតសម្រាប់ធ្វើការសាងសង់ថែទាំ ឬ ដោយសារព្រឹត្តិការណ៍មួយចំនួនដែលពាក់ព័ន្ធផ្ទាល់ជាមួយឧបករណ៍នោះ ។ ការផ្អាកដំណើរការ អាចជាមូលហេតុ ឬមិនមែនជាមូលហេតុធ្វើឱ្យដាច់ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដល់អ្នកប្រើប្រាស់ឡើយ ។

ផែនការផ្អាកដំណើរការ

ផែនការផ្អាកដំណើរការ គឺជាផែនការបង្ហាញពីការផ្អាកដំណើរការដែលអាចកើតមាន ។

ការបញ្ឈប់ដំណើរការមួយផ្នែក

ការបញ្ឈប់ដំណើរការមួយផ្នែក គឺជាលក្ខខណ្ឌនៅពេលដែលប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាមួយផ្នែកត្រូវបានផ្តាច់ចេញពីផ្នែកដទៃទៀតនៃប្រព័ន្ធ ហើយនៅក្នុងផ្នែកដែលបានផ្តាច់ចេញនេះ ម៉ាស៊ីនផលិត ដែលភ្ជាប់ទាំងអស់ត្រូវបានបញ្ឈប់ និងមិនមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយការតភ្ជាប់ទៅក្រៅឡើយ ។

ការផ្អាកដំណើរការតាមផែនការ

ការផ្អាកដំណើរការតាមផែនការ គឺជាការផ្អាកដែលមានកំណត់ក្នុងផែនការផ្អាកដំណើរការ ។

ប្រព័ន្ធអគ្គិសនី

ប្រព័ន្ធអគ្គិសនី គឺជាប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា និងប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូនទាំងអស់នៅកម្ពុជា ។

ការស្តារប្រព័ន្ធអគ្គិសនីឡើងវិញ

ការស្តារប្រព័ន្ធអគ្គិសនីឡើងវិញ គឺជាការស្តារប្រព័ន្ធអគ្គិសនីទាំងមូល ឬមួយផ្នែក ពីស្ថានភាពឈប់ដំណើរការទាំងស្រុង ឬមួយផ្នែក ឱ្យដំណើរការជាធម្មតាឡើងវិញ ។

ផែនការស្តារប្រព័ន្ធអគ្គិសនីឡើងវិញ

ផែនការស្តារប្រព័ន្ធអគ្គិសនីឡើងវិញ គឺជាផែនការមួយដែលរៀបចំ និងគ្រប់គ្រងដោយមជ្ឈមណ្ឌល បញ្ជាអនុលោមតាមជំពូក ៧ កូដសម្រាប់ការធ្វើផែនការយថាហេតុ ។ ផែនការនេះកំណត់សេចក្តីណែនាំ នានា សម្រាប់ជាជំនួយដល់អ្នកពាក់ព័ន្ធក្នុងការស្តារប្រព័ន្ធអគ្គិសនីឡើងវិញ ដើម្បីឱ្យការស្តារប្រព័ន្ធអគ្គិសនី ឡើងវិញនេះ ដំណើរការទៅប្រកបដោយសុវត្ថិភាព និងសម្រេចបានជាប់រហ័សតាមដែលអាចធ្វើបាន ។

បទពិសោធន៍ដ៏ប្រុងប្រយ័ត្នរបស់សហគ្រាស

បទពិសោធន៍ដ៏ប្រុងប្រយ័ត្នរបស់សហគ្រាស គឺជាស្តង់ដារ បទពិសោធន៍ វិធី និងនីតិវិធី ប្រកបដោយ សុវត្ថិភាព និងត្រឹមត្រូវតាមការតម្រូវរបស់ច្បាប់ ដែលសម្រេចបានដោយការអនុវត្តន៍ដល់កម្រិតមួយ ដែល ក្នុងនោះ កម្រិតជំនាញ ភាពរៀងរ៉ៃ ការប្រុងប្រយ័ត្ន និងការយល់ឃើញរបស់អ្នកប្រតិបត្តិការដែលមានបទ ពិសោធន៍ និងជំនាញក្នុងការអនុវត្តន៍ប្រភេទការងារ ក្រោមលក្ខខណ្ឌដូចគ្នា ឬស្រដៀងគ្នា មានលក្ខណៈ សមស្រប និងប្រក្រតី ។

អានុភាពវេរីអាក់ទីវ

អានុភាពវេរីអាក់ទីវ គឺជាផលគុណនៃតង់ស្យុងជាមួយនឹងផ្នែកកែងនៃចរន្តឆ្លាស់ ឬជាផលគុណនៃ តង់ស្យុង និងចរន្ត និងស៊ីនុសនៃមុំរវាងចរន្តនិងតង់ស្យុង ដែលស្ថិតនៅលើហ្វាតែមួយ ។ អានុភាព វេរីអាក់ទីវវាស់វែង ដោយ”រ៉ឺលអាំពែរវេរីអាក់ទីវ” និងស្តង់ដារនៃហុតុណរបស់វា ។

ខ្សែកោងបង្ហាញពីលទ្ធភាពនៃការបញ្ចេញអានុភាពវេរីអាក់ទីវ

ខ្សែកោងបង្ហាញពីលទ្ធភាពនៃការបញ្ចេញអានុភាពវេរីអាក់ទីវ គឺជាដ្យាក្រាមមួយដែលបង្ហាញនូវព្រំ ដែនលទ្ធភាពក្នុងការបញ្ចេញអានុភាពវេរីអាក់ទីវទំលាក់ជាមួយនឹងអានុភាពអាក់ទីវ ដែលម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនី មួយអាចដំណើរការបានក្នុងលក្ខខណ្ឌធម្មតា ។

ស្ថេរភាព

ស្ថេរភាព គឺជាសមត្ថភាពរបស់ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីមួយដែលអាចរក្សានិរន្តរភាពក្នុងការផ្តល់សេវាជូនអ្នក ប្រើប្រាស់ ។

ការដាក់កម្មវិធី

ការដាក់កម្មវិធី គឺជាដំណើរការនៃការរៀបចំ និងការចេញកម្មវិធីផលិតកម្ម ដូចដែលកំណត់ក្នុងជំពូក ៥ កូដសម្រាប់ការរៀបចំកម្មវិធី និងការបែងចែក ។

បញ្ញត្តិ

បញ្ញត្តិ គឺជាផ្នែក ឬភាគណាមួយនៃកូដបញ្ជូននេះ ដែលចែងគ្របដណ្តប់លើបញ្ហាជាក់លាក់មួយ ។

សន្និសុខ

សន្និសុខ មានន័យថា ដំណើរការនៃប្រព័ន្ធអគ្គិសនីប្រកបដោយនិរន្តរភាពក្នុងស្ថានភាពធម្មតា ដោយធានាបាននូវការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីគ្រប់គ្រាន់ និងសុវត្ថិភាព ដល់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន ទោះបីជានៅពេលនោះ មានផ្នែកខ្លះនៃប្រព័ន្ធផ្អាកដំណើរការក៏ដោយ ។

ឯកសារទទួលខុសត្រូវនៅទីតាំង

ឯកសារទទួលខុសត្រូវនៅទីតាំង មានន័យដូចក្នុងជំពូក ៣.៦ នៃជំពូក ៣ ស្តីពី កូដសម្រាប់ការភ្ជាប់ ។

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស

អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស គឺជាអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណដែលទទួលបានអាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស ពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។

ទិន្នន័យស្តង់ដារសម្រាប់ការធ្វើផែនការ

ទិន្នន័យស្តង់ដារសម្រាប់ការធ្វើផែនការ មានន័យដូចចែងក្នុងជំពូក ៣ ស្តីពីកូដសម្រាប់ធ្វើផែនការ ។

ប្រព័ន្ធបញ្ជូនរង

ប្រព័ន្ធបញ្ជូនរង គឺជាប្រព័ន្ធបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម ដែលគេប្រើប្រាស់សម្រាប់បញ្ជូនអគ្គិសនីពីអនុស្ថានីយ ឬពីរោងចក្រអគ្គិសនីទៅឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយផ្សេងៗ និងអ្នកប្រើប្រាស់តង់ស្យុងមធ្យមដោយគិតទាំងបរិក្ខារ និងប្រព័ន្ធនាឡិកាស្ទង់ផង ។ ប្រព័ន្ធនេះជាកម្មសិទ្ធិ និងដំណើរការដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស និងត្រូវបានកំណត់ថាជាខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនរងនៅក្នុងអាជ្ញាប័ណ្ណនៃអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស ។

ប្រព័ន្ធ

ប្រព័ន្ធ មានន័យថា ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ឬប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ទៅតាមករណីមួយៗ ។

សន្និសុខរបស់ប្រព័ន្ធ

សន្និសុខរបស់ប្រព័ន្ធ គឺជាការដំណើរការរបស់ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីដោយនិរន្តរភាព ក្នុងលក្ខខណ្ឌធម្មតាដោយធានានូវការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីមួយ ដែលគ្រប់គ្រាន់ និងមានសុវត្ថិភាពដល់អ្នកប្រើប្រាស់ ទោះបីជានៅពេលនោះ មានផ្នែកខ្លះនៃប្រព័ន្ធផ្អាកដំណើរការក៏ដោយ ។

ស្តង់ដារចេកទេស

ស្តង់ដារចេកទេស គឺជាស្តង់ដារសម្រាប់ផ្នែកអគ្គិសនីរបស់ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដែលចេញដោយក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល ។

ការរលត់ទាំងស្រុង

ការរលត់ទាំងស្រុង គឺជាលក្ខខណ្ឌនៅពេលដែលផលិតកម្មអគ្គិសនីទាំងអស់ក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាផ្អាកដំណើរការ និងមិនមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធតភ្ជាប់ទៅក្រៅ ។

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូន គឺជាបញ្ញត្តិដែលគ្របដណ្តប់លើរាល់សកម្មភាពទាក់ទងនឹងការភ្ជាប់ ការដំណើរការ និងការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូននៅកម្ពុជា ក្នុងនោះមានការដំណើរការខ្សែបណ្តាញអគ្គិសនី និង រោងចក្រអគ្គិសនីដែលភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

គណៈកម្មការទទួលបន្ទុកពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ

គណៈកម្មការទទួលបន្ទុកពិនិត្យក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនឡើងវិញ គឺជាគណៈកម្មការដែលបង្កើតឡើងក្នុងក្របខ័ណ្ឌនៃជំពូក ១ ស្តីពីបទប្បញ្ញត្តិទូទៅ ។

ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូន ឬប្រព័ន្ធបញ្ជូន

ប្រព័ន្ធបញ្ជូន គឺជាប្រព័ន្ធដែលរួមមាន ខ្សែបណ្តាញអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ដែលប្រើប្រាស់សម្រាប់បញ្ជូនអគ្គិសនីពីរោងចក្រអគ្គិសនីមួយ ទៅអនុស្ថានីយមួយ ឬទៅរោងចក្រអគ្គិសនីមួយផ្សេងទៀត ឬរវាងអនុស្ថានីយ ឬពីប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជាទៅកាន់ប្រព័ន្ធតភ្ជាប់ទៅក្រៅ ដែលគិតបញ្ចូលទាំងបរិក្ខារទាំងឡាយ (រួមមានទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមនៅក្នុងអនុស្ថានីយ) និងប្រព័ន្ធនាឡិកាស្ទង់ ដែលជាកម្មសិទ្ធិ និងដំណើរការដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ឬអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនក្នុងសម្រាប់គោលបំណងពិសេសពាក់ព័ន្ធជាមួយការបញ្ជូនអគ្គិសនី ។ ប្រព័ន្ធបញ្ជូនរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ឬអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនក្នុងគោលបំណងពិសេស មានន័យថា ជាប្រព័ន្ធដែលកាន់កាប់ ឬ ដំណើរការដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណនោះ ។

ម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃប្រព័ន្ធបញ្ជូន

ម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃប្រព័ន្ធបញ្ជូន គឺជាអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ឬអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស ដែលជាម្ចាស់កម្មសិទ្ធិនៃប្រព័ន្ធបញ្ជូននោះ ។

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន គឺជាបុគ្គល ដោយគិតទាំងអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេស ដែលប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា និងដែលបានគោរពតាមបញ្ញត្តិនៃក្នុងបណ្តាញបញ្ជូននេះ ។

ការអភិវឌ្ឍន៍របស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន

ការអភិវឌ្ឍន៍របស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន គឺជាការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធ ឬបរិក្ខារដែលនឹងត្រូវភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ឬប្រព័ន្ធ ឬបរិក្ខារដែលត្រូវធ្វើការកែលម្អ ។

ប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន

ប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបញ្ជូន គឺជាប្រព័ន្ធមួយដែលជាកម្មសិទ្ធិ ឬដំណើរការដោយអ្នកប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធ ក្នុងនោះមាន :

- ក. ប្រព័ន្ធផលិតកម្ម និង/ឬ
- ខ. ប្រព័ន្ធបញ្ជូន និង/ឬ
- គ. ប្រព័ន្ធបញ្ជូនរង និង/ឬ
- ឃ. ប្រព័ន្ធចែកចាយ និង/ឬ
- ង. បរិក្ខាររបស់អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីមួយដែលភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា ។

តង់ស្យុង

តង់ស្យុង មានន័យថា ជាកម្លាំងចលករអគ្គិសនី ឬផលសងប៉ូតង់ស្យែលអគ្គិសនីរវាងចំណុច ២ ដែលបណ្តាលឱ្យមានលំហូរចរន្តអគ្គិសនីនៅក្នុងសៀគ្វីអគ្គិសនី ។

ការត្រួតពិនិត្យតង់ស្យុង

ការត្រួតពិនិត្យតង់ស្យុង គឺជាការត្រួតពិនិត្យក្នុងគោលបំណងរក្សាកម្រិតតង់ស្យុងរបស់ប្រព័ន្ធឱ្យស្ថិតនៅក្នុងកម្រិតកំណត់មួយ ដែលអាចទទួលយកបាន ។

១២.២ ពាក្យបំព្រួញ

A (Ampere)	អាំពែរ
AVR (Automatic Voltage Regulator)	ឧបករណ៍រក្សាកម្រិតតង់ស្យុងដោយស្វ័យប្រវត្តិ
CTS (Cambodia Transmission System)	ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា
DC (Direct Current)	ចរន្តជាប់
EAC (Electricity Authority of Cambodia)	អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា
EDC (Electricité du Cambodge)	ក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីកម្ពុជា
HV (High Voltage)	តង់ស្យុងខ្ពស់
IEC (International Electrotechnical Commission)	គណៈកម្មការបច្ចេកទេសអគ្គិសនីអន្តរជាតិ
kV (Kilo Volts)	គីឡូវ៉ុល

ក្នុងបណ្តាញបញ្ជូនកម្ពុជា

LV (Low Voltage)	តង់ស្យុងទាប
MIME (Ministry of Industry, Mines and Energy)	ក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល
MV (Medium Voltage)	តង់ស្យុងមធ្យម
MVA (Megavolt-ampere)	មេហ្គាវ៉ុលអាំពែរ
MVA _r (Megavolt-ampere reactive)	មេហ្គាវ៉ុលអាំពែរ រេអាក់ទីវ
MW (Megawatt)	មេហ្គាវ៉ាត់
NTL (National Transmission Licensee)	អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិ បញ្ជូនអគ្គិសនី
RMS (Root-mean-square)	ឫសការ៉េ
REF (Restricted Earth Fault)	កំណត់កម្រិតការឆ្លងចរន្តទៅដី
RTU (Remote terminal unit)	ឧបករណ៍បញ្ជាពីចម្ងាយ
SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition)	ឧបករណ៍សម្រាប់ត្រួតពិនិត្យតាមដាន និងទទួលទិន្នន័យ
SPTL (Special Purpose Transmission Licensee)	អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោល បំណងពិសេស
TS (Transmission System)	ប្រព័ន្ធបញ្ជូន
VAr (Volt-ampere reactive)	វ៉ុលអាំពែររេអាក់ទីវ
