



ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ

រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា

ផែនការមេ
សម្រាប់
អភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនី
២០២២-២០៤០

ខែកញ្ញា ឆ្នាំ២០២២

ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល



ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ

រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា

ផែនការមេ
សម្រាប់
អភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនី
២០២២-២០៤០

ខែកញ្ញា ឆ្នាំ២០២២

ក្រសួងវិ័ និងថាមពល



ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ

ទីស្តីការគណៈរដ្ឋមន្ត្រី

លេខ : ៨០២ អនក្រ.បក.ជន

ថ្ងៃ ពុធ ១១ រោច ខែ ឧសភា ឆ្នាំខាល ចត្វាស័ក ព.ស.២៥៦៦
រាជធានីភ្នំពេញ ថ្ងៃទី ២១ ខែ កញ្ញា ឆ្នាំ២០២២

ឧបនាយករដ្ឋមន្ត្រីប្រចាំការ រដ្ឋមន្ត្រីទទួលបន្ទុកទីស្តីការគណៈរដ្ឋមន្ត្រី
ជម្រាបជូន
ឯកឧត្តមរដ្ឋមន្ត្រីក្រសួងវេជ្ជបាល

កម្មវត្ថុ: ករណីសំណើពិនិត្យនិងអនុម័តលើផែនការមេអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនីឆ្នាំ២០២២-២០៤០ ដែលបានរៀបចំឡើងក្នុងក្របខ័ណ្ឌកិច្ចសហប្រតិបត្តិការរវាងរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ជាមួយធនាគារអភិវឌ្ឍន៍អាស៊ី។

- យោង ៖**
- លិខិតលេខ៤១៤៣ រថ.អវថ.លស ចុះថ្ងៃទី១៣ ខែកញ្ញា ឆ្នាំ២០២២ របស់ក្រសួងវេជ្ជបាលនិងថាមពល
 - លិខិតលេខ៤៩៨ ខន/០២២ សជណ ចុះថ្ងៃទី១៦ ខែកញ្ញា ឆ្នាំ២០២២ របស់ឧទ្ធរណ៍យសម្តេចអគ្គមហាសេនាបតីតេជោ **ហ៊ុន សែន** នាយករដ្ឋមន្ត្រីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
 - ចំណាត់ការដ៏ខ្ពង់ខ្ពស់បំផុតរបស់សម្តេចអគ្គមហាសេនាបតីតេជោ **ហ៊ុន សែន** នាយករដ្ឋមន្ត្រីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ចុះថ្ងៃទី១៤ ខែកញ្ញា ឆ្នាំ២០២២។

សេចក្តីដូចមានចែងក្នុងកម្មវត្ថុនិងយោងខាងលើ ទីស្តីការគណៈរដ្ឋមន្ត្រីសូមជម្រាបជូនឯកឧត្តមជ្រាបថា រាជរដ្ឋាភិបាលឯកភាពអនុម័តលើផែនការមេអភិវឌ្ឍន៍វិស័យអគ្គិសនីឆ្នាំ២០២២-២០៤០ ដែលបានឆ្លងការពិនិត្យនិងសម្រេចដោយកិច្ចប្រជុំគណៈកម្មការអន្តរស្ថាប័នជាបន្តបន្ទាប់ និងការពិគ្រោះយោបល់ជាសាធារណៈក្នុងវេទិកាថាមពលកម្ពុជា ដើម្បីក្រសួងវេជ្ជបាលអាចប្រើប្រាស់សម្រាប់ធ្វើជាផែនការអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលបន្តទៀតជាផ្លូវការ។

អាស្រ័យដូចបានជម្រាបជូនខាងលើសូមឯកឧត្តមជ្រាបនិងចាត់ចែងអនុវត្ត។

ជ.រដ្ឋមន្ត្រីទទួលបន្ទុកទីស្តីការគណៈរដ្ឋមន្ត្រី



ខុយ ឃុនហ៊ុន

- ចម្លងជូន៖**
- ក្រសួងសេដ្ឋកិច្ចនិងហិរញ្ញវត្ថុ
 - អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា
 - អគ្គិសនីកម្ពុជា
 - ឧទ្ធរណ៍យសម្តេចអគ្គមហាសេនាបតីតេជោ នាយករដ្ឋមន្ត្រី
 - ឧទ្ធរណ៍យឯកឧត្តមកិត្តិនីតិកោសលបណ្ឌិត ឧបនាយករដ្ឋមន្ត្រីប្រចាំការ
 - ឯកសារ កាលប្បវត្តិ



ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល
Ministry of Mines and Energy
លេខ: ៤១.៤៣.១៥.អនក្រ.ល/៧

ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ
Kingdom of Cambodia
Nation Religion King

ថ្ងៃ **សប្តាហ៍ ពសា** ខែ **ឧសភា** ឆ្នាំ **ខាល ចត្វាស័ក ព.ស ២៥៦៦**
 រាជធានីភ្នំពេញ ថ្ងៃទី **១៣** ខែ កញ្ញា ឆ្នាំ ២០២២

រដ្ឋមន្ត្រីក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល
សូមគោរពជូន
សម្តេចអគ្គមហាសេនាបតីតេជោ ហ៊ុន សែន នាយករដ្ឋមន្ត្រី
នៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា

ជាទីគោរពដ៏ខ្ពង់ខ្ពស់បំផុត

កម្មវត្ថុ: សំណើពិនិត្យនិងអនុម័តលើផែនការមេអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនីឆ្នាំ២០២២-២០៤០ ដែលបានរៀបចំឡើងក្នុងក្របខណ្ឌកិច្ចសហប្រតិបត្តិការរវាងរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ជាមួយធនាគារអភិវឌ្ឍន៍អាស៊ី។
យោង: ខ្លឹមសារសង្ខេបនៃផែនការមេអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនីនៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ឆ្នាំ ២០២២-២០៤០។

សេចក្តីដូចក្នុងកម្មវត្ថុ និងយោងខាងលើ ខ្ញុំបាទមានកិត្តិយសសូមគោរពជម្រាបជូន **សម្តេចអគ្គមហាសេនាបតីតេជោ ហ៊ុន សែន នាយករដ្ឋមន្ត្រីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា** មេត្តាជ្រាបថា នៅឆ្នាំ២០១៩ រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជាបានធ្វើកិច្ចសហប្រតិបត្តិការជាមួយធនាគារអភិវឌ្ឍន៍អាស៊ី ដើម្បីរៀបចំ "ផែនការមេអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនីនៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ឆ្នាំ ២០២២-២០៤០" ដែលហៅខ្លីថា "ផែនការមេ"។ ការរៀបចំផែនការមេនេះមានគោលដៅចំនួន ០៣ គឺ៖ ទី១-បំពេញប្រភពអគ្គិសនីឱ្យបានគ្រប់គ្រាន់និងទាន់តាមកំណើននៃតម្រូវការអគ្គិសនីនាពេលអនាគតជាមួយនឹងការផ្តល់ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីមួយដែល "អាចទុកចិត្តបាន" និង "មានថ្លៃសមរម្យ" ដល់អ្នកប្រើប្រាស់គ្រប់ប្រភេទនៅគ្រប់ទីកន្លែងក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ទី២-ពង្រឹងសន្តិសុខថាមពល តាមរយៈការកាត់បន្ថយការពឹងផ្អែកលើការនាំចូលថាមពល និងបង្កើនការអភិវឌ្ឍប្រភពថាមពលក្នុងស្រុក និងទី៣-បង្កើនការអភិវឌ្ឍន៍ថាមពលស្អាត ដែលរួមមាន "ថាមពលកកើតឡើងវិញ" និង "ថាមពលកកើតឡើងវិញប្រែប្រួល" និង "ប្រសិទ្ធភាពថាមពល" ឱ្យបានជាអតិបរមា ដោយរក្សាភាពអាចទុកចិត្តបាន និងថ្លៃសមរម្យនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យនៅដដែល ដើម្បីចូលរួមចំណែកក្នុងការសម្រេចឱ្យបាននូវគោលដៅបរិស្ថានរបស់កម្ពុជា និងការប្តេជ្ញាចិត្តជាសកលរបស់កម្ពុជាក្នុងការកាត់បន្ថយការបំភាយឧស្ម័នផ្ទះកញ្ចក់។ ប៉ុន្តែនៅរដូវប្រាំងឆ្នាំ ២០១៩ កម្ពុជាបានជួបវិបត្តិខ្លះអគ្គិសនី នៅពេលនោះក្រសួងរ៉ែនិងថាមពល ក្នុងក្របខណ្ឌថវិការបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាបានជួលក្រុមហ៊ុនទីប្រឹក្សាមកពីប្រទេសជប៉ុនឱ្យមកសិក្សារៀបចំផែនការអភិវឌ្ឍន៍មួយ ដើម្បីធ្វើការអភិវឌ្ឍន៍ប្រញាប់ឱ្យមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីមួយគ្រប់គ្រាន់ និងមានស្ថិរភាពជាបណ្តោះអាសន្នសិន ក្នុងពេលជាមួយគ្នានេះ

បន្តការសិក្សានិងរៀបចំផែនការមេបំពេញបន្ថែមឱ្យគ្រប់ជ្រុងជ្រោយ និងបំពេញបានគោលដៅវែងឆ្ងាយទាំង ០៣ ចំណុចខាងលើ។

ផែនការមេនេះ សិក្សានិងរៀបចំដោយក្រុមហ៊ុនទីប្រឹក្សាឈ្មោះ Intelligent Energy System Pte Ltd (IES) មកពីប្រទេសអូស្ត្រាលី ក្រោមការដឹកនាំជាគោលនយោបាយ និងចក្ខុវិស័យ ដោយក្រុមការងារបច្ចេកទេសអន្តរស្ថាប័ន កម្ពុជាដែលមានសមាសភាពមកពីក្រសួងរ៉ែនិងថាមពល អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា អគ្គិសនីកម្ពុជា ព្រមទាំងក្រសួង និងស្ថាប័នពាក់ព័ន្ធដទៃទៀត។ ការសិក្សារៀបចំផែនការនេះបានដំណើរការទៅដូចខាងក្រោម៖

១. ជាដំបូង បានធ្វើការសិក្សានិងព្យាករណ៍កំណើននៃតម្រូវការអគ្គិសនីរបស់កម្ពុជា ពីឆ្នាំ២០២១ រហូត ដល់ឆ្នាំ២០៤០ ដោយយកលំនាំកំណើនតម្រូវការអគ្គិសនីទៅតាមការអភិវឌ្ឍន៍នៃប្រទេសជិតខាង រួម មានប្រទេសថៃនិងវៀតណាម បន្ទាប់មកធ្វើការគណនានិងវិភាគអំពីសុគតិភាពនៃការព្យាករណ៍នេះ ជាមួយ នឹងកំណើនផលិតផលសរុបក្នុងស្រុករបស់កម្ពុជាតាមវិស័យ និងចុងក្រោយរៀបចំការព្យាករណ៍តម្រូវការ អគ្គិសនីនេះជា ០៣ សេណារីយ៉ូ គឺ៖ ១).សេណារីយ៉ូកំណើនតម្រូវការទាប ២).សេណារីយ៉ូកំណើន តម្រូវការមធ្យម និង៣).សេណារីយ៉ូកំណើនតម្រូវការខ្ពស់។ យោងតាមការព្យាករណ៍តម្រូវការអគ្គិសនីនេះ ផែនការអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនីចំនួន ៥ សេណារីយ៉ូ ត្រូវបានផ្តល់ឡើងដើម្បីពិនិត្យនិងវាយតម្លៃ៖ សេណារីយ៉ូ ទី១-ការអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនីតាមលក្ខណៈប្រពៃណី ដូចជាជ្រូងថ្ម និងវារីអគ្គិសនី សេណារីយ៉ូទី២-អនុវត្ត តាមសេណារីយ៉ូទី១ ប៉ុន្តែដាក់បញ្ចូលការអភិវឌ្ឍន៍រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយឧស្ម័នធម្មជាតិ ជំនួសជ្រូងថ្ម សេណារីយ៉ូទី៣-អនុវត្តតាមសេណារីយ៉ូទី២ ប៉ុន្តែបង្កើនការទទួលយក “ថាមពលកើតឡើងវិញប្រែប្រួល” សេណារីយ៉ូទី៤-អនុវត្តតាមសេណារីយ៉ូទី៣ ប៉ុន្តែ ដាក់បញ្ចូលការសន្សំសំចៃថាមពលដោយគោលនយោបាយ ជាតិស្តីពីប្រសិទ្ធភាពថាមពល និងសេណារីយ៉ូទី៥-ផ្តល់នូវសេណារីយ៉ូបម្រុងដើម្បីត្រៀមសម្រាប់អនុវត្ត ក្នុងករណីមានការពន្យារពេលនៃការដាក់ឱ្យដំណើរការប្រភពអគ្គិសនីធំៗណាមួយ ឬមួយចំនួន។ សេណារីយ៉ូ ទី៤ ត្រូវបានជ្រើសរើសជាផែនការអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនីបន្ថែមពីឆ្នាំ២០២២ ដល់ឆ្នាំ២០៤០ និងសេណារីយ៉ូ ទី៥ ត្រូវបានជ្រើសរើសជាផែនការបម្រុង ដែលនឹងត្រូវយកមកអនុវត្ត ប្រសិនបើមានការពន្យារពេលដោយគ្មាន ការគ្រោងទុកនៃការដាក់ឱ្យដំណើរការនៃគម្រោងប្រភពអគ្គិសនីណាមួយ ទាំងក្នុងស្រុក និងទាំងការនាំចូល។

២. បន្ទាប់មក ផែនការអភិវឌ្ឍប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ត្រូវបានរៀបចំឡើងសម្រាប់ឆ្នាំ ២០២២- ២០៤០ របស់កម្ពុជា ដែលមានរូបបញ្ចូលទាំងវិធីសាស្ត្រគណនានិងវិភាគ លើការអភិវឌ្ឍន៍បណ្តាញបញ្ជូន អគ្គិសនីបន្ថែមទៀតសម្រាប់ឆ្នាំគោល ២០២៥, ២០៣០, ២០៣៥ និង ២០៤០ សំដៅពង្រីកនិង បង្កើនសមត្ថភាពនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនី ដើម្បីឱ្យមានសុគតិភាពជាមួយនឹងកំណើនតម្រូវការ អគ្គិសនីដែលបានព្យាករណ៍ ជាមួយនឹងផែនការអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនីតាមសេណារីយ៉ូទី៤ ដើម្បីធានា ឱ្យបាននូវប្រសិទ្ធភាព ភាពអាចទុកចិត្តបាន និងអាចដំណើរការបាននៃប្រព័ន្ធអគ្គិសនី និងលំហូរនៃ ចរន្តអគ្គិសនីដែលបានគ្រោង ទាំងក្នុងរដូវប្រាំង និងទាំងក្នុងរដូវវស្សា ពីឆ្នាំ២០២២ ដល់ឆ្នាំ២០៤០។ ជាមួយគ្នានេះដែរ ផែនការមេនេះក៏បានដាក់ចេញនូវយុទ្ធសាស្ត្រនៃការអភិវឌ្ឍន៍បណ្តាញបញ្ជូនរង និង បណ្តាញចែកចាយក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាបន្តទៀត ដើម្បីអាចផ្គត់ផ្គង់ឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីចុងក្រោយ ទៅតាមកំណើននៃសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីដែលបានព្យាករណ៍ និងពិនិត្យរកដំណោះស្រាយធ្វើការផ្គត់ផ្គង់ អគ្គិសនីដល់ភូមិដែលនៅសល់មិនទាន់មានការផ្គត់ផ្គង់ ដើម្បីជួយឱ្យប្រជាពលរដ្ឋនៅភូមិទាំងនោះ មាន ថាមពលអគ្គិសនីប្រើប្រាស់ជាបណ្តោះអាសន្នសិន រហូតដល់ការផ្គត់ផ្គង់ពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិអាចពង្រីក ការផ្គត់ផ្គង់ទៅដល់។

ដើម្បីត្រួតពិនិត្យនិងសម្រេចលើលទ្ធផលនៃការសិក្សារៀបចំផែនការមេនេះ ក្រសួងរ៉ែនិងថាមពលបានស្នើសុំសមាសភាពពីក្រសួងស្ថាប័នពាក់ព័ន្ធនានាបន្ថែម ដែលរួមមាន ក្រសួងសេដ្ឋកិច្ចនិងហិរញ្ញវត្ថុ ក្រសួងផែនការ ក្រុមប្រឹក្សាអភិវឌ្ឍន៍កម្ពុជា ក្រសួងបរិស្ថាន ក្រសួងរៀបចំដែនដី នគរូបនីយកម្ម និងសំណង់ ក្រសួងសាធារណៈការ និងដឹកជញ្ជូន ក្រសួងអភិវឌ្ឍន៍ជនបទ ក្រសួងកសិកម្ម រុក្ខាប្រមាញ់និងនេសាទ ក្រសួងឧស្សាហកម្ម វិទ្យាសាស្ត្រ បច្ចេកវិទ្យា និងនវានុវត្តន៍ ក្រសួងអប់រំ យុវជន និងកីឡា ក្រសួងធនធានទឹកនិងឧតុនិយម អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា និងអគ្គិសនីកម្ពុជា បង្កើតជាគណៈកម្មការអន្តរស្ថាប័នមួយ ដឹកនាំដោយខ្ញុំបាទផ្ទាល់ ដើម្បីប្រជុំពិភាក្សាគ្នាពិនិត្យសម្រេចតាមជំហាននៃការសិក្សានីមួយៗ។ កិច្ចប្រជុំពិនិត្យសម្រេចលើការសិក្សារៀបចំផែនការមេនេះ បានដំណើរការទៅជា ០៣ ជំហាន៖ ជំហានទី១ កិច្ចប្រជុំគណៈកម្មការអន្តរស្ថាប័នលើកទី១ ពិនិត្យសម្រេចលើការសិក្សាតម្រូវការអគ្គិសនី និងផែនការអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនី ដើម្បីអនុញ្ញាតឱ្យទីប្រឹក្សាគម្រោងបន្តការសិក្សារៀបចំផែនការអភិវឌ្ឍប្រព័ន្ធបណ្តាញបន្តទៀត, ជំហានទី២ វេទិកាថាមពលកម្ពុជា ដែលជាកិច្ចប្រជុំគណៈកម្មការអន្តរស្ថាប័នផង និងបើកទូលាយឱ្យវិស័យឯកជន ស្ថានទូត ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ អង្គការក្រៅរដ្ឋាភិបាល និងជំនាញការជាតិនិងអន្តរជាតិពាក់ព័ន្ធ ក្រុមហ៊ុនទីប្រឹក្សា និងតំណាង ADB សរុបទាំងអស់ប្រមាណជាង ៤០០នាក់ ចូលរួមពិនិត្យនិងផ្តល់មតិលើលទ្ធផលនៃផែនការមេអភិវឌ្ឍវិស័យអគ្គិសនីទាំងមូលដែលបានរៀបចំរួច និងជំហានទី៣ កិច្ចប្រជុំគណៈកម្មការអន្តរស្ថាប័នលើកចុងក្រោយពិនិត្យសម្រេចលើឯកសារផែនការមេចុងក្រោយដើម្បីរៀបចំដាក់ស្នើសុំការអនុម័តពីរាជរដ្ឋាភិបាល។

លើមូលដ្ឋានដូចបានគោរពជម្រាបជូនខាងលើ ខ្ញុំបាទមានបំណងស្នើសុំ សម្តេចតេជោនាយករដ្ឋមន្ត្រី មេត្តាពិនិត្យនិងអនុម័តលើផែនការមេអភិវឌ្ឍវិស័យអគ្គិសនីឆ្នាំ២០២២-២០៤០ ដែលបានឆ្លងការពិនិត្យនិងសម្រេចដោយកិច្ចប្រជុំគណៈកម្មការអន្តរស្ថាប័នជាបន្តបន្ទាប់ និងការពិគ្រោះយោបល់ជាសាធារណៈក្នុងវេទិកាថាមពលកម្ពុជា និងដែលមានខ្លឹមសារសង្ខេបគោរពជូនភ្ជាប់មកជាមួយ ដើម្បីក្រសួងរ៉ែនិងថាមពលអាចប្រើប្រាស់សម្រាប់ធ្វើជាផែនការអភិវឌ្ឍវិស័យថាមពលបន្តទៀត ជាផ្លូវការ។

អាស្រ័យហេតុនេះ សូម សម្តេចតេជោនាយករដ្ឋមន្ត្រី មេត្តាពិនិត្យសម្រេចដោយក្តីអនុគ្រោះបំផុត។

សូម សម្តេចអគ្គមហាសេនាបតីតេជោ ហ៊ុន សែន នាយករដ្ឋមន្ត្រីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា មេត្តាទទួលនូវការរក្សានិងការគោរពដ៏ខ្ពង់ខ្ពស់បំផុតអំពីខ្ញុំបាទ។


ស៊ុយ សែម

មាតិកា

១. សេចក្តីផ្តើម	២
២. គោលដៅ និងវិសាលភាព	២
៣. ជំពូកទី១: ការព្យាករណ៍តម្រូវការអគ្គិសនី	៣
៤. ជំពូកទី២: ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនី	៤
៥. ជំពូកទី៣: ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់	៦
៦. ជំពូកទី៤: ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនី	៨
៧. សេចក្តីសន្និដ្ឋាន	៩
ឧបសម្ព័ន្ធ ១ ការព្យាករណ៍តម្រូវការអគ្គិសនីពីឆ្នាំ ២០២១ ដល់ឆ្នាំ ២០៤០	១០
ឧបសម្ព័ន្ធ ២ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនីពីឆ្នាំ ២០២២ ដល់ឆ្នាំ ២០៤០	១៣
ឧបសម្ព័ន្ធ ៣ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ពីឆ្នាំ២០២២ ដល់ ឆ្នាំ២០៤០	២៣

១. សេចក្តីផ្តើម

“ផែនការមេអភិវឌ្ឍវិស័យថាមពលអគ្គិសនីនៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាឆ្នាំ២០២២-២០៤០” (ផែនការមេ) ត្រូវបានរៀបចំឡើងក្នុងក្របខណ្ឌនៃកិច្ចសហប្រតិបត្តិការរវាងរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជាជាមួយធនាគារអភិវឌ្ឍន៍អាស៊ី។ ការរៀបចំនេះ មានការត្រួតពិនិត្យ និងណែនាំពីលើដោយក្រុមការងារបច្ចេកទេសអន្តរស្ថាប័នរបស់រាជរដ្ឋាភិបាល កម្ពុជា ដោយឡែកជំពូកនីមួយៗនៃផែនការមេ ត្រូវបានពិនិត្យ និងឯកភាពដោយគណៈកម្មាធិការអន្តរស្ថាប័ន ដឹកនាំដោយក្រសួងរ៉ែ និងថាមពលមុននឹងត្រូវបានអនុម័តចុងក្រោយដោយរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា។ ផែនការមេនេះ គឺជាផែនការអភិវឌ្ឍវិស័យអគ្គិសនីមួយពេញលេញ គ្រប់ជ្រុងជ្រោយ និងមានរយៈពេលវែង ដែលមានរួមបញ្ចូល ទាំងការព្យាករណ៍កំណើននៃសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនី ផែនការពង្រីកប្រភពផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីបន្ថែម និងទាំងផែនការ សាងសង់ប្រព័ន្ធបញ្ជូននិងចែកចាយអគ្គិសនី សម្រាប់ទុកជាផែនទីបង្ហាញផ្លូវលម្អិតមួយ ក្នុងការអភិវឌ្ឍវិស័យ អគ្គិសនីនៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាពីឆ្នាំ២០២២ ដល់ ឆ្នាំ២០៤០។

២. គោលដៅ និងវិសាលភាព

គោលដៅនៃការរៀបចំផែនការមេអភិវឌ្ឍវិស័យថាមពលអគ្គិសនី នៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាឆ្នាំ២០២២- ២០៤០ មាន ០៣ សំខាន់ គឺ៖ ទី១-បំពេញប្រភពអគ្គិសនីឱ្យបានគ្រប់គ្រាន់ និងទាន់តាមកំណើននៃតម្រូវការអគ្គិសនី នាពេលអនាគត ជាមួយនឹងការផ្តល់ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីមួយ “អាចទុកចិត្តបាន”¹ និង “មានថ្លៃសមរម្យ”² ដល់ អ្នកប្រើប្រាស់គ្រប់ប្រភេទ នៅគ្រប់ទីកន្លែងក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ទី២-ពង្រឹងសន្តិសុខថាមពល តាមរយៈ ការកាត់បន្ថយការពឹងផ្អែកលើការនាំចូលថាមពល និងបង្កើនការអភិវឌ្ឍប្រភពថាមពលក្នុងស្រុក និងទី៣-បង្កើន ការអភិវឌ្ឍថាមពលស្អាត ដែលរួមមាន “ថាមពលកកើតឡើងវិញ”³ និង“ថាមពលកកើតឡើងវិញប្រែប្រួល”⁴ និង “ប្រសិទ្ធភាពថាមពល”⁵ ឱ្យបានជាអតិបរមា ដោយរក្សាភាពអាចទុកចិត្តបាន និងថ្លៃសមរម្យ នៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ឱ្យនៅដដែល ដើម្បីចូលរួមចំណែកក្នុងការសម្រេចឱ្យបាននូវគោលដៅបរិស្ថានរបស់កម្ពុជា និងការប្តេជ្ញាចិត្តជាសកល របស់កម្ពុជាក្នុងការកាត់បន្ថយការបំភាយឧស្ម័នផ្ទះកញ្ចក់។

ដើម្បីសម្រេចគោលដៅខាងលើ ផែនការមេនេះត្រូវបានអភិវឌ្ឍជា ០៤ ជំពូក គឺ៖ ១).ការព្យាករណ៍ តម្រូវការអគ្គិសនី ២).ផែនការអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនី ៣).ផែនការអភិវឌ្ឍប្រព័ន្ធបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ និង ៤).ផែនការអភិវឌ្ឍប្រព័ន្ធបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនី។ ខ្លឹមសារសង្ខេបនៃជំពូកទាំង ៤ នេះ មានបង្ហាញ

¹ អគ្គិសនីអាចទុកចិត្តបាន សំដៅលើការអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនីឱ្យបានគ្រប់គ្រាន់ និងប្រព័ន្ធបញ្ជូនឱ្យមានសមត្ថភាពបំពេញតាមតម្រូវការ កាត់បន្ថយការប្រឈមនឹងការរអាក់រអួល
² មានថ្លៃសមរម្យ មានន័យថាល្បាយនៃប្រភពអគ្គិសនីគឺត្រូវបានកំណត់ដោយជម្រើសដែលមានថ្លៃទាបជាងក្នុងការផ្តល់អគ្គិសនីដែលអាចទុកចិត្តបាន
³ ថាមពលកកើតឡើងវិញ សំដៅប្រភពអគ្គិសនីដែលផ្តល់ពីប្រភពថាមពលកកើតឡើងវិញគ្រប់ប្រភេទដែលមាន ដូចជា វារី ថាមពលជីវ ថាមពលកកើតឡើងវិញប្រែប្រួល
⁴ ថាមពលកកើតឡើងវិញប្រែប្រួល សំដៅដល់ប្រភពថាមពលកកើតឡើងវិញដែលមិនទៀងទាត់ ដូចជា ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ និងខ្យល់
⁵ ប្រសិទ្ធភាពថាមពល សំដៅដល់ការប្រើប្រាស់ថាមពលតិចជាងមុន ក្នុងការបំពេញសកម្មភាពបានដូចមុន

នៅខាងក្រោម ដោយចែកជា ០២ ផ្នែក៖ ផ្នែកទី១ គឺជាខ្លឹមសារសង្ខេបនៃជំពូកនីមួយៗ និងផ្នែកទី ២ គឺជា ឧបសម្ព័ន្ធ ដែលមានតារាង និងរូបភាពបង្ហាញអំពីលទ្ធផលនៃការសិក្សាជំពូកនីមួយៗ។

៣. ជំពូកទី១៖ ការព្យាករណ៍តម្រូវការអគ្គិសនី

ក្នុងរយៈពេលមួយទសវត្សរ៍កន្លងមកនេះ តម្រូវការអគ្គិសនីរបស់កម្ពុជាបានកើនឡើងក្នុងអត្រាមួយដ៏ ខ្ពស់គួរឱ្យកត់សម្គាល់។ តម្រូវការអានុភាពអគ្គិសនីខ្ពស់បំផុតប្រចាំឆ្នាំនៅកម្ពុជា បានកើនឡើងពី ៥០៨ មេហ្គាវ៉ាត់ នៅឆ្នាំ២០១២ ដល់ ២,០២៦ មេហ្គាវ៉ាត់ នៅឆ្នាំ២០២១ ដែលគិតជាមធ្យមមានអត្រាកំណើនស្មើនឹង ១៩% ក្នុងមួយឆ្នាំ។ ទន្ទឹមនឹងនេះ ដោយសារការពង្រីកប្រព័ន្ធហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធអគ្គិសនីដ៏លឿនរបស់កម្ពុជា វិសាលភាព នៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅកម្ពុជា បានកើនឡើងពី ៣៤% នៃចំនួនភូមិសរុប នៅចុងឆ្នាំ២០១០ រហូតដល់ ៩៨,២៧% នៃចំនួនភូមិទាំងអស់ នៅពាក់កណ្តាលឆ្នាំ២០២២ នេះ “ធ្វើឱ្យកម្ពុជា ជាប់ចំណាត់ថ្នាក់ ជាប្រទេសមួយ ក្នុងចំណោមប្រទេសដែលអភិវឌ្ឍអគ្គិសនីភ្ជាប់នឹងយកម្តងលឿនជាងគេ ក្នុង ពិភពលោក”^៦។

ដើម្បីជាមូលដ្ឋានសម្រាប់ការរៀបចំផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនីបន្ថែមទៀត ផែនការនេះបានធ្វើការ សិក្សានិងព្យាករណ៍កំណើននៃតម្រូវការអគ្គិសនីរបស់កម្ពុជា ពីឆ្នាំ២០២១ រហូតដល់ឆ្នាំ២០៤០ ដោយយកលំនាំ កំណើនតម្រូវការអគ្គិសនីទៅតាមការអភិវឌ្ឍន៍ប្រទេសជិតខាង រួមមាន ប្រទេសថៃនិងវៀតណាម បន្ទាប់មក ធ្វើការគណនានិងវិភាគអំពីសង្គតិភាពនៃការព្យាករណ៍នេះ ជាមួយនឹងកំណើនផលិតផលសរុបក្នុងស្រុករបស់ កម្ពុជាតាមវិស័យ និងចុងក្រោយរៀបចំការព្យាករណ៍តម្រូវការអគ្គិសនីនេះ ជា ០៣ សេណារីយ៉ូ គឺ៖ ១).សេណារីយ៉ូ កំណើនតម្រូវការទាប ២).សេណារីយ៉ូកំណើនតម្រូវការមធ្យម និង៣).សេណារីយ៉ូកំណើនតម្រូវការខ្ពស់។

តាមសេណារីយ៉ូកំណើនតម្រូវការមធ្យម តម្រូវការថាមពលអគ្គិសនីនៅកម្ពុជានឹងកើនឡើងដល់ ២៤ពាន់ លានគីឡូវ៉ាត់ម៉ោងនៅឆ្នាំ២០២៥, ៣៦ពាន់លានគីឡូវ៉ាត់ម៉ោងនៅឆ្នាំ២០៣០, ៥០ពាន់លានគីឡូវ៉ាត់ម៉ោងនៅ ឆ្នាំ២០៣៥ និង ៦៦ពាន់លានគីឡូវ៉ាត់ម៉ោងនៅឆ្នាំ២០៤០។ គោលនយោបាយជាតិស្តីពីប្រសិទ្ធភាពថាមពល មានគោលដៅបង្កើនប្រសិទ្ធភាពនៃការប្រើប្រាស់ថាមពលអគ្គិសនី ដែលអាចឱ្យកម្ពុជាសន្សំសំចៃការប្រើប្រាស់ ថាមពលអគ្គិសនីប្រមាណ ២០% នៅក្នុងវិស័យឧស្សាហកម្ម ១៧% នៅក្នុងវិស័យលំនៅដ្ឋាន ២៥% នៅក្នុងវិស័យ ពាណិជ្ជកម្ម និង ១៧% នៅក្នុងការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់សហគ្រាសអគ្គិសនីជនបទនៅត្រីមឆ្នាំ២០៣០។ ជាមួយ នឹងការអនុវត្តវិធានការ នៃគោលនយោបាយជាតិស្តីពីប្រសិទ្ធភាពថាមពលខាងលើ តម្រូវការថាមពលអគ្គិសនី នៅកម្ពុជាក្នុងសេណារីយ៉ូ កំណើនតម្រូវការមធ្យម នឹងថយចុះមកត្រឹម ៣០ពាន់លានគីឡូវ៉ាត់ម៉ោងនៅឆ្នាំ២០៣០, ៤២ពាន់លានគីឡូវ៉ាត់ម៉ោងនៅឆ្នាំ២០៣៥ និង ៥៥ពាន់លានគីឡូវ៉ាត់ម៉ោងនៅឆ្នាំ២០៤០។

^៦ យោងតាមឯកសារ IEA, World Bank and IRENA, 2020, SDG7 Tracking Energy Progress Report: <https://www.irena.org/publications/2020/May/Tracking-SDG7-The-Energy-Progress-Report-2020>

គួរលេខលម្អិតនៃតម្រូវការអគ្គិសនី (ទាំងអានុភាព និងទាំងថាមពលអគ្គិសនី) ដែលបានព្យាករណ៍ក្នុង សេណារីយ៉ូកំណើនតម្រូវការមធ្យម និងការសន្សំសំចៃថាមពលដោយការអនុវត្តវិធានការគោលនយោបាយជាតិ ស្តីពីប្រសិទ្ធភាពថាមពល មានបង្ហាញក្នុងឧបសម្ព័ន្ធទី១។

៤. ជំពូកទី២៖ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនី

គោលដៅនៃការរៀបចំផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនីសម្រាប់ឆ្នាំ២០២២-២០៤០ គឺដើម្បីបំពេញឱ្យ បានគ្រប់គ្រាន់ទាន់កំណើននៃតម្រូវការអគ្គិសនី ក្នុងពេលជាមួយគ្នានេះ ធានាសន្តិសុខ ភាពអាចទុកចិត្តបាន និង ថ្លៃសមរម្យក្នុងការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី លើកទឹកចិត្តការប្រើប្រាស់ប្រភពថាមពលក្នុងស្រុករបស់កម្ពុជា និងបង្កើន សមាមាត្រនៃការប្រើប្រាស់ថាមពលស្អាត (ថាមពលកកើតឡើងវិញ និងប្រសិទ្ធភាពថាមពល) ដើម្បីចូលរួមគាំទ្រ ដល់ការអនុវត្ត ការចូលរួមចំណែករបស់ជាតិដើម្បីអនុវត្តអនុសញ្ញាក្របខណ្ឌអង្គការសហប្រជាជាតិស្តីពីការប្រែប្រួល អាកាសធាតុ (NDC) និងយុទ្ធសាស្ត្ររយៈពេលវែងស្តីពីអព្យាក្រឹតភាពកាបូន ដែលជាផ្នែកមួយនៃការប្តេជ្ញាចិត្ត ជាសកលរបស់កម្ពុជា ចំពោះអនុសញ្ញាក្របខណ្ឌអង្គការសហប្រជាជាតិស្តីពីការប្រែប្រួលអាកាសធាតុ។

ដើម្បីសម្រេចគោលដៅនេះ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនីនៅក្នុងផែនការនេះត្រូវបានរៀបចំឡើង ចេញពីការវាយតម្លៃជ្រើសរើសលើសេណារីយ៉ូអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនីចំនួន ០៥ ដូចតទៅ៖ សេណារីយ៉ូទី១-ការ អភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនីតាមលក្ខណៈប្រពៃណីដោយប្រើជាច្បងថ្ម និងវារីអគ្គិសនី សេណារីយ៉ូទី២-អនុវត្តតាម សេណារីយ៉ូទី១ ប៉ុន្តែជំនួសការអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនីដើរដោយច្បងថ្មទៅជាខ្សែចម្លងជាតិ សេណារីយ៉ូទី៣-អនុវត្ត តាមសេណារីយ៉ូទី២ ប៉ុន្តែបង្កើនការទទួលយក“ថាមពលកកើតឡើងវិញប្រែប្រួល” សេណារីយ៉ូទី៤-អនុវត្តតាម សេណារីយ៉ូទី៣ ប៉ុន្តែដាក់បញ្ចូលការសន្សំសំចៃថាមពលដោយគោលនយោបាយជាតិស្តីពីប្រសិទ្ធភាពថាមពល និងសេណារីយ៉ូទី៥-ផ្តល់នូវសេណារីយ៉ូបម្រុងផ្សេងៗដើម្បីត្រៀមសម្រាប់អនុវត្ត ក្នុងករណីមានការពន្យារពេល ការដាក់ឱ្យដំណើរការប្រភពអគ្គិសនីធំៗណាមួយ ឬមួយចំនួន។ ជំពូកនេះផ្តល់នូវបញ្ជីឈ្មោះគម្រោងប្រភពអគ្គិសនី ដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍក្នុងរយៈពេលពីឆ្នាំ២០២២ ដល់ ឆ្នាំ២០៤០ ដែលមានបង្ហាញនៅក្នុងឧបសម្ព័ន្ធទី២។

សេណារីយ៉ូអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនីនីមួយៗ សុទ្ធតែត្រូវបានពិនិត្យវាយតម្លៃដើម្បីធានាថាក្នុងរយៈពេល នៃផែនការនេះ ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនឹងមានគ្រប់គ្រាន់ អាចទុកចិត្តបាន និងមានការបម្រុងទុកយ៉ាងតិច ២០% នៃអានុភាពផ្គត់ផ្គង់តម្រូវការអានុភាពអតិបរមាដែលបានព្យាករណ៍សម្រាប់រដូវប្រាំង។ លក្ខខណ្ឌរក្សាទុកឱ្យមាន អានុភាពបម្រុងនេះត្រូវបានកំណត់ឡើង ដើម្បីធានាទប់ទល់នឹងការប្រែប្រួលណាមួយជាហេតុ ក្នុងរយៈពេល នៃការរៀបចំផែនការមេពីឆ្នាំ២០២២ ដល់ឆ្នាំ២០៤០។ ការពិចារណាលើចំណុចគន្លឹះសំខាន់ៗ ដែលរួមមាន ទស្សនវិស័យនៃអានុភាពនិងថាមពលផ្គត់ផ្គង់, ថ្លៃចំណាយរបស់ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីប្រចាំឆ្នាំ និងថ្លៃដើមរយៈពេល វែងនៃអគ្គិសនី, ទំហំនៃសេចក្តីត្រូវការវិនិយោគ, ចំណែកនៃថាមពលកកើតឡើងវិញប្រែប្រួល និងប្រភពធនធាន

ថាមពលក្នុងស្រុក, ថាមពលបម្រុងនៅរដូវប្រាំងនិងរដូវវស្សា, ការបំភាយឧស្ម័ននិងថ្លៃកាបូន និងលក្ខខណ្ឌនៃការតម្រូវឱ្យបង់ថ្លៃពិន័យពេលយកអគ្គិសនីមិនអស់តាមកិច្ចព្រមព្រៀងទិញលក់អគ្គិសនី។ ការវិភាគលើការប្រែប្រួលនៃតម្រូវការអគ្គិសនីតាមសេណារីយ៉ូកម្រិតខ្ពស់ និងសេណារីយ៉ូកម្រិតទាប និងការវិភាគលើការប្រែប្រួលនៃតម្លៃប្រេង តម្លៃកាបូន និងការពិន័យ ក៏ត្រូវបានធ្វើផងដែរ ដើម្បីវាយតម្លៃផលប៉ះពាល់លើសេណារីយ៉ូនីមួយៗ។

សេណារីយ៉ូទី៤ ត្រូវបានជ្រើសរើសជាផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនីបន្ថែមពីឆ្នាំ២០២២ ដល់ឆ្នាំ២០៤០ ដោយសារសេណារីយ៉ូនេះ អាចរក្សាបាននូវតុល្យភាពរវាងយុទ្ធសាស្ត្ររបស់វិស័យអគ្គិសនីកម្ពុជា ក្នុងការបំពេញគោលដៅគោលនៃការបំពេញតម្រូវការអគ្គិសនី ដោយមានថ្លៃសមរម្យ អាចទុកចិត្តបាន និងតាមរបៀបមួយប្រកបដោយសុវត្ថិភាព ក្នុងពេលជាមួយគ្នានោះប្រកាន់ខ្ជាប់នូវការប្តេជ្ញាចិត្តថ្នាក់ជាតិ និងសកលលោកស្តីពីអាកាសធាតុ និងបរិស្ថាន ដោយបង្កើនការប្រើប្រាស់ប្រភពធនធានថាមពលកើតឡើងវិញក្នុងស្រុក និងអនុវត្តវិធានការប្រសិទ្ធភាពថាមពល ជាអតិបរមា មិនអភិវឌ្ឍរោងចក្រអគ្គិសនីពីជួងថ្មបន្ថែមទៀត មិនអភិវឌ្ឍន៍ទំនប់វារីអគ្គិសនីលើដងទន្លេមេគង្គផ្ទាល់ អាចពិចារណាវាយតម្លៃប្រើជម្រើសប្រភពថាមពលកាបូនទាបសម្រាប់គម្រោងពុំទាន់អនុម័ត នៅពេលអនាគត ដែលរួមមានបច្ចេកវិទ្យាដែលកំពុងតែលេចធ្លោ ដូចជាបច្ចេកវិទ្យាចាប់យក ប្រើប្រាស់និងរក្សាទុកកាបូន (CCUS) និងអ៊ីដ្រូសែន។

ក្នុងសេណារីយ៉ូទី៤នេះ នៅឆ្នាំ២០៣០ ដើម្បីបំពេញឱ្យបានគ្រប់គ្រាន់ទាន់កំណើននៃតម្រូវការអគ្គិសនី ល្បាយនៃអានុភាពដំឡើងប្រភពអគ្គិសនីសម្រាប់ការផ្គត់ផ្គង់នឹងមានសមាសភាព ២,២៦៦ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រភពអគ្គិសនីដុតជួងថ្ម ស្មើនឹង ៤០.៤% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, ១,៥៥៨ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រភពវារីអគ្គិសនី ស្មើនឹង ២៧.៧% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, ៤៩០ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រភពអគ្គិសនីដើរដោយប្រេងខ្មៅ ស្មើនឹង ៨.៧% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, ១,០០៥ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រភពអគ្គិសនីប្រើពន្លឺព្រះអាទិត្យ ស្មើនឹង ១៧.៩% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, ២០០ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រព័ន្ធអាកុយស្តិកថាមពល ស្មើនឹង ៣.៦% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, និង ៩៨ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រភពអគ្គិសនីប្រើជីវម៉ាស់ ស្មើនឹង ១.៧% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, ព្រមទាំង ៣,០៩៥ មេហ្គាវ៉ាត់ នាំចូលពីប្រទេសឡាវ, ៧០០ មេហ្គាវ៉ាត់ នាំចូលពីប្រទេសថៃ និងសមមូលនឹង ១,២១៥ មេហ្គាវ៉ាត់ បានមកពីការសន្សំសំចៃអគ្គិសនីតាមរយៈវិធានការប្រសិទ្ធភាពថាមពល។

នៅឆ្នាំ២០៤០ ដើម្បីបំពេញឱ្យបានគ្រប់គ្រាន់ទាន់កំណើននៃតម្រូវការអគ្គិសនី ល្បាយនៃអានុភាពដំឡើងប្រភពអគ្គិសនីសម្រាប់ការផ្គត់ផ្គង់នឹងកើនឡើង ដោយមាន ២,២៦៦ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រភពអគ្គិសនីដុតជួងថ្ម ស្មើនឹង ២១.៤% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, ២,៩៧៣ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រភពវារីអគ្គិសនី ស្មើនឹង ២៨.១% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, ៤៩០ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រភពអគ្គិសនីដើរដោយប្រេងខ្មៅ ស្មើនឹង ៤.៦% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, ៩០០ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រភពអគ្គិសនីឧស្ម័នធម្មជាតិ ស្មើនឹង ៨.៥% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, ៣,១៥៥ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រភពអគ្គិសនីប្រើពន្លឺព្រះអាទិត្យ ស្មើនឹង ២៩.៨% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, ៦០០ មេហ្គាវ៉ាត់

មកពីប្រព័ន្ធអាកុយស្តកថាមពល ស្មើនឹង ៥.៧% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, និង ១៩៨ មេហ្គាវ៉ាត់ មកពីប្រភពអគ្គិសនីប្រើជីវម៉ាស់ ស្មើនឹង ១.៩% នៃប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក, ព្រមទាំង ៣,០៩៥ មេហ្គាវ៉ាត់ នាំចូលពីប្រទេសឡាវ, ១,០០០ មេហ្គាវ៉ាត់ នាំចូលពីប្រទេសថៃ និងសមមូលនឹង ២,២០៥ មេហ្គាវ៉ាត់ បានមកពីការសន្សំសំចៃអគ្គិសនីតាមរយៈវិធានការប្រសិទ្ធភាពថាមពល។

ផែនការមេអភិវឌ្ឍន៍វិស័យអគ្គិសនីឆ្នាំ២០២២-២០៤០ នឹងត្រូវការថវិកាសរុបប្រមាណជា ៩,០៨៩ លានដុល្លារសហរដ្ឋអាមេរិក សម្រាប់ការវិនិយោគបង្កើនអានុភាពប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក។ នៅក្នុងចំនួនសរុបនេះ ២,៥៣៩ លានដុល្លារសហរដ្ឋអាមេរិក គឺជាថវិកាវិនិយោគដែលបានអនុម័តរួចហើយសម្រាប់គម្រោងដែលកំពុងអភិវឌ្ឍនៅក្នុងឆ្នាំ២០២២-២០២៥។ ចាប់ពីឆ្នាំ២០២៦ ទំហំវិនិយោគប្រមាណជា ៦,៥៥០ លានដុល្លារសហរដ្ឋអាមេរិក នឹងត្រូវបានប្រើប្រាស់សម្រាប់ការវិនិយោគលើគម្រោងវារីអគ្គិសនី (ក្រៅពីគម្រោងលើដងទន្លេមេគង្គផ្ទាល់) គម្រោងថាមពលដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ ប្រព័ន្ធអាកុយស្តកថាមពល ប្រភពអគ្គិសនីខ្ពស់ៗធម្មជាតិ និងប្រភពអគ្គិសនីប្រើជីវម៉ាស់។

ផែនការមេនេះ ផ្តល់ឱ្យកម្ពុជានូវយុទ្ធសាស្ត្រប្រសើរសម្រាប់អន្តរកាលថាមពលឆ្ពោះទៅរកថាមពលអគ្គិសនីស្អាតជាងមុន ហើយរក្សាបាននូវកិច្ចព្រមព្រៀងអភិវឌ្ឍន៍គម្រោងថាមពលដែលរាជរដ្ឋាភិបាលបានអនុម័តរួច។ ផែនការមេនេះក៏អាចប្រើប្រាស់ជាវិធីសាស្ត្រកាត់បន្ថយការបញ្ចេញកាបូន តាមរយៈការដាក់ប្រើប្រាស់ប្រភពថាមពលកើតឡើងវិញ ការអនុវត្តការកែលម្អប្រសិទ្ធភាពថាមពល និងការពង្រឹងការតភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនីជាមួយប្រទេសជិតខាងដើម្បីនាំចូលថាមពល។

សេណារីយ៉ូទី៥ ត្រូវបានជ្រើសរើសជាផែនការបម្រុង ដែលនឹងត្រូវយកមកអនុវត្ត ប្រសិនបើមានការពន្យារពេលដោយគ្មានការគ្រោងទុកនៃការដាក់ឱ្យដំណើរការនៃគម្រោងប្រភពអគ្គិសនីណាមួយ (ទាំងក្នុងស្រុក និងទាំងការនាំចូល)។ ក្នុងករណីនេះ គម្រោងវារីអគ្គិសនីដែលបានគ្រោងទុក និងគម្រោងថាមពលកើតឡើងវិញក្នុងស្រុកផ្សេងទៀត ក្រោមសេណារីយ៉ូទី៤ អាចនឹងត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍន៍មុនពេលកំណត់ ដែលតម្រូវឱ្យដាក់ទុនវិនិយោគច្រើនជាងមុន លើអានុភាពប្រភពអគ្គិសនីសម្រាប់ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីរបស់កម្ពុជា។

៥. ជំពូកទី៣៖ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់

គោលដៅនៃការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ គឺដើម្បីបង្កើតនូវប្រព័ន្ធបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ប្រទាក់ជាប់គ្នាមួយទូទាំងប្រទេស ដែលអាចទទួលយកប្រភពអគ្គិសនីដែលបានអភិវឌ្ឍនៅគ្រប់ទីកន្លែងទាំងអស់ មកលាយបញ្ចូលគ្នា និងបញ្ជូនប្រភពអគ្គិសនីនេះទៅផ្គត់ផ្គង់ឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីជុំអនុស្ថានីយបណ្តាញជាតិ និងជាបន្តបន្ទាប់ទៅឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់តង់ស្យុងខ្ពស់ តង់ស្យុងមធ្យម និងតង់ស្យុងទាប។

មុនឆ្នាំ២០១០ កម្ពុជាមានប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ទោលចំនួន ០២ ប្រព័ន្ធនៅដាច់ពីគ្នា។ ប្រព័ន្ធទី១បិតនៅក្នុងតំបន់ភូមិភាគអាគ្នេយ៍នៃប្រទេស គ្របដណ្តប់លើរាជធានីភ្នំពេញ ខេត្តកណ្តាល និងខេត្តតាកែវ ដោយតភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញអគ្គិសនីប្រទេសវៀតណាម។ ប្រព័ន្ធទី២ បិតនៅក្នុងតំបន់ភូមិភាគពាយ័ព្យ នៃប្រទេស គ្របដណ្តប់លើខេត្តបាត់ដំបង បន្ទាយមានជ័យ និងសៀមរាប ដោយតភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបណ្តាញ អគ្គិសនីប្រទេសថៃ។ នៅឆ្នាំ២០១៥ ប្រព័ន្ធបណ្តាញអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ទាំងពីរ ត្រូវបានតភ្ជាប់គ្នាដោយការ អភិវឌ្ឍខ្សែបណ្តាញនៅក្នុងខេត្តដែលជាប់គ្នា និងបន្ទាប់មក នៅឆ្នាំ២០២១ ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ នេះត្រូវបានវិវត្តទៅជាប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិប្រទាក់ជាប់គ្នាមួយដែលគ្របដណ្តប់ទូទាំងប្រទេស។

ការរៀបចំផែនការអភិវឌ្ឍប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ក្នុងក្របខណ្ឌនៃផែនការអភិវឌ្ឍ វិស័យអគ្គិសនីសម្រាប់ឆ្នាំ២០២២-២០៤០ របស់កម្ពុជា ដែលមានរួមបញ្ចូលទាំងវិធីសាស្ត្រគណនា និងការវិភាគ លើការអភិវឌ្ឍបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីបន្ថែមទៀតសម្រាប់ឆ្នាំគោល ២០២៥, ២០៣០, ២០៣៥ និង ២០៤០ គឺ សំដៅបង្កើនប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនី ដើម្បីឱ្យមានសុវត្ថិភាពជាមួយនឹងកំណើនតម្រូវការអគ្គិសនីដែល បានព្យាករណ៍ និងផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនី។ ការវិភាគត្រូវបានធ្វើលើមូលដ្ឋាននៃផែនការអភិវឌ្ឍប្រភព អគ្គិសនី តាមសេណារីយ៉ូទី៤ ដើម្បីធានាឱ្យបាននូវប្រសិទ្ធភាព អាចទុកចិត្តបាន និងអាចដំណើរការបាន នៃប្រព័ន្ធ អគ្គិសនី និងលំហូរនៃចរន្តអគ្គិសនីដែលបានគ្រោង ដោយឡែកការវាយតម្លៃស្ថិរភាពឌីណាមិក ត្រូវបានធ្វើផងដែរ ដើម្បីធានាថា ប្រព័ន្ធនេះអាចទុកចិត្តបាននៅទូទាំងប្រទេសក្នុងរដូវប្រាំង និងរដូវវស្សា ពីឆ្នាំ២០២២ ដល់ ឆ្នាំ ២០៤០។ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់នេះ ដែលមានបញ្ជីឈ្មោះគម្រោង និង ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ សម្រាប់រយៈពេលពីឆ្នាំ២០២២ ដល់ ឆ្នាំ២០៤០ មានបង្ហាញ នៅក្នុងឧបសម្ព័ន្ធទី៣។

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ពីឆ្នាំ២០២២-២០៤០ ត្រូវការទុនវិនិយោគសរុប ប្រមាណ ១,៧៩៦លានដុល្លារសហរដ្ឋអាមេរិក។ ក្នុងចំនួនសរុបនោះ ៨១៦លានដុល្លារសហរដ្ឋអាមេរិក គឺជា ថវិកាវិនិយោគដែលបានអនុម័តរួចសម្រាប់ធ្វើការអភិវឌ្ឍន៍គម្រោងអាទិភាពរហូតដល់ឆ្នាំ២០២៥ និង ៩៨០លាន ដុល្លារសហរដ្ឋអាមេរិក គឺជាថវិកាដែលត្រូវការសម្រាប់ធ្វើការអភិវឌ្ឍហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុង ខ្ពស់ ២៣០គីឡូវ៉ុល និង ៥០០គីឡូវ៉ុល អនុស្សនីយផ្គត់ផ្គង់និងបែងចែកថាមពល ស្ថានីយកែតម្រូវថាមពលអាក់ទីវ ក្នុងប្រព័ន្ធបញ្ជូនដើម្បីពង្រឹងស្ថិរភាពនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ដែលបានគ្រោងបន្ថែមក្នុងផែនការមេ នេះចាប់ពីឆ្នាំ២០២២ ដល់ ឆ្នាំ២០៤០។ ទិន្នន័យលម្អិតនៃការវិនិយោគទាំងនេះ តាមប្រភេទនៃហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ មានបង្ហាញក្នុងឧបសម្ព័ន្ធទី៣។

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីឆ្នាំ២០២២-២០៤០នេះ ត្រូវបានរៀបចំឡើង ដើម្បីអភិវឌ្ឍន៍ ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីមួយ ដែលធានាសន្តិសុខ និងភាពអាចទុកចិត្តបាន នៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ព្រមទាំង

មានការចំណាយវិនិយោគប្រកបដោយប្រសិទ្ធភាពក្នុងការពង្រីកបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់តម្រូវការអគ្គិសនី តាមកំណើនដែលបានព្យាករណ៍ ក្នុងពេលជាមួយគ្នាគាំទ្រការបញ្ជូនថាមពលអគ្គិសនីទូទាំងប្រទេស។ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីនេះ ផ្តល់ឱ្យកម្ពុជានូវយុទ្ធសាស្ត្រអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដែលមានលក្ខណៈពេញលេញ ជាមួយនឹងការបញ្ជូនអគ្គិសនីពីប្រភពអគ្គិសនីថ្មី និងប្រភពអគ្គិសនីដែលបាននាំចូលការផ្ទេរអគ្គិសនីទៅកាន់តំបន់ដែលមានបន្ទុកកើនឡើង ការគ្រប់គ្រងការតភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនី ជាមួយប្រទេសជិតខាង ព្រមទាំងការធានាសន្តិសុខនៃការផ្គត់ផ្គង់ និងការកាត់បន្ថយការចំណាយវិនិយោគសម្រាប់ឆ្នាំ២០២២ ដល់ ឆ្នាំ២០៤០។

៦. ជំពូកទី៤៖ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនី

ការអភិវឌ្ឍប្រព័ន្ធបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនីនៅកម្ពុជា ត្រូវបានចែកជា ២ ផ្នែក គឺ ៖ ១.ការអភិវឌ្ឍបណ្តាញបញ្ជូនរង និង២.ការអភិវឌ្ឍបណ្តាញចែកចាយ។ ការអភិវឌ្ឍបណ្តាញបញ្ជូនរង គឺជាការអភិវឌ្ឍបណ្តាញមេតង់ស្យុងមធ្យមដែលសាងសង់ឡើងសម្រាប់បញ្ជូនប្រភពអគ្គិសនីពីអនុស្ថានីយតង់ស្យុងខ្ពស់ ទៅផ្តល់ឱ្យតំបន់ចែកចាយមួយកន្លែងឬច្រើនកន្លែង។ ចំណែកការអភិវឌ្ឍបណ្តាញចែកចាយ គឺជាការអភិវឌ្ឍខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យមត្រង់ស្មើចែកចាយ និងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ដែលគេប្រើប្រាស់សម្រាប់បញ្ជូនតង់ស្យុង និងចែកចាយអគ្គិសនីទៅឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីផ្ទាល់។ ចាប់ពីឆ្នាំ២០២២ ទៅ ការអភិវឌ្ឍបណ្តាញបញ្ជូនរង គឺជាការទទួលខុសត្រូវរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ដោយឡែកការអភិវឌ្ឍបណ្តាញចែកចាយ គឺជាការទទួលខុសត្រូវរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយអគ្គិសនី ទៅតាមតំបន់ចែកចាយនីមួយៗ ដែលមានអគ្គិសនីកម្ពុជា និងអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណឯកជន។

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនី នៃផែនការមេនេះ កំណត់នូវយុទ្ធសាស្ត្រសំខាន់ៗសម្រាប់ធ្វើការអភិវឌ្ឍន៍ ទាំងបណ្តាញបញ្ជូនរង និងទាំងបណ្តាញចែកចាយ រួមទាំងវិធីសាស្ត្រសម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យតំបន់ដែលបច្ចុប្បន្នមិនមានអគ្គិសនីប្រើប្រាស់នៅឡើយ។ បណ្តាញបញ្ជូនរង និងបណ្តាញចែកចាយដែលកំពុងមានបច្ចុប្បន្នបានផ្តល់លទ្ធភាពឱ្យប្រទេសកម្ពុជាសម្រេចបានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យភូមិចំនួន ៩៨.២៧% នៅឆ្នាំ២០២២។ នៅសល់តែភូមិចំនួន ២៤៥ ស្មើនឹង ១.៧៣% នៃចំនួនភូមិសរុប ដែលបណ្តាញចែកចាយពុំទាន់អាចមានលទ្ធភាពពង្រីកទៅដល់ ដែលជាភូមិដាច់ស្រយាលគ្មានផ្លូវធ្វើដំណើរទៅដល់ ជាតំបន់កោះកណ្តាលទន្លេប្រាសាទតំបន់កោះកណ្តាលសមុទ្រ ជាភូមិលិចទឹកនៅរដូវវស្សា និងជាភូមិបណ្តែតទឹកជាអចិន្ត្រៃយ៍។ អាស្រ័យហេតុនេះយុទ្ធសាស្ត្រនៃការអភិវឌ្ឍបណ្តាញបញ្ជូនរង និងបណ្តាញចែកចាយ បន្តទៀត ដែលកំណត់ក្នុងផែនការមេនេះមានដូចខាងក្រោម៖

- ១- អភិវឌ្ឍនិងពង្រឹងសមត្ថភាពនៃហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ បណ្តាញបញ្ជូនរង និងបណ្តាញចែកចាយដែលមានស្រាប់ បន្ថែមទៀត ដើម្បីអាចផ្គត់ផ្គង់ឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីចុងក្រោយ ទៅតាមកំណើនសេចក្តីត្រូវការអគ្គិសនីដែលបានព្យាករណ៍

- ២- លើកទឹកចិត្តការអភិវឌ្ឍការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដល់ភូមិដែលនៅសល់មិនទាន់មានការផ្គត់ផ្គង់ទាំង ២៤៥ ភូមិ
- ៣- ពិនិត្យរកដំណោះស្រាយអភិវឌ្ឍប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ដូចជាការសាងសង់ប្រព័ន្ធបណ្តាញទោលធុនតូច ប្រើថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ និងអាគុយស្តុកថាមពល ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យភូមិដែលនៅសល់ទាំងនេះ
- ៤- ក្នុងករណីដែលការដោះស្រាយតាមរយៈការសាងសង់ប្រព័ន្ធបណ្តាញទោលធុនតូចខាងលើ មិនអាចអនុវត្ត បាននៅភូមិណាមួយ វិធីសាស្ត្រផ្សេងទៀតអាចត្រូវបានពិចារណាដើម្បីជួយឱ្យប្រជាពលរដ្ឋនៅភូមិទាំងនោះ មានថាមពលអគ្គិសនីប្រើប្រាស់ជាបណ្តោះអាសន្ន ដូចជាការផ្តល់ប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យតាមផ្ទះ ឬការបង្កើតកន្លែងសាកអាគុយដោយប្រើថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យនៅតាមភូមិ។

៧. សេចក្តីសន្និដ្ឋាន

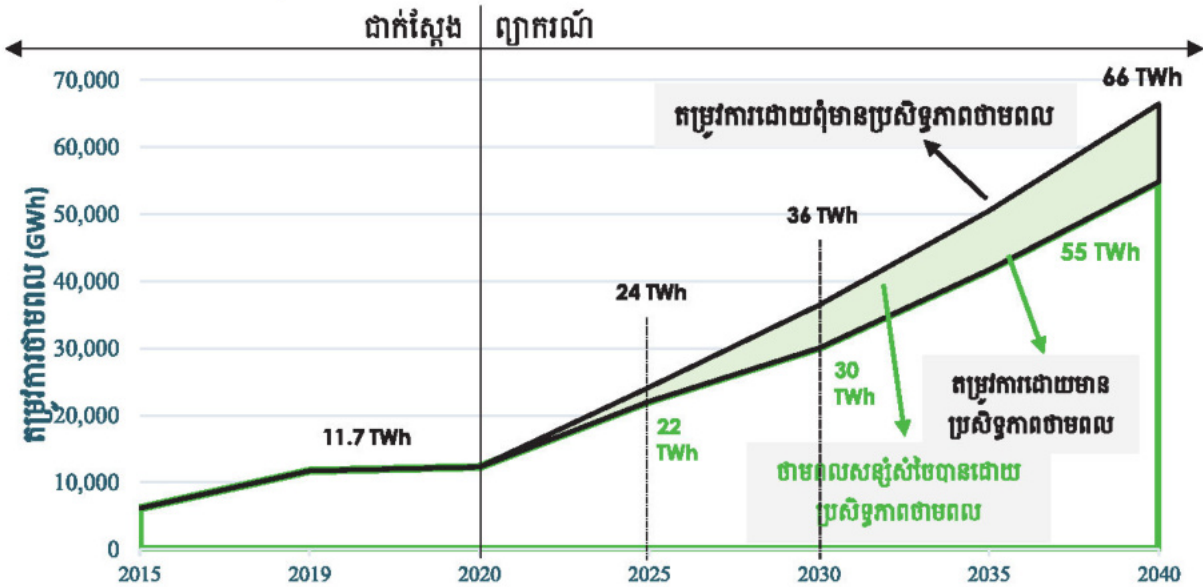
ការអភិវឌ្ឍវិស័យថាមពលអគ្គិសនីតាមផែនការមេនេះ អាចឱ្យរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជាសម្រេចចក្ខុវិស័យក្នុងការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យបានគ្រប់គ្រាន់ មានថ្លៃសមរម្យ និងអាចទុកចិត្តបាន ដល់អ្នកប្រើប្រាស់គ្រប់ប្រភេទនៅគ្រប់ទីកន្លែងក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដោយយកចិត្តទុកដាក់ពង្រឹងសន្តិសុខនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ប្រើប្រាស់អគ្គិសនីប្រកបដោយប្រសិទ្ធភាព ផ្តល់អាទិភាពជាអតិបរមាដល់ការអភិវឌ្ឍប្រភពថាមពលកកើតឡើងវិញ និងកាត់បន្ថយការអភិវឌ្ឍគម្រោងដែលមានផលប៉ះពាល់ដល់បរិស្ថាន ដើម្បីបង្កើនកិច្ចខិតខំប្រឹងប្រែងរបស់កម្ពុជាឆ្លើយតបនឹងបម្រែបម្រួលអាកាសសធាតុ ស្របតាមគោលដៅនៃកិច្ចព្រមព្រៀងទីក្រុងប៉ារីស និងយុទ្ធសាស្ត្រអព្យាក្រឹតកាបូនរយៈពេលវែងរបស់កម្ពុជា។



ឧបសម្ព័ន្ធ ១

ការព្យាករណ៍តម្រូវការអគ្គិសនីពីឆ្នាំ ២០២១ ដល់ឆ្នាំ ២០៤០

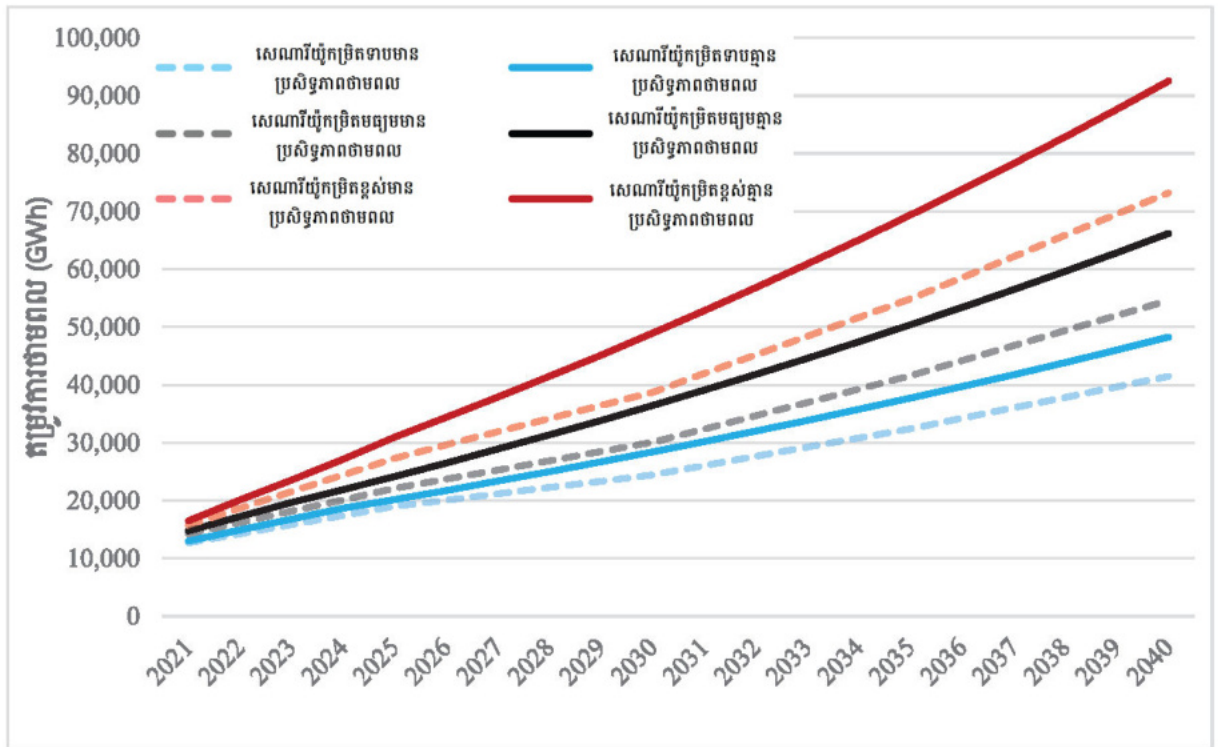
រូបភាពទី១ - ការព្យាករណ៍តម្រូវការថាមពលអគ្គិសនីសម្រាប់រៀបចំផែនការមេ (GWh/TWh)



តារាងទី១ - ការព្យាករណ៍តម្រូវការថាមពលអគ្គិសនី (GWh) និងអត្រាកំណើនមធ្យមប្រចាំឆ្នាំ (%)

GWh	ឆ្នាំ ២០១៥		ព្យាករណ៍					អត្រាកំណើនមធ្យមប្រចាំឆ្នាំ (%)				
	2015	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2019/2015	2023/2019	2025/2019	2030/2019	2040/2019
សេណារីយ៉ូមធ្យម គ្មានប្រសិទ្ធភាព ថាមពល	6,144	11,705	12,290	24,184	36,465	50,405	66,187	17.50%	13.90%	12.90%	11.5%	8.8%
សេណារីយ៉ូមធ្យម មានប្រសិទ្ធភាព ថាមពល	6,144	11,705	12,290	22,108	30,080	41,579	54,597	17.50%	9.40%	9.50%	9.4%	7.7%

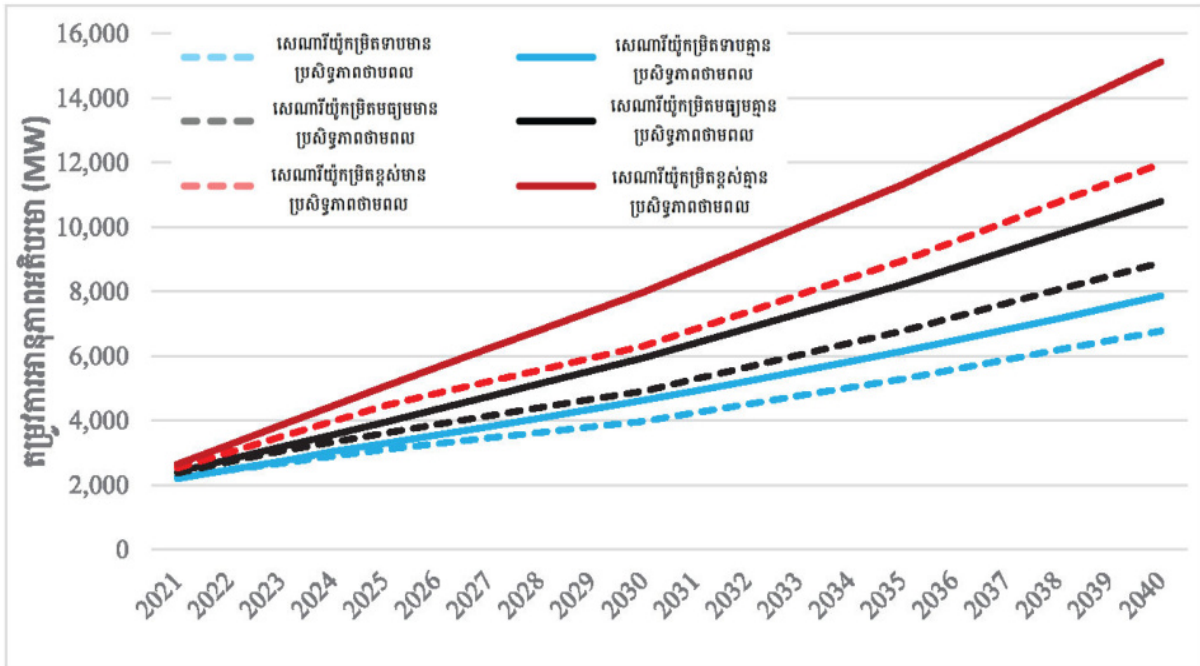
រូបភាពទី២ - ការព្យាករណ៍តម្រូវការថាមពលអគ្គិសនី - គ្រប់សេណារីយ៉ូ



តារាងទី២ - ការព្យាករណ៍តម្រូវការថាមពលអគ្គិសនីតាមឆ្នាំ គ្រប់សេណារីយ៉ូ (GWh)

ឆ្នាំ	សេណារីយ៉ូកំណើនទាប		សេណារីយ៉ូមធ្យម/គោល		សេណារីយ៉ូកំណើនខ្ពស់	
	មាន EE	គ្មាន EE	មាន EE	គ្មាន EE	មាន EE	គ្មាន EE
2021	12,697	13,009	14,254	14,762	15,770	16,502
2022	14,274	14,899	16,217	17,233	18,664	20,128
2023	15,851	16,788	18,181	19,704	21,558	23,546
2024	17,428	18,678	20,144	21,915	24,453	27,163
2025	19,004	20,200	22,108	24,184	27,347	30,985
2026	20,090	21,761	23,702	26,513	29,624	34,391
2027	21,176	23,368	25,296	28,911	31,902	37,898
2028	22,261	25,011	26,891	31,364	34,179	41,489
2029	23,347	26,696	28,485	33,882	36,456	45,174
2030	24,432	28,424	30,080	36,465	38,734	48,956
2031	26,033	30,196	32,380	39,114	41,966	52,836
2032	27,634	32,012	34,679	41,831	45,197	56,816
2033	29,235	33,874	36,979	44,618	48,429	60,898
2034	30,837	35,782	39,279	47,475	51,661	65,086
2035	32,438	37,737	41,579	50,405	54,892	69,379
2036	34,247	39,741	44,183	53,408	58,555	73,782
2037	36,056	41,794	46,786	56,486	62,218	78,296
2038	37,865	43,898	49,390	59,641	65,881	82,923
2039	39,674	46,052	51,994	62,874	69,544	87,666
2040	41,483	48,260	54,597	66,187	73,207	92,527

រូបភាពទី៣ - ការព្យាករណ៍តម្រូវការអានុភាពអគ្គិសនី - គ្រប់សេណារីយ៉ូ



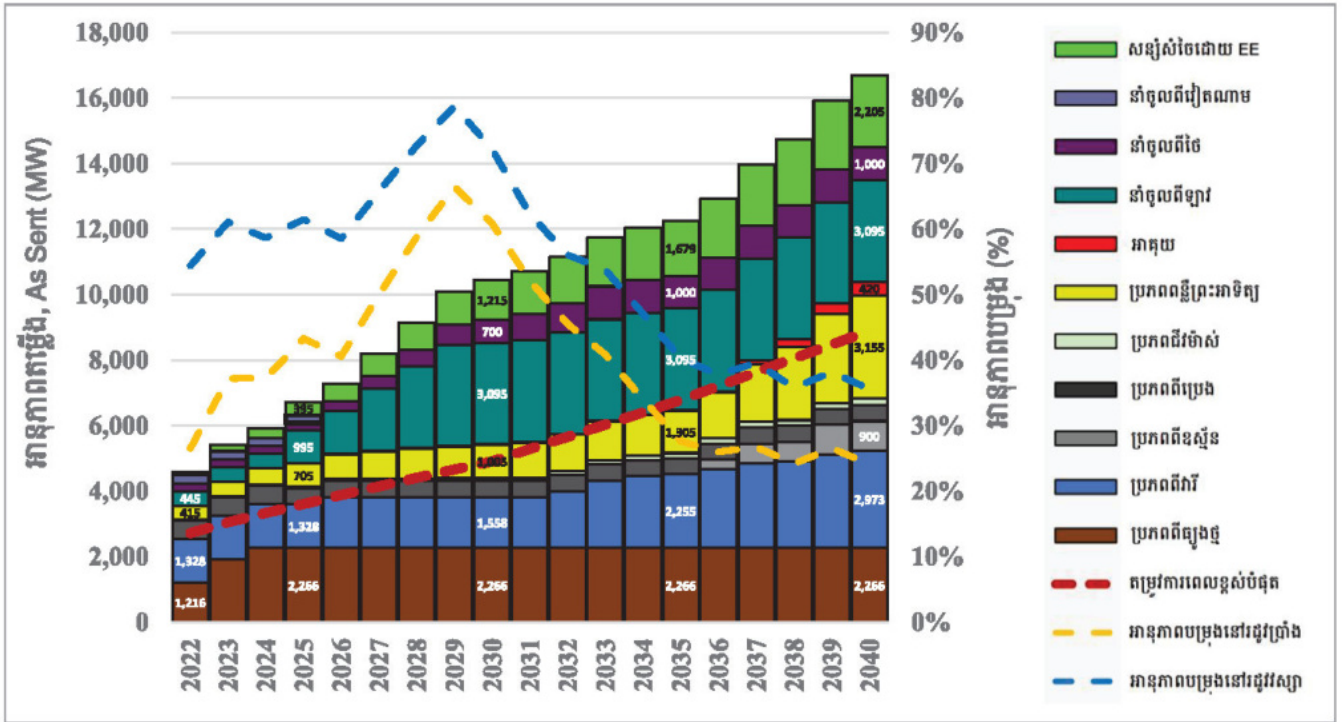
តារាងទី៣ - ការព្យាករណ៍តម្រូវការអានុភាពអគិបរមាតាមឆ្នាំ គ្រប់សេណារីយ៉ូ (MW)

ឆ្នាំ	សេណារីយ៉ូកំណើនទាប		សេណារីយ៉ូមធ្យម/គោល		សេណារីយ៉ូកំណើនខ្ពស់	
	មាន EE	គ្មាន EE	មាន EE	គ្មាន EE	មាន EE	គ្មាន EE
2021	2,199	2,259	2,375	2,412	2,531	2,650
2022	2,471	2,473	2,723	2,822	3,016	3,251
2023	2,680	2,738	3,056	3,213	3,497	3,840
2024	2,892	3,046	3,336	3,574	3,981	4,430
2025	3,104	3,294	3,612	3,944	4,466	5,053
2026	3,281	3,549	3,883	4,324	4,838	5,609
2027	3,458	3,811	4,149	4,715	5,210	6,180
2028	3,628	4,079	4,409	5,115	5,571	6,766
2029	3,805	4,354	4,663	5,525	5,942	7,367
2030	3,982	4,635	4,910	5,947	6,313	7,984
2031	4,243	4,924	5,285	6,379	6,840	8,616
2032	4,504	5,220	5,659	6,822	7,366	9,265
2033	4,770	5,524	6,034	7,276	7,901	9,931
2034	5,031	5,835	6,408	7,742	8,428	10,614
2035	5,292	6,154	6,783	8,220	8,955	11,314
2036	5,587	6,481	7,207	8,710	9,553	12,032
2037	5,882	6,816	7,631	9,212	10,151	12,768
2038	6,190	7,159	8,055	9,726	10,770	13,523
2039	6,485	7,510	8,479	10,253	11,368	14,296
2040	6,781	7,870	8,903	10,794	11,967	15,089

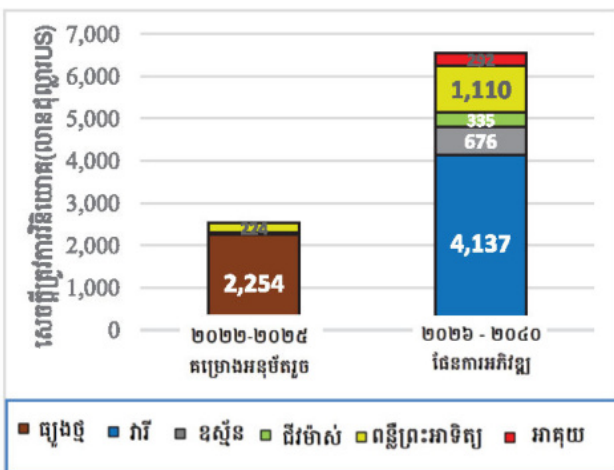
ឧបសម្ព័ន្ធ ២

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនី ពីឆ្នាំ ២០២២ ដល់ឆ្នាំ ២០៤០

រូបភាពទី៤ - ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនី ពីឆ្នាំ ២០២២ ដល់ឆ្នាំ ២០៤០ / អាណាតកម្រើង



រូបភាពទី៥ - សេចក្តីត្រូវការថវិកាវិនិយោគសម្រាប់ផែនការអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនី (គិតជាលានដុល្លារអាមេរិក)



(លានដុល្លារអាមេរិក)	អនុម័តរួច	ផែនការ	សរុប
	2022-25	2026-40	2022-40
ច្បាប់	2,254	0	2,254
វារី	0	4,137	4,137
ឧស្ម័ន	0	676	676
ឡូលី	0	0	0
ប្រេង	0	0	0
ជីវម៉ាស់	50	335	385
ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	224	1,110	1,333
អាគុយ	12	292	304
សរុប	2,539	6,550	9,089

តារាងទី៤ - បញ្ជីឈ្មោះគម្រោងដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍតាមផែនការអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនី (សេណារីយ៉ូទី៤)

ឆ្នាំដំណើរការ	ឈ្មោះគម្រោង	បច្ចេកវិទ្យា	អានុភាព (MW)	18 ក្តុ
2022	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី១&២ (Han Seng)	ធុងថ្ម	130	ឧត្តរមានជ័យ
2022	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី៣ (Hang Seng)	ធុងថ្ម	130	ឧត្តរមានជ័យ
2022	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី១ (CIIDG 2)	ធុងថ្ម	350	ព្រះសីហនុ
2022	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-ជំហានទី១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	កំពង់ឆ្នាំង
2023	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី២ (CIIDG 2)	ធុងថ្ម	350	ព្រះសីហនុ
2023	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី១ (Royal Group)	ធុងថ្ម	350	កោះកុង
2023	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-ជំហានទី២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	40	កំពង់ឆ្នាំង
2024	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី២ (Royal Group)	ធុងថ្ម	350	កោះកុង
2024	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	កំពង់ឆ្នាំង
2025	គម្រោងនាំចាមពលពីឡាវ (PPA 500MW)	នាំចូលពីប្រទេសឡាវ	250	ស្ទឹងត្រែង
2025	គម្រោងនាំចាមពលពីឡាវ-ជំហានទី១ (PPA 600MW)	នាំចូលពីប្រទេសឡាវ	300	ស្ទឹងត្រែង
2025	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ស្ពឺ
2025	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	90	ពោធិ៍សាត់
2025	គម្រោងប្រព័ន្ធអាកុយស្តូកចាមពល	ប្រព័ន្ធអាកុយ	20	នឹងកំណត់ជាក្រោយ
2025	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	22	រាជធានីភ្នំពេញ
2026	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងពោធិ៍សាត់-១	វារីអគ្គិសនី	80	ពោធិ៍សាត់
2026	គម្រោងវារីអគ្គិសនីតាតែលើ	វារីអគ្គិសនី	150	កោះកុង
2026	គម្រោងនាំចាមពលពីឡាវ-ជំហានទី២ (PPA 600MW)	នាំចូលពីប្រទេសឡាវ	300	ស្ទឹងត្រែង
2026	គម្រោងនាំចាមពលពីថៃ-ជំហានទី១ (500 kV)	នាំចូលពីប្រទេសថៃ	300	បន្ទាយមានជ័យ
2026	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	ពោធិ៍សាត់
2026	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2027	គម្រោងនាំចាមពលពីឡាវ-ជំហានទី១ (PPA 1800MW)	នាំចូលពីប្រទេសឡាវ	300	ស្ទឹងត្រែង
2027	គម្រោងនាំចាមពលពីឡាវ-ជំហានទី២ (PPA 1800MW)	នាំចូលពីប្រទេសឡាវ	300	ស្ទឹងត្រែង
2027	គម្រោងនាំចាមពលពីថៃ-ជំហានទី២ (500 kV)	នាំចូលពីប្រទេសថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2027	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	30	ស្វាយរៀង
2027	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	40	ព្រៃវែង
2027	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2028	គម្រោងនាំចាមពលពីឡាវ-ជំហានទី៣ (PPA 1800MW)	នាំចូលពីប្រទេសឡាវ	300	ស្ទឹងត្រែង
2028	គម្រោងនាំចាមពលពីឡាវ-ជំហានទី៤ (PPA 1800MW)	នាំចូលពីប្រទេសឡាវ	300	ស្ទឹងត្រែង
2028	គម្រោងនាំចាមពលពីថៃ-ជំហានទី៣ (500 kV)	នាំចូលពីប្រទេសថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2028	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	30	ស្វាយរៀង

ឆ្នាំដំណើរការ	ឈ្មោះគម្រោង	បច្ចេកវិទ្យា	អានុភាព (MW)	ខេត្ត
2028	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	40	ព្រៃវែង
2028	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2028	គម្រោងប្រព័ន្ធអគុយស្តូកថាមពល-១	ប្រព័ន្ធអគុយ	40	នឹងកំណត់ជាក្រោយ
2029	គម្រោងនាំថាមពលពីឡាវ-ជំហានទី៥ (PPA 1800MW)	នាំចូលពីប្រទេសឡាវ	300	ស្ទឹងត្រែង
2029	គម្រោងនាំថាមពលពីឡាវ-ជំហានទី៦ (PPA 1800MW)	នាំចូលពីប្រទេសឡាវ	300	ស្ទឹងត្រែង
2029	គម្រោងនាំថាមពលពីថៃ-ជំហានទី៤ (500 kV)	នាំចូលពីប្រទេសថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2029	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ឆ្នាំង
2029	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2029	គម្រោងប្រព័ន្ធអគុយស្តូកថាមពល-២	ប្រព័ន្ធអគុយ	40	នឹងកំណត់ជាក្រោយ
2030	គម្រោងនាំថាមពលពីថៃ-ជំហានទី៥ (500kV)	នាំចូលពីប្រទេសថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2030	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ឆ្នាំង
2030	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2030	គម្រោងប្រព័ន្ធអគុយស្តូកថាមពល-៣	ប្រព័ន្ធអគុយ	100	នឹងកំណត់ជាក្រោយ
2031	គម្រោងនាំថាមពលពីថៃ-ជំហានទី៦ (500kV)	នាំចូលពីប្រទេសថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2031	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	កំពង់ឆ្នាំង
2031	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2032	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងឫស្សីជ្រុំកណ្តាល	វារីអគ្គិសនី	70	កោះកុង
2032	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងវាលថ្មកំបុត	វារីអគ្គិសនី	100	កោះកុង
2032	គម្រោងនាំថាមពលពីថៃ-ជំហានទី៧ (500kV)	នាំចូលពីប្រទេសថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2032	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	កំពង់ស្ពឺ
2032	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2033	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្រែពកក្រោម 3A	វារីអគ្គិសនី	270	ស្ទឹងត្រែង
2033	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្រែពកក្រោម 3B	វារីអគ្គិសនី	68	ស្ទឹងត្រែង
2033	គម្រោងនាំថាមពលពីថៃ-ជំហានទី៨ (500kV)	នាំចូលពីប្រទេសថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2033	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	កំពង់ឆ្នាំង
2033	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2034	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្រែពកក្រោម ៤	វារីអគ្គិសនី	48	ស្ទឹងត្រែង
2034	គម្រោងវារីអគ្គិសនីព្រែកល្អាង ១	វារីអគ្គិសនី	75	រតនគិរី
2034	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	កំពង់ធំ
2034	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2035	គម្រោងវារីអគ្គិសនីព្រែកល្អាង ២	វារីអគ្គិសនី	66	រតនគិរី
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	រាជធានីភ្នំពេញ
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ

ឆ្នាំដំណើរការ	ឈ្មោះគម្រោង	បច្ចេកវិទ្យា	អានុភាព (MW)	ខេត្ត
2036	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងមេទឹក ១	វារីអគ្គិសនី	58	ពោធិ៍សាត់
2036	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងមេទឹក ២	វារីអគ្គិសនី	90	ពោធិ៍សាត់
2036	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយឧស្ម័នធម្មជាតិ-១ (COGT 1/CE1)	ឧស្ម័ន ⁷	300	ព្រះសីហនុ
2036	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៥	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ឆ្នាំង
2036	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2037	គម្រោងវារីអគ្គិសនីសេកុងក្រោម	វារីអគ្គិសនី	190	ស្ទឹងត្រែង
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយឧស្ម័នធម្មជាតិ-២ (COGT 2/CE2)	ឧស្ម័ន ⁸	300	ព្រះសីហនុ
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ចាម
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ស្ពឺ
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ធំ
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	រាជធានីភ្នំពេញ
2037	គម្រោងប្រព័ន្ធអាកុយស្តូកថាមពល-១	ប្រព័ន្ធអាកុយ	100	នឹងកំណត់ជាក្រោយ
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2038	គម្រោងវារីអគ្គិសនីបាត់ដំបង ២	វារីអគ្គិសនី	40	បាត់ដំបង
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	ស្វាយរៀង
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ចាម
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៦	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ឆ្នាំង
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ស្ពឺ
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ធំ
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	រាជធានីភ្នំពេញ
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	ពោធិ៍សាត់
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	សៀមរាប
2038	គម្រោងប្រព័ន្ធអាកុយស្តូកថាមពល-២	ប្រព័ន្ធអាកុយ	100	នឹងកំណត់ជាក្រោយ
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2039	គម្រោងវារីអគ្គិសនីសេសានក្រោម ៣	វារីអគ្គិសនី	220	រតនគិរី
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយឧស្ម័នធម្មជាតិ-៣ (COGT 3/CE3)	ឧស្ម័ន ⁹	300	ព្រះសីហនុ
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	បន្ទាយមានជ័យ
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	បាត់ដំបង
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ចាម
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ស្ពឺ

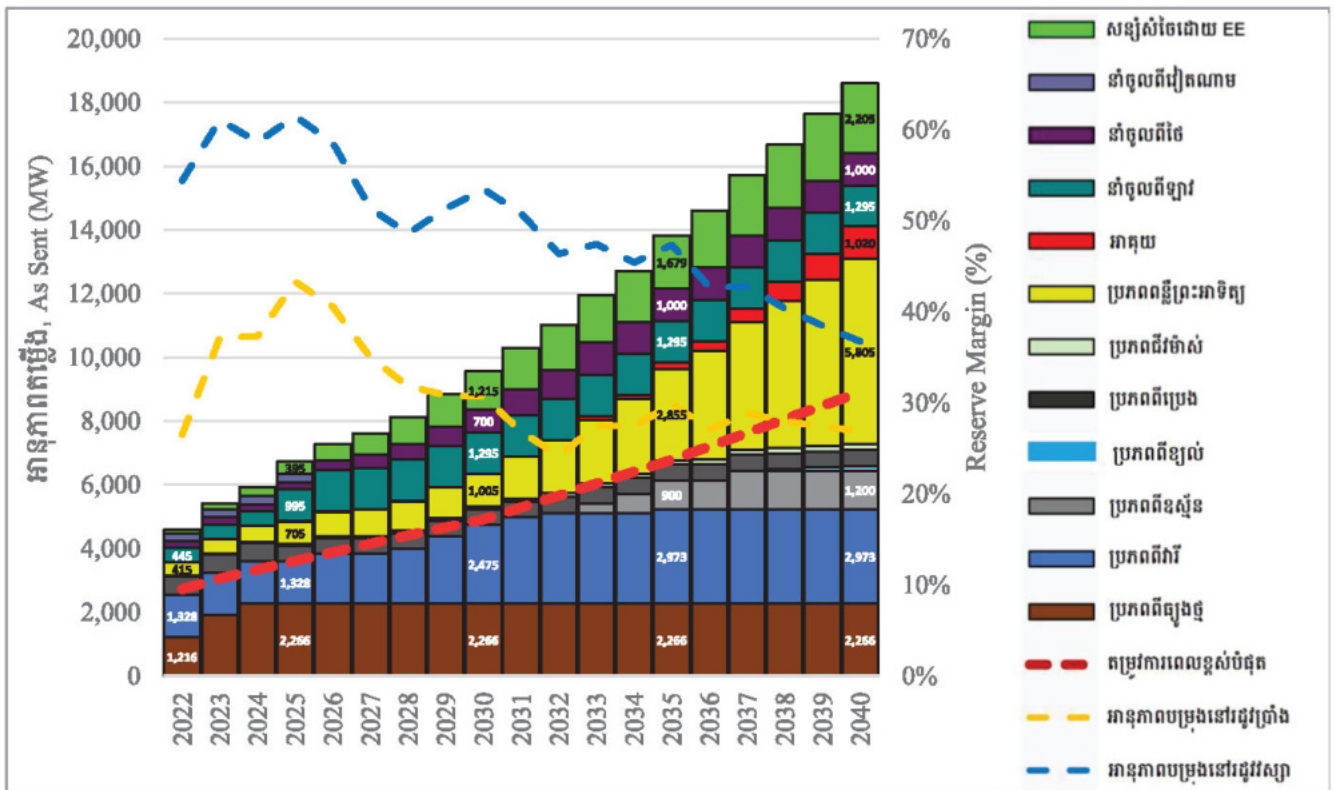
⁷ បច្ចេកវិទ្យានឹងសម្រេចជាក្រោយ

⁸ ជូចគ្នា

⁹ ជូចគ្នា

ឆ្នាំដំណើរការ	ឈ្មោះគម្រោង	បច្ចេកវិទ្យា	អានុភាព (MW)	ខេត្ត
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយធនធានទឹកកក-៤	ធនធានទឹកកក	100	កំពង់ធំ
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយធនធានទឹកកក-៤	ធនធានទឹកកក	50	រាជធានីភ្នំពេញ
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយធនធានទឹកកក-៤	ធនធានទឹកកក	50	ពោធិ៍សាត់
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយធនធានទឹកកក-២	ធនធានទឹកកក	50	សៀមរាប
2039	គម្រោងប្រព័ន្ធអាកុយស្តុកថាមពល-៣	ប្រព័ន្ធអាកុយ	100	នឹងកំណត់ជាក្រោយ
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ធនធានទឹកកក	ជីវម៉ាស់/ធនធានទឹកកក	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2040	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងតូចក្រោម	វារីអគ្គិសនី	50	កោះកុង
2040	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងតូចលើ	វារីអគ្គិសនី	70	កោះកុង
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយធនធានទឹកកក-២	ធនធានទឹកកក	50	បន្ទាយមានជ័យ
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយធនធានទឹកកក-២	ធនធានទឹកកក	50	បាត់ដំបង
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយធនធានទឹកកក-៤	ធនធានទឹកកក	100	កំពង់ចាម
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយធនធានទឹកកក-៥	ធនធានទឹកកក	50	កំពង់ស្ពឺ
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយធនធានទឹកកក-៥	ធនធានទឹកកក	100	កំពង់ធំ
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយធនធានទឹកកក-៥	ធនធានទឹកកក	100	ពោធិ៍សាត់
2040	គម្រោងប្រព័ន្ធអាកុយស្តុកថាមពល-៤	ប្រព័ន្ធអាកុយ	100	នឹងកំណត់ជាក្រោយ
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ធនធានទឹកកក	ជីវម៉ាស់/ធនធានទឹកកក	10	រាជធានីភ្នំពេញ

រូបភាពទី៦ - ផែនការបម្រុងសម្រាប់អភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនីពីឆ្នាំ ២០២២ ដល់ឆ្នាំ ២០៤០ / អានុភាពតម្លើង



តារាងទី៥ - បញ្ជីឈ្មោះគម្រោងដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍតាមផែនការបម្រុង(សេណារីយ៉ូទី៥)

ឆ្នាំដំណើរការ	ឈ្មោះគម្រោង	បច្ចេកវិទ្យា	អានុភាព (MW)	ខេត្ត
2022	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី១&២ (Han Seng)	ធុងថ្ម	130	ឧត្តរមានជ័យ
2022	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី៣ (Hang Seng)	ធុងថ្ម	130	ឧត្តរមានជ័យ
2022	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី១ (CIIDG 2)	ធុងថ្ម	350	ព្រះសីហនុ
2022	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-ជំហានទី១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	កំពង់ឆ្នាំង
2023	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី២ (CIIDG 2)	ធុងថ្ម	350	ព្រះសីហនុ
2023	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី១ (Royal Group)	ធុងថ្ម	350	កោះកុង
2023	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-ជំហានទី២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	40	កំពង់ឆ្នាំង
2024	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធុងថ្ម-ជំហានទី២ (Royal Group)	ធុងថ្ម	350	កោះកុង
2024	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	កំពង់ឆ្នាំង
2025	គម្រោងនាំចាមពលពីឡាវ (PPA 500MW)	នាំចូលពីឡាវ	250	ស្ទឹងត្រែង
2025	គម្រោងនាំចាមពលពីឡាវ-ជំហានទី១ (PPA 600MW)	នាំចូលពីឡាវ	300	ស្ទឹងត្រែង
2025	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ស្ពឺ
2025	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	90	ពោធិ៍សាត់
2025	គម្រោងប្រព័ន្ធអាកុយស្តូកចាមពល	ប្រព័ន្ធអាកុយ	20	នឹងកំណត់នៅពេលក្រោយ
2025	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	22	រាជធានីភ្នំពេញ
2026	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងពោធិ៍សាត់-១	វារីអគ្គិសនី	80	ពោធិ៍សាត់
2026	គម្រោងវារីអគ្គិសនីតាតែលើ	វារីអគ្គិសនី	150	កោះកុង
2026	គម្រោងនាំចាមពលពីឡាវ-ជំហានទី២ (PPA 600MW)	នាំចូលពីឡាវ	300	ស្ទឹងត្រែង
2026	គម្រោងនាំចាមពលពីថៃ-ជំហានទី១ (500 kV)	នាំចូលពីថៃ	300	បន្ទាយមានជ័យ
2026	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	ពោធិ៍សាត់
2026	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2027	គម្រោងនាំចាមពលពីថៃ-ជំហានទី២ (500 kV)	នាំចូលពីថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2027	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	30	ស្វាយរៀង
2027	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	40	ស្វាយរៀង
2027	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2028	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងឫស្សីជ្រុំកណ្តាល	វារីអគ្គិសនី	70	កោះកុង
2028	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងវាលថ្មកំបុត	វារីអគ្គិសនី	100	កោះកុង
2028	គម្រោងនាំចាមពលពីថៃ-ជំហានទី៣ (500 kV)	នាំចូលពីថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2028	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	30	ស្វាយរៀង
2028	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	40	ព្រៃវែង
2028	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ

ឆ្នាំដំណើរការ	ឈ្មោះគម្រោង	បច្ចេកវិទ្យា	អានុភាព (MW)	ខេត្ត
2028	គម្រោងប្រព័ន្ធអគុយស្តូកថាមពល-១	ប្រព័ន្ធអគុយ	40	នឹងកំណត់នៅពេលក្រោយ
2029	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្រែពកក្រោម 3A	វារីអគ្គិសនី	270	ស្ទឹងត្រែង
2029	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្រែពកក្រោម 3B	វារីអគ្គិសនី	68	ស្ទឹងត្រែង
2029	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្រែពកក្រោម ៤	វារីអគ្គិសនី	48	ស្ទឹងត្រែង
2029	គម្រោងនាំចាមពលពីថៃ-ជំហានទី៤ (500 kV)	នាំចូលពីថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2029	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ឆ្នាំង
2029	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2029	គម្រោងប្រព័ន្ធអគុយស្តូកថាមពល-២	ប្រព័ន្ធអគុយ	40	នឹងកំណត់នៅពេលក្រោយ
2030	គម្រោងវារីអគ្គិសនីព្រែកល្អាង ១	វារីអគ្គិសនី	75	រតនគិរី
2030	គម្រោងវារីអគ្គិសនីព្រែកល្អាង ២	វារីអគ្គិសនី	66	រតនគិរី
2030	គម្រោងវារីអគ្គិសនីសេសានក្រោម ៣	វារីអគ្គិសនី	220	រតនគិរី
2030	គម្រោងនាំចាមពលពីថៃ-ជំហានទី៥ (500 kV)	នាំចូលពីថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2030	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ឆ្នាំង
2030	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2030	គម្រោងប្រព័ន្ធអគុយស្តូកថាមពល-៣	ប្រព័ន្ធអគុយ	100	នឹងកំណត់នៅពេលក្រោយ
2031	គម្រោងវារីអគ្គិសនីសេកុងក្រោម	វារីអគ្គិសនី	190	ស្ទឹងត្រែង
2031	គម្រោងវារីអគ្គិសនីបាក់ដំបង ២	វារីអគ្គិសនី	40	បាក់ដំបង
2031	គម្រោងនាំចាមពលពីថៃ-ជំហានទី៦ (500 kV)	នាំចូលពីថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2031	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	120	កំពង់ឆ្នាំង
2031	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	កំពង់ស្ពឺ
2031	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	កំពង់ធំ
2031	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	60	រាជធានីភ្នំពេញ
2031	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2032	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងមេទឹក ១	វារីអគ្គិសនី	58	ពោធិ៍សាត់
2032	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងមេទឹក ២	វារីអគ្គិសនី	90	ពោធិ៍សាត់
2032	គម្រោងនាំចាមពលពីថៃ-ជំហានទី៧ (500 kV)	នាំចូលពីថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2032	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ឆ្នាំង
2032	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ស្ពឺ
2032	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ធំ
2032	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	រាជធានីភ្នំពេញ
2032	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ

ឆ្នាំដំណើរការ	ឈ្មោះគម្រោង	បច្ចេកវិទ្យា	អានុភាព (MW)	ខេត្ត
2033	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយឧស្ម័នធម្មជាតិ-១(CCGT 1/CE1)	ឧស្ម័ន ¹⁰	300	ព្រះសីហនុ
2033	គម្រោងនាំចាមពលពីថៃ-ជំហានទី៨ (500 kV)	នាំចូលពីថៃ	100	បន្ទាយមានជ័យ
2033	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ចាម
2033	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៥	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ឆ្នាំង
2033	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ស្ពឺ
2033	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ធំ
2033	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	ពោធិ៍សាត់
2033	គម្រោងប្រព័ន្ធអាកុយស្តូកថាមពល-១	ប្រព័ន្ធអាកុយ	100	នឹងកំណត់នៅពេលក្រោយ
2033	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2034	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយឧស្ម័នធម្មជាតិ-២(CCGT 2/CE2)	ឧស្ម័ន ¹¹	300	ព្រះសីហនុ
2034	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	ស្វាយរៀង
2034	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ចាម
2034	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ស្ពឺ
2034	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	រាជធានីភ្នំពេញ
2034	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	ពោធិ៍សាត់
2034	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	សៀមរាប
2034	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយឧស្ម័នធម្មជាតិ-៣(CCGT 3/CE3)	ឧស្ម័ន ¹²	300	ព្រះសីហនុ
2035	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងតូចក្រោម	វារីអគ្គិសនី	50	កោះកុង
2035	គម្រោងវារីអគ្គិសនីស្ទឹងតូចលើ	វារីអគ្គិសនី	70	កោះកុង
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	បន្ទាយមានជ័យ
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	បាត់ដំបង
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ធំ
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៥	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ស្ពឺ
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ធំ
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	រាជធានីភ្នំពេញ
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	ពោធិ៍សាត់
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	សៀមរាប
2035	គម្រោងប្រព័ន្ធអាកុយស្តូកថាមពល-២	ប្រព័ន្ធអាកុយ	100	នឹងកំណត់នៅពេលក្រោយ

¹⁰ បច្ចេកវិទ្យានិងសម្រេចនៅពេលក្រោយ

¹¹ ជូចគ្នា

¹² ដូចគ្នា

ឆ្នាំដំណើរការ	ឈ្មោះគម្រោង	បច្ចេកវិទ្យា	អានុភាព (MW)	ខេត្ត
2035	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2036	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	បន្ទាយមានជ័យ
2036	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	បាត់ដំបង
2036	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	150	កំពង់ចាម
2036	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៥	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	150	កំពង់ធំ
2036	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	150	ពោធិ៍សាត់
2036	គម្រោងប្រព័ន្ធអគុយស្តូកថាមពល-៣	ប្រព័ន្ធអគុយស្តូក	100	នឹងកំណត់នៅពេលក្រោយ
2036	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយឧស្ម័នធម្មជាតិ-៤(CCGT 4/ICE4)	ឧស្ម័ន ^{១៣}	300	ព្រះសីហនុ
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	បន្ទាយមានជ័យ
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	បាត់ដំបង
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៥	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ចាម
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៦	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ឆ្នាំង
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៥	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	150	កំពង់ស្ពឺ
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៦	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ធំ
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៥	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	ពោធិ៍សាត់
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	សៀមរាប
2037	គម្រោងប្រព័ន្ធអគុយស្តូកថាមពល-៤	ប្រព័ន្ធអគុយស្តូក	100	នឹងកំណត់នៅពេលក្រោយ
2037	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	បាត់ដំបង
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៦	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ចាម
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៧	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ឆ្នាំង
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៦	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ស្ពឺ
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-១	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	ក្រចេះ
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៧	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ធំ
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៦	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	ពោធិ៍សាត់
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	សៀមរាប
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយខ្យល់-១	ខ្យល់	50	មណ្ឌលគិរី
2038	គម្រោងប្រព័ន្ធអគុយស្តូកថាមពល-៥	ប្រព័ន្ធអគុយស្តូក	200	នឹងកំណត់នៅពេលក្រោយ
2038	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	ស្វាយរៀង

^{១៣} បច្ចេកវិទ្យានឹងសម្រេចនៅពេលក្រោយ

ឆ្នាំដំណើរការ	ឈ្មោះគម្រោង	បច្ចេកវិទ្យា	អានុភាព (MW)	ខេត្ត
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៧	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ចាម
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៨	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ឆ្នាំង
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៧	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ស្ពឺ
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-២	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	ក្រចេះ
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៨	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ធំ
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	ព្រៃវែង
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៥	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	សៀមរាប
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយខ្យល់-១	ខ្យល់	50	កំពត
2039	គម្រោងប្រព័ន្ធអាកុយស្តូកថាមពល-៦	ប្រព័ន្ធអាកុយ	200	នឹងកំណត់នៅពេលក្រោយ
2039	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៥	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	ស្វាយរៀង
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៨	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	100	កំពង់ចាម
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៧	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	150	កំពង់ស្ពឺ
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៣	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	150	ក្រចេះ
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៩	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	កំពង់ធំ
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៤	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	ព្រៃវែង
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយពន្លឺព្រះអាទិត្យ-៦	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	50	សៀមរាប
2040	គម្រោងប្រព័ន្ធអាកុយស្តូកថាមពល-៧	ប្រព័ន្ធអាកុយ	200	នឹងកំណត់នៅពេលក្រោយ
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយខ្យល់-២	ខ្យល់	50	មណ្ឌលគិរី
2040	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ជីវម៉ាស់/ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	រាជធានីភ្នំពេញ

ឧបសម្ព័ន្ធ ៣

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីអស់ស្បូងខ្ពស់ ពីឆ្នាំ២០២២ ដល់ ឆ្នាំ២០៤០

តារាងទី៦ - បញ្ជីឈ្មោះគម្រោងនិងហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ តាមផែនការអភិវឌ្ឍប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ពីឆ្នាំ២០២៤ ដល់ ឆ្នាំ២០៤០

ឆ្នាំ/ រយៈពេល	អត្តសញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធគ្រប់អភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2024	1	អនុ.ថ្មី ខេត្តមណ្ឌលគីរី	អនុ.ចុងផ្លាស់ (CHP)	អនុស្ថានីយ 230/22 kV 50 MVA
2024	1	អនុ.ថ្មី ខេត្តក្រចេះ	អនុ.ភ្នំព្រិច (P.PCH)	អនុស្ថានីយ 230/115 kV 200 MVA
2024	1	អនុ.ថ្មី ខេត្តក្រចេះ	អនុ.ស្នួល (SNL)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 50 MVA
2024	1	បណ្តាញបញ្ជូនពីខេត្តមណ្ឌលគីរី-ខេត្តក្រចេះ	អនុ.ចុងផ្លាស់-អនុ.ភ្នំព្រិច (CHP-P.PCH)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST, ២សៀគ្វី 630mm ² 30 km
2024	1	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តក្រចេះ	អនុ.ភ្នំព្រិច-អនុ.ស្នួល (P.PCH-SNL)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV DCST, ២សៀគ្វី 400mm ² 30km
2024	1	បណ្តាញបញ្ជូនពីខេត្តស្ទឹងត្រែង-ខេត្តមណ្ឌលគីរី	ខ្នែងអនុ.ស្ទឹងត្រែង-អនុ.ចុងផ្លាស់ (T_STR-CAP)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST, ២សៀគ្វី 630mm ² 72 km
2024	16	អនុ.ថ្មី រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ច្បារអំពៅ (CAP)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2024	16	បណ្តាញបញ្ជូនរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ច្បារអំពៅ-ខ្នែងខ្សែបញ្ជូនមានស្រាប់ (CAP-T CAP)	ខ្សែកាបកប់ដី 115 kV 1000 mm ² 1.5 km, ខ្សែបណ្តាញ 115kV DCST, 630mm ² 3 km
2024	17	អនុ.ថ្មី ខេត្តតាកែវ	អនុ.បាទី (BTI)	អនុស្ថានីយ 230/115/22 kV 160 MVA
2024	18	អនុ.ថ្មី រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.បឹងទំពុន (BTP)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2024	20	អនុ.ថ្មី ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.ស្នាចំដែង (SMD)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 50 MVA
2024	20	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.រាម-អនុ.ស្នាចំដែង (RM-SMD)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV SCST, ១សៀគ្វី 400mm ² 11km
2024	21	អនុ.ថ្មី ខេត្តស្វាយរៀង	អនុ.ស្វាយរៀង (SVR)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2024	21	បណ្តាញបញ្ជូនពីរាជធានីភ្នំពេញ-ខេត្តព្រៃវែង	អនុ.ទួលក្រសាំង-អនុ.កំពង់សីង្ក (GS7-KSG)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV SCST, ២សៀគ្វី 240 mm ² 63 km
2024	21	បណ្តាញបញ្ជូនពីខេត្តព្រៃវែង-ខេត្តស្វាយរៀង	អនុ.កំពង់សីង្ក-អនុ.ស្វាយរៀង (KSG-SVR)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV SCST, ១សៀគ្វី 400mm ² 45km
2024	21	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តស្វាយរៀង	អនុ.ស្វាយរៀង-អនុ.ច្រកម្លេស (SVR-CMT)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV SCST, ១សៀគ្វី 400mm ² 37km
2025	2	អនុ.ថ្មី ខេត្តក្រចេះ	អនុ.ក្រចេះ (KTE)	អនុស្ថានីយ 230/115 kV 300 MVA
2025	2	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តក្រចេះ	អនុ.ព្រែកប្រសព្វ-អនុ.ក្រចេះ (PPS to KTE)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV SCST, ១សៀគ្វី 400mm ² 30km

ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្ត សញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ត្រូវអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2025	3	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តកំពត	អនុ.កំពត-អនុ.បន្ទាយមាន (KPT-BTM)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV DCST, ១សៀគ្វី 400mm ² 50km
2025	4	អនុ.ទំនើបថ្មី ខេត្តសៀមរាប	អនុ.ទំនើបសៀមរាប៣ (SR3 GIS)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2025	4	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្ត សៀមរាប	អនុ.សៀមរាប៣-អនុ.សៀមរាប ទំនើប៣ (SR3-SR3 GIS)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV DCST, ២សៀគ្វី 400mm ² 4 km
2025	4	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្ត សៀមរាប	អនុ.សៀមរាប៣-អនុ.សៀមរាប ទំនើប៣ (SR3-SR3 GIS)	ខ្សែកាបកប់ដី 115 kV 1000 mm ² 1.5 km
2025	5	អនុ.ក្រគរថ្មី ខេត្តពោធិ៍សាត់	អនុ.ក្រគរថ្មី (New Krokor)	អនុស្ថានីយ 2 x 230/115/22 kV 125 MVA
2025	5	អនុ.ថ្មី ខេត្តកំពង់ឆ្នាំង	អនុ.កំពង់ឆ្នាំង២ (KCN2)	អនុស្ថានីយ 230/22 kV 50 MVA
2025	5	អនុ.ថ្មី ខេត្តកំពង់ឆ្នាំង	អនុ.កំពង់ត្រឡាច (KTL)	អនុស្ថានីយ 230/22 kV 50 MVA
2025	5	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្ត ពោធិ៍សាត់	អនុ.ពោធិ៍សាត់-អនុ.ក្រគរថ្មី (PST-New Krokor)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST, ២សៀគ្វី 630 mm ² 29 km
2025	5	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តកំពង់ឆ្នាំង	អនុ.កំពង់ឆ្នាំង២-អនុ.កំពង់ឆ្នាំង២ (KCN-KCN2)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST, ២សៀគ្វី 630 mm ² 13 km
2025	5	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តកំពង់ឆ្នាំង	អនុ.កំពង់ឆ្នាំង២-អនុ.កំពង់ ត្រឡាច (KCN2-KTL)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST តំបន់ភ្នំ, ១ សៀគ្វី 630 mm ² 29 km
2025	5	បណ្តាញបញ្ជូនពីខេត្ត ពោធិ៍សាត់-ខេត្តកំពង់ឆ្នាំង	អនុ.ក្រគរថ្មី-អនុ.កំពង់ឆ្នាំង២ (New Krokor-KCN2)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST, ២សៀគ្វី 630mm ² 65 km
2025	5	បណ្តាញបញ្ជូនពីខេត្តកំពង់ ឆ្នាំង-ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.កំពង់ត្រឡាច-អនុ.ឧដុង្គ (KTL-GS6)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST, ២សៀគ្វី 630 mm ² 30 km
2025	6	បណ្តាញបញ្ជូនពីប្រទេសឡាវ- ខេត្តកណ្តាល	អនុ.បាសហាត-អនុ.វិហាស្វគី (BH-KHK)	ខ្សែបណ្តាញ 500 kV DCST តំបន់ភ្នំ, ២សៀគ្វី 590 mm ² 300 km
2025	8	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង ខេត្តបាត់ដំបង	បាត់ដំបង(BTB)-ព្រំដែនថៃ (Thailand)	ខ្សែបណ្តាញ 500 kV DCST តំបន់ភ្នំ, ២សៀគ្វី 590 mm ² 107 km
2025	9	អនុ.ថ្មី ខេត្តព្រៃវែង	អនុ.ស្វាយអន្ទរ (SAT)	អនុស្ថានីយ 230/115 kV 200 MVA
2025	9	បណ្តាញបញ្ជូនពី ខេត្ត កណ្តាល-ខេត្តព្រៃវែង	អនុ.ល្វាងម (LVA)-អនុ.ស្វាយអ ន្ទរ (SAT)	ខ្សែបណ្តាញ230kV ២សៀគ្វី 630 mm ² 40km
2025	14	អនុ.ថ្មី ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.វាលវិញ (VRH)	អនុស្ថានីយ 230/115/22 kV 240 MVA
2025	15	អនុ.ថ្មី ខេត្តកណ្តាល	អនុ.កៀនស្វាយ (KSV)	អនុស្ថានីយ 230/22 kV 75 MVA
2025	19	អនុ.ថ្មី រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទួលគោក (TKK)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 150 MVA
2025	19	អនុ.ថ្មី រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ត្រឡោកបែក (TLB)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 150 MVA
2025	19	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលគោក (TKK)-អនុ. បឹងកក់ (GS11)	ខ្សែកាបកប់ដី 115 kV 800 mm ² 2.2 km
2025	22	អនុ.ថ្មី ខេត្តបាត់ដំបង	អនុ. មោងឫស្សី (MGR)	អនុស្ថានីយ 230/22 kV 75 MVA
2025	23	អនុ.ថ្មី ខេត្តស្វាយរៀង	អនុ. បារិត (BVT)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 50 MVA
2025	23	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង ខេត្តស្វាយរៀង	អនុ. ប្រកម្មេស (CMT)- អនុ.បា រិត (BVT)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV DCST ១សៀគ្វី 400mm ² 20km

ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្ត សញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ក្រុមអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2025	24	អនុ.ថ្មី ខេត្តពោធិ៍សាត់	អនុ. វាលវែង (VEV)	អនុស្ថានីយ 230/22 kV 75 MVA
2025	25	អនុ.ថ្មី ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. សំរោងទង (STO)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 50 MVA
2025	26	អនុ.ថ្មី ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. ភ្នំស្រួច (PNSR)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2025	27	ក្រុងស្នូ ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. កំពង់ស្ពឺ (KPS)	ក្រុងស្នូ 2 x 115/22 kV 50 MVA
2025	28	អនុ.ថ្មី ខេត្តកណ្តាល	អនុ. ជ្រៃធំ (CHT)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2025	28	បណ្តាញបញ្ជូន ខេត្តកណ្តាល	អនុ. ទួលក្រសាំង(GS7)-អនុ. CHT	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV SCST ១សៀគ្វី 400mm ² 60km
2025	29	អនុ.ថ្មី ខេត្តកំពង់ចាម	អនុ. ជើងព្រៃ (CPR)	អនុស្ថានីយ 230/22 kV 75 MVA
2025	30	អនុ.ថ្មី ខេត្តសៀមរាប	អនុ. ក្រឡាញ់ (KRL)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 50 MVA
2025	31	អនុ.ថ្មី រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ឫស្សីកែវ (RSK)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2025	31	អនុ. ថ្មី រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. សែនសុខ (SSK)	អនុស្ថានីយ 230/115/22 kV 360 MVA
2025	31	បណ្តាញបញ្ជូន រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ត្រាំងធ្នង់ (GS5)-អនុ. កំ បូល (GS12)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV ២សៀគ្វី 2x1029mm ² 10 km
2025	31	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ត្រាំងធ្នង់ (GS5)-អនុ. សែន សុខ (SSK)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV ២សៀគ្វី 1x630mm ² 3.6 km ខ្សែកាបកប់ដី 230 kV ២សៀគ្វី 1000mm ² 3 km
2025	31	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. សែនសុខ (SSK)-អនុ. ឫ ស្សីកែវ (RSK)	ខ្សែបណ្តាញ 115kV/២សៀគ្វី 400mm ² 2km
2025	31	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ឫស្សីកែវ (RSK)-អនុ. ទួល សង្កែ (GS1)	ខ្សែកាបកប់ដី 115 kV ២សៀគ្វី 1000mm ² 3.4 km
2025	32	អនុ.ថ្មី រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ជង្កោ (DNK)	អនុស្ថានីយ 2x230/115/22kV 240 MVA
2025	32	បណ្តាញបញ្ជូនពី ខេត្តកំពង់ស្ពឺ- រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ព្រៃទទឹង (GS4)-អនុ. ជង្កោ (DNK)	តម្លើងទៅជា 230 kV ២សៀគ្វី 1x630mm ² 11 km
2025	32	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ជង្កោ (DNK)-អនុ. អូរជ័យ (GS10)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV ១សៀគ្វី 2x240mm ² 2 km
2025	32	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទួលពង្រ (GS8)-អនុ. ជង្កោ (DNK)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV ១សៀគ្វី 2x240mm ² 13 km
2025	33	អនុ.ថ្មី ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ. ភូមិថ្មី (PTM)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2025	33	អនុ.ថ្មី ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ. ឆ្នេរឯករាជ្យ (IDB)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2025	33	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ. ឃ្លាំងលើ (SHV1)-អនុ ភូមិថ្មី (PTM)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV ២សៀគ្វី 1x630mm ² 4 km
2025	33	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ. ស្ទឹងហាវ (STH)-អនុ ភូមិថ្មី (PTM)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV ២សៀគ្វី 2x630mm ² 13km
2025	33	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ ភូមិថ្មី (PTM)-អនុ. ឆ្នេរឯករាជ្យ (IDB)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV ២សៀគ្វី 1x400mm ² 2.5km

ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្ត សញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ត្រូវអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
				ខ្សែតាមកប់ដី 115 kV ២សៀគ្រី 800 mm ² 2.5 km
2025	33	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ. ឆ្នេរឯករាជ្យ (IDB)-អនុ. ឆ្នេរ សុខា (SKB)	ខ្សែតាមកប់ដី 115 kV ២សៀគ្រី 800 mm ² 2.2 km
2025	34	អនុ.ថ្មី ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ. បិតត្រាំង (BTR)	អនុស្ថានីយ 230/115/22 kV 360 MVA ក្រុងស្នួរ
2025	34	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ. ស្ទឹងហាវ (STH)-អនុ. បិតត្រាំង (BTR)	តម្លើងពី 115 kV ទៅជា 230 kV 16 km
2025	35	បណ្តាញបញ្ជូន ខេត្តកោះកុង- រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. កោះកុង (KKG)-អនុ. កំបូល (GS12)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV ២សៀគ្រី 2x630mm ² 214km
2025	36	បណ្តាញបញ្ជូន ខេត្តព្រះសីហនុ -ខេត្តកោះកុង	អនុ. ថ្មីសរ (THS)-អនុ.បទុម សាគរ (BSK)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV ២សៀគ្រី 630mm ² 36km
2025	37	បណ្តាញបញ្ជូនពី ខេត្តឧត្តរ មានជ័យ-ខេត្តសៀមរាប	អនុ. អន្លង់វែង (ALV)-អនុ. បាគង (SR2)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV ១សៀគ្រី 1x630mm ² 140 km
2025	39	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង ខេត្តព្រះសីហនុ	រោងចក្រច្បងថ្មី (CIIDG2)- អនុ. ចម្ការហ្លួង (CKL)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST, ២សៀគ្រី 2x630mm ² 25 km
2025	41	គម្រោងតម្លើងក្រុងស្នួរ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. មជ្ឈមណ្ឌលជាតិបញ្ជូន (NCC)	ក្រុងស្នួរ 2 x 230/115 kV 300 MVA
2025	41	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុង រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ ក្រាំងធ្នង់ (GS5)-អនុ. មជ្ឈមណ្ឌលជាតិបញ្ជូន (NCC)	ខ្សែតាមកប់ដី 230 kV ២សៀគ្រី 1000mm ² 9.2 km
2025	42	អនុ.ថ្មី ខេត្តសៀមរាប	អនុ. សៀមរាបទី៣ (SR3)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 50 MVA
2025	42	បណ្តាញបញ្ជូន ខេត្តសៀមរាប	អនុ. ពួក (SR1)-អនុ. សៀមរាប ទី៣ (SR3)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV ២សៀគ្រី 1x400mm ² 17 km
2025	42	បណ្តាញបញ្ជូន ខេត្តសៀមរាប	អនុ. បាគង (SR2)-សៀមរាបទី៣ (SR3)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV ២សៀគ្រី 1x400mm ² 10 km
2025		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. កំបូល (GS12-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 230 kV, 300 MVA
2025		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. ព្រៃទទឹង (GS4 3)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 230 kV, 300 MVA
2025		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ ខេត្តសៀមរាប	អនុ. ក្រឡាញ់ (KRL-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 115 kV, 100 MVA
2025		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ ខេត្តស្ទឹងត្រែង	វារីអគ្គិសនីសេសានក្រោម២ (LSSII-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 230 kV, 250 MVA
2025		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ ខេត្តបាត់ដំបង	អនុ. រតនៈមណ្ឌល (RTM-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 115 kV, 50 MVA
2025		ក្រុងស្នួរ ខេត្តបាត់ដំបង	អនុ. បាត់ដំបង (BTB)-អនុ. បាត់ដំបង (CPG)	ក្រុងស្នួរ 230/115/22 kV 90 MVA

ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្ត សញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ក្រុមអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តបាត់ដំបង	អនុ. បាត់ដំបង(BTB)-អនុ. បាត់ដំបង (CPG)	ក្រុងស្នូ 230/115/22 kV 90 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ប្រទេសឡាវ	អនុ. បានហាត (BH)	ក្រុងស្នូ 230/115/22 kV 90 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តសៀមរាប	អនុ. បាគង (SR2)	ក្រុងស្នូ 230/115 kV 300 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តព្រះសីហនុ	រោងចក្រធុងថ្ម (CIIDG-1)	ក្រុងស្នូ 230/15 kV 170 MVA
2025		ក្រុងស្នូ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ត្រឡោកបែក (GIS TLB-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2025		ក្រុងស្នូ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. អូរជីម (GS10-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 30 MVA
2025		ក្រុងស្នូ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. បឹងកក់ (GS11-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2025		ក្រុងស្នូ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. កំបូល (GS12-1)	ក្រុងស្នូ 230/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ឫស្សីកែវ (GS1-2)	ក្រុងស្នូ 22/13 kV 15 MVA
2025		ក្រុងស្នូ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ឫស្សីកែវ (GS1-4)	ក្រុងស្នូ 13.8/11 kV 6.3 MVA
2025		ក្រុងស្នូ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ក្បាលថ្នល់ (GS2-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ក្បាលថ្នល់ (GS2-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. ព្រៃទទឹង (GS4-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. ព្រៃទទឹង (GS4-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. ព្រៃទទឹង (GS4-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. ព្រៃទទឹង (GS4-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តកណ្តាល	អនុ. ទួលក្រសាំង (GS7-2)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តកណ្តាល	អនុ. ទួលក្រសាំង (GS7-1)	ក្រុងស្នូ 230/22 kV 75 MVA
2025		ក្រុងស្នូ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទួលពង្រ (GS8-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទួលពង្រ (GS8-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តកណ្តាល	អនុ. វិហាស្នូតិ (KHK-1)	ក្រុងស្នូ 230/22 kV 75 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. កំពង់ស្ពឺ (KPS-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទួលពង្រ (GS8-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តព្រៃវែង	អនុ. កំពង់ស្ពឺ (KSG-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តកោះកុង	វារីអគ្គិសនី ស្ទឹងឫស្សីជ្រំក្រោម (LSRC-3)	ក្រុងស្នូ 22/10.5 kV 10 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តពោធិ៍សាត់	អនុ. ពោធិ៍សាត់ (PST-1)	ក្រុងស្នូ 230/22 kV 25 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តបាត់ដំបង	អនុ. រតនៈមណ្ឌល (RTM-1)	ក្រុងស្នូ 115/10.5 kV 80 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តសៀមរាប	អនុ. ពួក (SR1-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ខេត្តសៀមរាប	អនុ. បាគង (SR2-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ក្នុងខេត្តកំពង់ចាម	អនុ. ស្ទឹងត្រង់ (STG-1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ក្នុងខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ. ស្ទឹងហាវ (STH-3)	ក្រុងស្នូ 230/10.5 kV 72 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទួលគោក (TKK 1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2025		ក្រុងស្នូ ក្នុងខេត្តតាកែវ	អនុ. តាកែវ (TKO-1)	ក្រុងស្នូ 230/22 kV 50 MVA
2026	10	អនុ.ថ្មី ខេត្តកំពង់ធំ	អនុ. បាយណ៍ (BRY)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA

ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្ត សញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ត្រូវអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2026	10	បណ្តាញបញ្ជូន ពីខេត្តកំពង់ធំ- កំពង់ចាម	អនុ. បាយណ៍ -អនុ. ស្ទឹងត្រង់ (BRY-STG)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV SCST, ១សៀគ្វី 1x400mm ² 55km
2026	12	អនុ.ថ្មី ខេត្តត្បូងឃ្មុំ	អនុ.មេមត់ (MMT)	អនុស្ថានីយ 230/22 kV 50 MVA
2026	12	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងខេត្ត ត្បូងឃ្មុំ	អនុ.ត្បូងឃ្មុំ - អនុ. មេមត់ (TKM- MMT)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST, ២សៀគ្វី 2x630mm ² 55 km
2026	12	បណ្តាញបញ្ជូន ពីខេត្តក្រចេះ- ត្បូងឃ្មុំ	អនុ. ភ្នំព្រឹច - អនុ. មេមត់ (P.PCH-MMT)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST, ២សៀគ្វី 2x630mm ² 53 km
2027	8	បណ្តាញបញ្ជូនពីខេត្តបាត់ ដំបង-ពោធិ៍សាត់	អនុ.សង្កែ - អនុ. ពោធិ៍សាត់ (SGK-PST)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST, ២សៀគ្វី 2x630mm ² 102 km
2027	16	អនុ.ថ្មី រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. កោះនរ (KNR)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2027	16	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងរាជធានី ភ្នំពេញ	អនុ.កោះពេជ្រ - អនុ. កោះនរ (GS9-KNR)	ខ្សែតាមកប់ដី 115 kV ១សៀគ្វី 1000mm ² 4.4 km
2027	16	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងរាជធានី ភ្នំពេញ	អនុ. កោះនរ - អនុ. ច្បារអំពៅ (KNR-CAP)	ខ្សែតាម 115 kV ១សៀគ្វី 1000 mm ² 5.6 km
2027	16	អនុ.ថ្មី ខេត្តកណ្តាល	អនុ.កៀនស្វាយ (KSV)	អនុស្ថានីយ 230/115/22 kV 240 MVA
2027	16	បណ្តាញបញ្ជូន ពីខេត្តកណ្តាល- ភ្នំពេញ	អនុ.កៀនស្វាយ - អនុ. ច្បារអំពៅ (KSV-CAP)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV DCST, ២សៀគ្វី 630 mm ² 15 km
2027	31	អនុ.ថ្មី រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ជ្រោយចង្វារ (CCV1)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2027	31	អនុ.ថ្មី រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ជ្រោយចង្វារ (CCV2)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2027	31	អនុ.ថ្មី ខេត្តកណ្តាល	អនុ. កោះដាច់ (KDC)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2027	31	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងរាជធានី ភ្នំពេញ	អនុ.ឫស្សីកែវ-អនុ.ជ្រោយចង្វារ១ (RSK-CCV1)	ខ្សែតាមកប់ដី 115 kV ១សៀគ្វី 1000mm ² 2 km
2027	31	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងរាជធានី ភ្នំពេញ	អនុ. ជ្រោយចង្វារ ១- អនុ. ជ្រោយចង្វារ ២ (CCV1-CCV2)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV DCST, ២សៀគ្វី 630 mm ² 2km
2027	31	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងរាជធានី ភ្នំពេញ	អនុ.ជ្រោយចង្វារ ២ - អនុ.ពហុកីឡា ដ្ឋានថ្មី (CCV2-NST)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV DCST, ២សៀគ្វី 630 mm ² 7km
2027	31	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តកណ្តាល	អនុ. ពហុកីឡាដ្ឋានថ្មី -អនុ. កោះដាច់ (NST-KDC)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV DCST, ២សៀគ្វី 630 mm ² 5km
2027-30	40	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងរាជធានី ភ្នំពេញ	អនុ.អូរកែវ- អនុ.មជ្ឈមណ្ឌល ជាតិបញ្ជូន (GS3-NCC)	ខ្សែតាមកប់ដី 115 kV 1000mm ² 0.45 km
2027-30	41	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងរាជធានី ភ្នំពេញ	អនុ. ក្រាំងឆ្នង់ - អនុ.មជ្ឈមណ្ឌល ជាតិបញ្ជូន (GS5-NCC)	ខ្សែតាមកប់ដី 115 kV 1000 mm ² 9.2 km
2027-30	42	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងខេត្ត សៀមរាប	អនុ. សៀមរាប ២ -អនុ. សៀមរាប ៣ (SR2-SR3)	ខ្សែតាមកប់ដី 115 kV 1000 mm ² 10 km
2029	9	អនុ.ថ្មី ខេត្តកណ្តាល	អនុ.អរិយក្សត្រ (ARK)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2029	9	អនុ.ថ្មី រាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ជ្រោយចង្វារ ៣ (CCV3)	អនុស្ថានីយ 115/22 kV 75 MVA
2029	9	ក្រុងស្នូ ខេត្តកណ្តាល	អនុ.ល្វាឯម (LVA)	ក្រុងស្នូ 230/115/22 kV 240 MVA

ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្ត សញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ក្រុមអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2029	9	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងខេត្តកណ្តាល	អនុ.ល្វាឯម- អនុ.អរិយក្សត្រ (LVA-ARK)	ខ្សែបណ្តាញ 115kV DCST, ២សៀគ្វី 630mm ² 14 km
2029	9	បណ្តាញបញ្ជូន ពីខេត្តកណ្តាល- ភ្នំពេញ	អនុ.អរិយក្សត្រ- អនុ. ជ្រោយចង្វារ ៣ (ARK-CCV3)	ខ្សែកាបកប់ដី 115 kV ២សៀគ្វី 1000mm ² 3 km
2029	9	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងរាជធានី ភ្នំពេញ	អនុ. ជ្រោយចង្វារ ៣- អនុ.វត្តភ្នំ (CCV3-WPM)	ខ្សែកាបកប់ដី 115 kV ២សៀគ្វី 1000mm ² 1.5 km
2029	9	បណ្តាញបញ្ជូន ក្នុងរាជធានី ភ្នំពេញ	អនុ. ជ្រោយចង្វារ ៣- អនុ. ជ្រោយចង្វារ ១ (CCV3-CCV1)	ខ្សែកាបកប់ដី 115 kV ២សៀគ្វី 1000mm ² 3 km ខ្សែបណ្តាញ 115kV DCST, ២សៀគ្វី 630mm ² 3 km
2027-30		ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងខេត្តបាត់ដំបង	អនុ. រតនមណ្ឌល (RTM-1)	ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 115 kV, +50 MVA
2027-30		ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រ ក្នុងខេត្ត កណ្តាល	អនុ. ល្វាឯម (LVA-2)	ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 15 kV, 400 MVA
2027-30		ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងខេត្តកំពង់ចាម	អនុ. កំពង់ចាម (KCM)	ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 115 kV, 250 MVA
2027-30		ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រ ក្នុងខេត្ត បន្ទាយមានជ័យ	អនុ. ប៉ោយប៉ែត (IE-1)	ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 115 kV, 200 MVA
2027-30		ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រ ក្នុងកណ្តាល	អនុ. ទួលក្រសាំង (GS7-1)	ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 230 kV, 250 MVA
2027-30		ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងខេត្តកំពង់ធំ	អនុ. បារាយណ៍ (BRY 1)	ស៊ីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 230 kV, 100 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តបាត់ដំបង	អនុ. បាត់ដំបង CPG (BTB-CPG-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 90 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ដង្កោ (DNK-3)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 240 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ក្បាលផ្ទៃលំ (GS2-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ក្បាលផ្ទៃលំ (GS2-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជកណ្តាល	អនុ. ទួលក្រសាំង (GS7-2)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទួលពង្រ (GS8-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទួលពង្រ (GS8-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងកំពង់ចាម	អនុ. កំពង់ចាម (KCM-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងកំពង់ចាម	អនុ. កំពង់ចាម (KCM-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងសៀមរាប	អនុ. បាគង (SR2-3)	ត្រង់ស្នូ 230/115 kV 300 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងសៀមរាប	អនុ. បាគង (SR2-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តត្បូងឃ្មុំ	អនុ. ត្បូងឃ្មុំ (TKM-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115 kV 300 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តសៀមរាប	អនុ. ស្វាយលើ (CKR-1)	ត្រង់ស្នូ 230/22 kV 16 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកំពត	អនុ. ជីបម៉ុង (CMG-1)	ត្រង់ស្នូ 115/6.3 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទំនើបបឹងទំពន់ (GIS BTP-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. អូរជីម (GS10-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 30 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. អូរជីម (GS10-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. កំបូល (GS12-1)	ត្រង់ស្នូ 230/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទួលសង្កែ (GS1-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA

ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្ត សញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ត្រូវអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. អូរបែកក្រុម (GS3 -1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងកំពង់ស្ពឺ	អនុ. ឧដុង្គ (GS6-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកណ្តាល	អនុ. ទួលក្រសាំង (GS7-1)	ត្រង់ស្នូ 230/22 kV 75 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកំពង់ឆ្នាំង	អនុ. កំពង់ឆ្នាំង (KCN-1)	ត្រង់ស្នូ 230/22 kV 25 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកោះកុង	ខេមរៈភូមិន្ទ (KKP-1)	ត្រង់ស្នូ 230/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តសៀមរាប	អនុ. ក្រឡាញ់ (KRL-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តពោធិ៍សាត់	អនុ. ក្រគរស្នាអន្សា (KSA-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តពោធិ៍សាត់	អនុ. ក្រគរស្នាអន្សា (KSA-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកោះកុង	ស្ទឹងឫស្សីជ្រៃក្រោម (LSRC-3)	ត្រង់ស្នូ 22/10.5 kV 10 MVA
2027-30		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ពោធិ៍ចិនតុង (PCT-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2031-35	6	ការតម្រូវអែក់ទីវ៉ាសេរី ពី ប្រទេសឡាវ-កណ្តាល	អនុ. បានហាត-អនុ. វិហារស្នួត (BH-KHK)	តម្រូវអែក់ទីវ៉ាសេរី - 500 kV
2031+	7	បណ្តាញបញ្ជូន ពីខេត្តត្បូងឃ្មុំ - កណ្តាល	អនុ. ត្បូងឃ្មុំ -អនុ. វិហារស្នួត (TKM-KHK)	ខ្សែបណ្តាញ 500 kV DCST តំបន់ភ្នំ, ២សៀគ្រី 590 mm2 90 km
2031+	7	បណ្តាញបញ្ជូន ពីខេត្តស្ទឹង ត្រែង-ត្បូងឃ្មុំ	អនុ. ស្ទឹងត្រែង -អនុ. ត្បូងឃ្មុំ (STR-TKM)	ខ្សែបណ្តាញ 500 kV DCST តំបន់ភ្នំ, ២សៀគ្រី 590 mm2 205 km
2031-35	R2	អនុ. ថ្មី ក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. ឌីវ៉ាល់ (ORL)	-អនុស្សាវរីយ៍
2031-35	13	អនុ. ថ្មី ក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. ពន្លឺព្រះអាទិត្យ-កំពង់ស្ពឺ (SRP-Solar)	-អនុស្សាវរីយ៍
2031-35	R2	បណ្តាញបញ្ជូន ពីខេត្ត កោះកុង- កំពង់ស្ពឺ	អនុ. បទុមសាគរ -អនុ. ឌីវ៉ាល់ (BSK-ORL)	ខ្សែបណ្តាញ 500kV DCST, ២សៀគ្រី 590mm2 110km
2031-35	R2	បណ្តាញបញ្ជូន ពីខេត្ត កោះកុង- កំពង់ស្ពឺ	អនុ. ឌីវ៉ាល់ -អនុ. ពន្លឺព្រះអាទិត្យ កំពង់ស្ពឺ (ORL-SRP Solar)	ខ្សែបណ្តាញ 500kV DCST, ២សៀគ្រី 590mm2 37 km
2031-35	13	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ. ពន្លឺព្រះអាទិត្យ កំពង់ស្ពឺ- អនុ. ឧដុង្គ (SRP Solar-GS6)	ខ្សែបណ្តាញ 500kV DCST, ២សៀគ្រី 590mm2 38 km
2031-35	42	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តសៀមរាប	អនុ. សៀមរាប ៣ -អនុ. ពួក (SR3-SR1)	ខ្សែតាបកប់ដី 115 kV 1000mm2 17 km
2031-35	43	បណ្តាញបញ្ជូនពីខេត្តកំពង់ស្ពឺ- ភ្នំពេញ	អនុ. ព្រៃទទឹង -អនុ. កំបូល (GS4-GS12)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV SCST, ១សៀគ្រី 2x630mm2 23 km
2031-35	44	បណ្តាញបញ្ជូន ពីខេត្តបន្ទាយ មានជ័យ-សៀមរាប	អនុ. បន្ទាយមានជ័យ -អនុ. ក្រឡាញ់ (BMC-KRL)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV SCST, ១សៀគ្រី 1x400mm2 45km
2031-35	45	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ក្រាំងឆ្នង់ -អនុ. ភ្នំពេញថ្មី (GS5-PPT)	ខ្សែបណ្តាញ 115kV SCST, ១សៀគ្រី 2x630mm2 2.8 km
2031-35	45	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ភ្នំពេញថ្មី -អនុ. ទួលគោក (PPT-TKK)	ខ្សែបណ្តាញ 115kV DCST, ២សៀគ្រី 2x630mm2 3.2 km
2031-35	45	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទួលគោក-អនុ. បឹងកក់ (TKK-GS11)	ខ្សែតាបកប់ដី 115 kV 1000mm2 2.2 km

ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្ត សញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ត្រូវអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2031-35	45	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ប៊ិកកក់ -អនុ.ត្រឡោកបែក (TKK-TLB)	ខ្សែកាបកប៉ដី 115 kV 1000 mm ² 3.2 km
2031-35	45	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលគោក -អនុ.ត្រឡោកបែក (TKK-TLB)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV 1000 mm ² 3.2 km
2031-35	R1	អនុស្ថានីយចាស់ ក្នុងខេត្តត្បូងឃ្មុំ	អនុ. ត្បូងឃ្មុំ (TKM)	តម្លើងបន្ថែម 500/230/115kV 1500 MVA
2031-35	R1	អនុ.ចាស់ ខេត្តកណ្តាល	អនុ. វិហារស្នួត (KHK)	តម្លើងបន្ថែម 500/230/115kV 3000 MVA
2031-35	R1	អនុ.ចាស់ ខេត្តស្ទឹងត្រែង	អនុ.ស្ទឹងត្រែង (STR)	តម្លើងបន្ថែម 500/230/115kV 1500 MVA
2031-35	R1	អនុ.ចាស់ នៅប្រទេសឡាវ	អនុ. បានហាត (BH)	តម្លើងបន្ថែម 500/230/115kV 1500 MVA
2031-35		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.ចម្ការហ្លួង (CKL-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 230 kV, 300 MVA
2031-35		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងខេត្តស្វាយរៀង	អនុ. ច្រកម្ទេស (CMT-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 115 kV, 100 MVA
2031-35		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងខេត្តព្រៃវែង	អនុ. កំពង់សីង (KSG-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 115 kV, 250 MVA
2031-35		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងខេត្តសៀមរាប	អនុ. ពួក (SR1-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 115 kV, 200 MVA
2031-35		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងកណ្តាល	អនុ.សំរោងធំ (SRT-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 115 kV, 250 MVA
2031-35		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងខេត្តស្វាយរៀង	អនុ. ស្វាយរៀង (SVR-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 115 kV, 100 MVA
2031-35		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងខេត្តត្បូងឃ្មុំ	អនុ. ត្បូងឃ្មុំ (TKM-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 230 kV, 350 MVA
2031-35		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងខេត្តកំពង់ចាម	អនុ. ជើងព្រៃ (CPR 1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 230 kV, 200 MVA
2031-35		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ទំនប់ប្រស្សីកែវ (GS3SK-1)	សីនកាប៉ាស៊ីទ័រ 230 kV, 250 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ នៅប្រទេសឡាវ	អនុ. បានហាត (BH-2)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 90 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តបាត់ដំបង	អនុ. បាត់ដំបង CPG (BTB-CPG-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 90 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកំពត	អនុ. ឈូក (CHK-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 100 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកំពត	អនុ. ឈូក (CHK-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 100 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.ចម្ការហ្លួង (CKL-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 100 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ដង្កោ (DNK-3)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 240 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ដង្កោ (DNK-3)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 240 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. អូរក្របី (GS3 -1)	ត្រង់ស្នូ 115/22/15 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តពោធិ៍សាត់	អនុ. ក្រគរស្វាយស (KSS-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 100 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តសៀមរាប	អនុ. បាត់ដំបង (SR2-3)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 200 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តត្បូងឃ្មុំ	អនុ.ត្បូងឃ្មុំ (TKM-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 240 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តត្បូងឃ្មុំ	អនុ.ត្បូងឃ្មុំ (TKM-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 240 MVA
2031-35		សីនកាប៉ាស៊ីទ័រក្នុងខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.ចម្ការហ្លួង (CKL-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 100 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.អូរក្របី (GS3 -1)	ត្រង់ស្នូ 115/22/15 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តត្បូងឃ្មុំ	អនុ.ត្បូងឃ្មុំ (TKM-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115/22 kV 240 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តបាត់ដំបង	អនុ.បាត់ដំបង CPG (BTB-CPG-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115 kV 300 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.ព្រៃទទឹង (GS4 3)	ត្រង់ស្នូ 230/115 kV 200 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកំពត	អនុ.កំពត (KPT-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115 kV 200 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.មុខកំពូល (MKP-1)	ត្រង់ស្នូ 230/115 kV 240 MVA

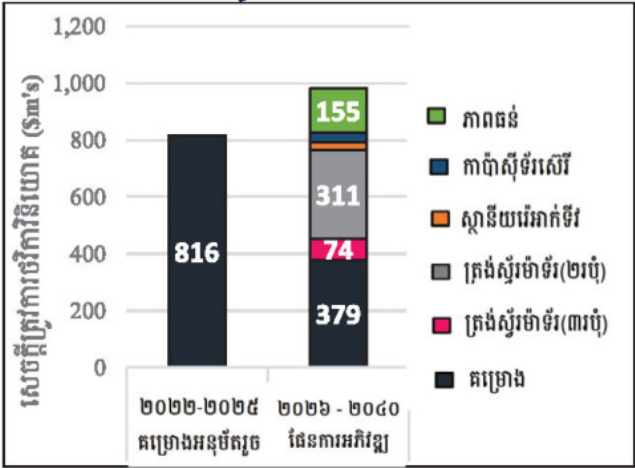
ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្ត សញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ត្រូវអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ក្រាំងធូង (GS5-5)	ត្រង់ស្នូ 230/115 kV 300 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកំពង់ឆ្នាំង	អនុ.កំពង់ឆ្នាំង (KCN-1)	ត្រង់ស្នូ 230/22 kV 100 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ	អនុ.បន្ទាយមានជ័យ (BMC-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តស្វាយរៀង	អនុ.ច្រកម្ទេស (CMT-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តស្វាយរៀង	អនុ.ច្រកម្ទេស (CMT-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ. ត្រឡោកបែក (GIS TLB-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.បឹងកក់ (GS11-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.កំបូល (GS12-1)	ត្រង់ស្នូ 230/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលសង្កែ (GS1-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលសង្កែ (GS1-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ក្បាលថ្នល់ (GS2-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ក្បាលថ្នល់ (GS2-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.ព្រៃទឹក (GS4 3)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ក្រាំងធូង (GS5-5)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ក្រាំងធូង (GS5-5)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.ឧដុង្គ (GS6-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.ឧដុង្គ (GS6-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកណ្តាល	អនុ.ទួលក្រសាំង (GS7-1)	ត្រង់ស្នូ 230/22 kV 75 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលពង្រ (GS8-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលពង្រ (GS8-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ	អនុ.ប៉ោយប៉ែត (IE-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ	អនុ.ប៉ោយប៉ែត (IE-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ខេត្តកំពង់ចាម	អនុ.កំពង់ចាម (KCM-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ខេត្តកំពង់ចាម	អនុ.កំពង់ចាម (KCM-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ខេត្តសៀមរាប	អនុ.ក្រឡាញ់ (KRL-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.កំពង់ស្ពឺ (KPS-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.កំពង់ស្ពឺ (KPS-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តព្រៃវែង	អនុ.កំពង់ស្ពឺ (KSG-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តមណ្ឌលគិរី	អនុ.មណ្ឌលគិរី (MDK 1)	ត្រង់ស្នូ 230/13.8 kV 8 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកណ្តាល	អនុ.មុខកំពូល (MKP2-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តសៀមរាប	អនុ.សៀមរាប១ (SR1-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តសៀមរាប	អនុ.សៀមរាប១ (SR1-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 25 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តសៀមរាប	អនុ.សៀមរាប២ (SR2-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តកណ្តាល	អនុ.សំរោងធំ (SRT-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តស្ទឹងត្រែង	អនុ.ស្ទឹងត្រែង (STR-1)	ត្រង់ស្នូ 230/22 kV 50 MVA
2031-35		ត្រង់ស្នូ ក្នុងខេត្តស្វាយរៀង	អនុ.ស្វាយរៀង (SVR-1)	ត្រង់ស្នូ 115/22 kV 75 MVA

ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្ត សញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ក្រុមអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2031-35		ក្រុងស្នូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.បឹងកក់ (TKK 1)	ក្រុងស្នូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40	38	អនុ.ថ្មី ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.កោះថ្មី (Koh Thmei /LNG)	-អនុស្ថានីយ
2036-40	38	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.ចម្ការប្លូងអនុ.កោះថ្មី (CKL-KME)	ខ្សែបណ្តាញ 500 kV DCST, ២សៀគ្រី 590mm ² 70 km
2036-40	46	អនុស្ថានីយចាស់ក្នុងរាជធានី ភ្នំពេញ	អនុ.ពោធិ៍ចិនតុង (PCT)	បន្ថែមក្រុងស្នូ 230/115 kV 240 MVA
2036-40	46	អនុស្ថានីយចាស់ក្នុងរាជធានី ភ្នំពេញ	អនុ.ទួលពង្រ (GS8)	បន្ថែមក្រុងស្នូ 230/115 kV 240 MVA
2036-40	46	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.មជ្ឈមណ្ឌលជាតិ បញ្ជូន-អនុ. ពោធិ៍ចិនតុង (NCC-PCT)	ខ្សែកាបកប់ដី 230 kV 1000 mm ² DCCT ២ សៀគ្រី 1.2 km
2036-40	46	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលពង្រ- អនុ.ពោធិ៍ចិនតុង (GS8-PCT)	ខ្សែបណ្តាញ 115kV SCST, ១សៀគ្រី 2x240 mm ² 3 km
2036-40	46	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលពង្រ- អនុ.ពោធិ៍ចិនតុង (GS8-PCT)	ខ្សែកាបកប់ដី 115 kV 800 mm ² 1.8 km
2036-40	46	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ពោធិ៍ចិនតុង-អនុ. អូរក្របក្រប (PCT-GS3)	ខ្សែកាបកប់ដី 115 kV 800 mm ² 3.6 km
2036-40	47	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.កំបូល- អនុ.ក្រាំងធ្នង់ (GS12-GS5)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV SCST, ១សៀគ្រី 2x630mm ² 10 km
2036-40	48	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តកំពត	អនុ.បន្ទាយមាស- អនុ.ជីបម៉ុង (BTM-CMIC)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV SCST, ១សៀគ្រី 1x400mm ² 6.5 km
2036-40	49	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.កំពង់ស្ពឺ- អនុ.ក្រាំងធ្នង់ (KPS-GS5)	ខ្សែបណ្តាញ 115 kV SCST, ១សៀគ្រី 1x400mm ² 38km
2036-40	50	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.សែនសុខ - អនុ.ទួលសង្កែ (SSK-GS1)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV SCST, ១សៀគ្រី 2x630mm ² 3.5 km
2036-40	51	បណ្តាញបញ្ជូនក្នុងខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.ស្ទឹងហាអនុ.ព្រះសីហនុ (SHSH-M)	ខ្សែបណ្តាញ 230 kV DCST, ២សៀគ្រី 2x630mm ² 12 km
2036-40		សីនកាប៉ាស៊ីម៉ាខេត្តបាត់ដំបង	អនុ.បាត់ដំបង CPG (BTB-CPG-1)	សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា 230 kV, 200 MVA
2036-40		សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា ភ្នំពេញ	អនុ.កំបូល (GS12-1)	សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា 230 kV, +200 MVA
2036-40		សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា ភ្នំពេញ	អនុ.ក្បាលថ្នល់ (GS2-1)	សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា 115 kV, 150 MVA
2036-40		សីនកាប៉ាស៊ីម៉ាខេត្ត កំពង់ស្ពឺ	អនុ.ព្រៃទទឹង (GS4-3)	សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា 230 kV, +300 MVA
2036-40		សីនកាប៉ាស៊ីម៉ាខេត្ត កណ្តាល	អនុ.ខ្សាច់កណ្តាល (KHK-1)	សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា 230 kV, 600 MVA
2036-40		សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា ភ្នំពេញ	អនុ.ទួលសង្កែ (GS1-1)	សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា 115 kV, 50 MVA
2036-40		សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា ភ្នំពេញ	អនុ.អូរជ័យ (GS10-1)	សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា 115 kV, 100 MVA
2036-40		សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា ភ្នំពេញ	អនុ.ក្រាំងធ្នង់ (GS5-1)	សីនកាប៉ាស៊ីម៉ា 115 kV, 100 MVA
2036-40		ការតម្រូវអាក់ទីវិធានស៊ីវិលភាព ធានីភ្នំពេញ-ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.កំបូល-អនុ.ចម្ការប្លូង (GS12 – CKL)	តម្រូវអាក់ទីវិធានស៊ីវិល 230 kV line

ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្ត សញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ត្រូវអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2036-40		ការតម្រូវអភិវឌ្ឍន៍ទីវិភាគ ធានីភ្នំពេញ-ខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.កំបូល-អនុ.ចម្ការហ្លួង (GS12 - CKL)	តម្រូវអភិវឌ្ឍន៍ 230 kV line
2036-40		ត្រង់ស្តូខេត្តកំពត	អនុ.ឈូក (CHK-1)	ត្រង់ស្តូ 230/115/22 kV 100 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូខេត្តសៀមរាប	អនុ.បាគង (SR2-3)	ត្រង់ស្តូ 230/115/22 kV 200 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូខេត្តកំពត	អនុ.ឈូក (CHK-1)	ត្រង់ស្តូ 230/115/22 kV 100 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូខេត្តព្រះសីហនុ	អនុ.ចម្ការហ្លួង (CKL-1)	ត្រង់ស្តូ 230/115/22 kV 100 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ដង្កោ (DNK-3)	ត្រង់ស្តូ 230/115/22 kV 240 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ដង្កោ (DNK-3)	ត្រង់ស្តូ 230/115/22 kV 240 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.អូរតែកក្រប (GS3 -1)	ត្រង់ស្តូ 115/22/15 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ខេត្តពោធិ៍សាត់	អនុ.ក្រគរ-ស្វាយស (KSS-1)	ត្រង់ស្តូ 230/115/22 kV 100 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ខេត្តកំពង់ចាម	អនុ.កំពង់ចាម (KCM 4)	ត្រង់ស្តូ 230/115 kV 300 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ក្រាំងឆ្នាំង (GS5-5)	ត្រង់ស្តូ 230/115 kV 300 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ខេត្តក្រុងឃ្មុំ	អនុ.ក្រុងឃ្មុំ (TKM-1)	ត្រង់ស្តូ 230/115 kV 300 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ខេត្តស្វាយរៀង	អនុ.ស្វាយរៀង (SVR)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ខេត្តសៀមរាប	អនុ.សៀមរាប៣ (SR3)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ត្រឡោកបែក (TLB)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ខេត្តកំពង់ឆ្នាំង	អនុ.កំពង់ឆ្នាំង (KCN-1)	ត្រង់ស្តូ 230/22 kV 100 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ	អនុ.បន្ទាយមានជ័យ (BMC-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងខេត្តបាត់ដំបង	អនុ.បាត់ដំបង (BTB4-2)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ខេត្តស្វាយរៀង	អនុ.បារិត (BVT-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ខេត្តសៀមរាប	អនុ.ស្វាយលើ (CKR-1)	ត្រង់ស្តូ 230/22 kV 16 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.កោះពេជ្រ (GS9-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.កោះពេជ្រ (GS9-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទំនើបត្រឡោកបែក (GSTLB-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.អូរដើម (GS10-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.បឹងកក់ (GS11-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.កំបូល (GS12-1)	ត្រង់ស្តូ 230/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលសង្កែ (GS1-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលសង្កែ (GS1-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ក្បាលច្នល់ (GS2-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ក្បាលច្នល់ (GS2-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.អូរតែកក្រប (GS3 -1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.អូរតែកក្រប (GS3-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.ព្រៃទទឹង (GS4-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.ព្រៃទទឹង (GS4-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.ព្រៃទទឹង (GS4-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.ព្រៃទទឹង (GS4-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA

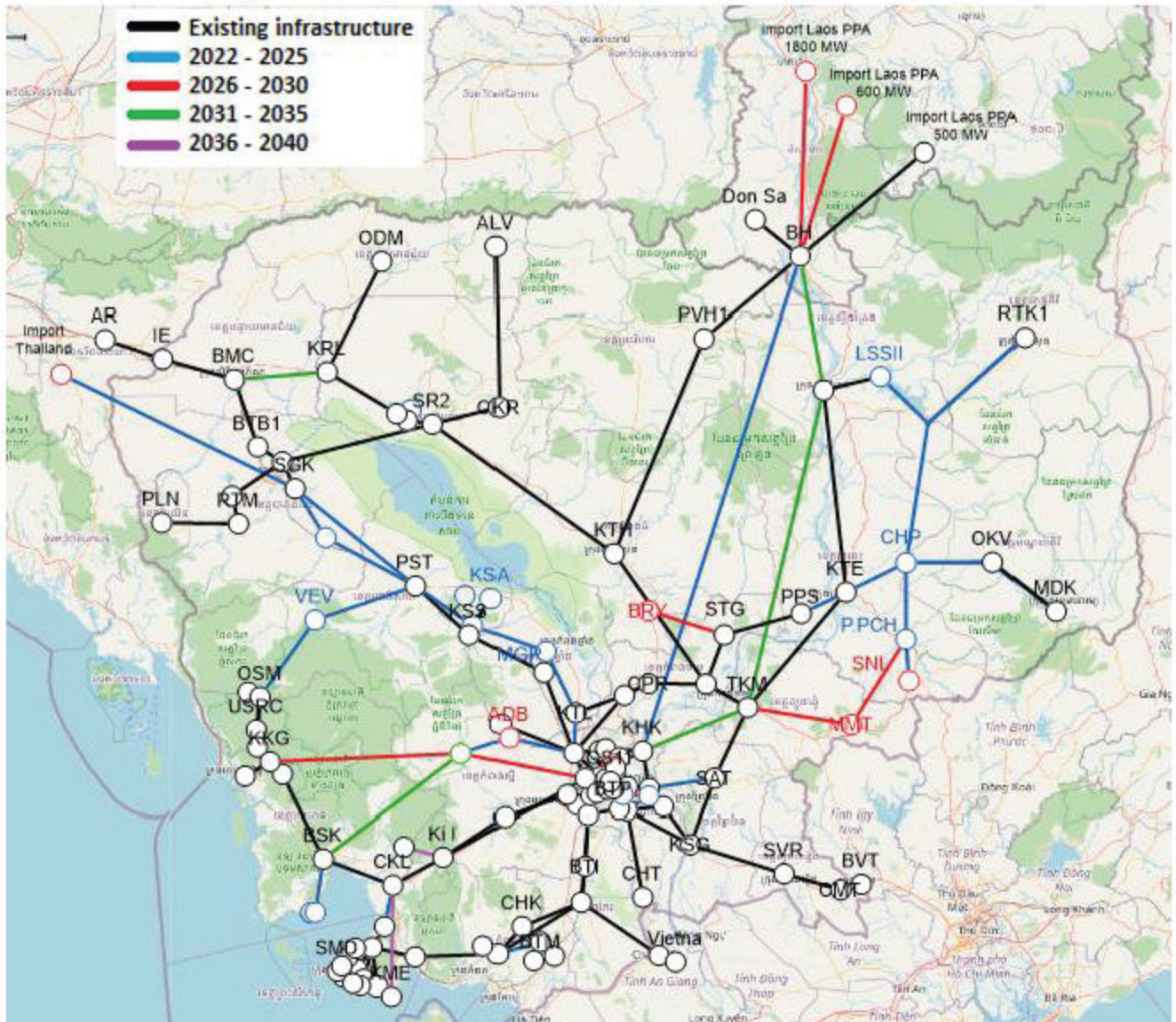
ដំណើរការ/ រយៈពេល	អត្តសញ្ញាណ	ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ ត្រូវអភិវឌ្ឍ	ទីតាំងអភិវឌ្ឍ	ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលត្រូវធ្វើការអភិវឌ្ឍ
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ក្រាំងឆ្នង់ (GS5-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ក្រាំងឆ្នង់ (GS5-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ក្រាំងឆ្នង់ (GS5-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលក្រសាំង (GS7-1)	ត្រង់ស្តូ 230/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលពង្រ (GS8-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលពង្រ (GS8-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកំពត	អនុ.បន្ទាយមាស (BTM-1)	ត្រង់ស្តូ 115/15 kV 150 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកំពង់ចាម	អនុ.កំពង់ចាម (KCM-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកំពង់ចាម	អនុ.កំពង់ចាម (KCM-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកណ្តាល	អនុ.ខ្សាច់កណ្តាល (KHK-1)	ត្រង់ស្តូ 230/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តពោធិ៍សាត់	អនុ.ក្រគរស្នាអន្សា (KSA-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តពោធិ៍សាត់	អនុ.ក្រគរស្នាអន្សា (KSA-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.កំពង់ស្ពឺ (KPS-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ	អនុ.កំពង់ស្ពឺ (KPS-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តក្រចេះ	អនុ.ក្រចេះ (KTE-1)	ត្រង់ស្តូ 230/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកំពង់ធំ	អនុ.កំពង់ធំ (KTH-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តមណ្ឌលគិរី	អនុ.មណ្ឌលគិរី (MDK-1)	ត្រង់ស្តូ 230/13 kV 100 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តមណ្ឌលគិរី	អនុ.មណ្ឌលគិរី (MDK-1)	ត្រង់ស្តូ 230/13 kV 100 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តពោធិ៍សាត់	អនុ.ពោធិ៍សាត់ (PST-1)	ត្រង់ស្តូ 230/22 kV 25 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តរតនគិរី	អនុ.រតនគិរី (RTK-1)	ត្រង់ស្តូ 230/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តសៀមរាប	អនុ.ពាតង (SR2-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តស្ទឹងត្រែង	អនុ.ស្ទឹងត្រែង (STR-1)	ត្រង់ស្តូ 230/22 kV 50 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ	អនុ.ទួលគោក (TKK-1)	ត្រង់ស្តូ 115/22 kV 75 MVA
2036-40		ត្រង់ស្តូក្នុងខេត្តកោះកុង	អនុ.ស្ទឹងតាតែលើ (Up.St.Tatay)	ត្រង់ស្តូ 230/15 kV 186 MVA
2040+	10	អនុស្ថានីយថ្មីក្នុងខេត្តកំពង់ធំ	អនុ.បាយណ៍ (BRY)	អនុស្ថានីយ 230/115 kV 200 MVA

រូបភាពទី៧ - សេចក្តីត្រូវការថវិកាវិនិយោគសម្រាប់ផែនការអភិវឌ្ឍបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ (គិតជាលានដុល្លារអាមេរិក)



(លានដុល្លារ អាមេរិក)	អនុម័តរួច	ផែនការ	សរុប
	2022-25	2022-40	2022-40
គម្រោង	816	379	1,194
ត្រង់ស្តូ (3-ឆ្នាំ)	0	74	74
ត្រង់ស្តូ (២-ឆ្នាំ)	0	311	311
ស្ថានីយដ្ឋានពង្រីក	0	28	28
កាប៉ាស៊ីទ័រសេរី	0	34	34
ភាពធន់	0	155	155
សរុប	816	980	1,796

រូបភាពទី៨ - ផែនទីប្រព័ន្ធបណ្តាញគងស្បែងខ្ពស់នៅឆ្នាំ ២០៤០





KINGDOM OF CAMBODIA
NATION RELIGION KING

Royal Government of Cambodia

Power Development Masterplan
2022-2040

September 2022

Ministry of Mines and Energy



**KINGDOM OF CAMBODIA
NATION RELIGION KING**

**Office of the Council of Ministers
No. 802 Sor Chor Nor**

*Wednesday 11 Roach, Month of Phutrobot, Year of the Tiger, Chatvasak, B.E. 2566
Phnom Penh, 21 September, 2022*

**Permanent Deputy Prime Minister
Minister in charge of the Office of the Council of Ministers
To
His Excellency Minister of Mines and Energy**

Subject: Response to the request for review and approval of the Power Development Masterplan 2022-2040 which is prepared in the framework of cooperation between the Royal Government of Cambodia and the Asian Development Bank.

References: - Letter No. 4143 MME dated on 13 September 2022 of the Ministry of Mines and Energy
- Letter No. 498 KN/022 Sor Chor Nor dated on 16 September 2022 of the Cabinet of Samdech Akka Moha Sena Padei Techo **Hun Sen**, Prime Minister of the Kingdom of Cambodia.
- Respectful annotations of Samdech Akka Moha Sena Padei Techo **Hun Sen**, Prime Minister of the Kingdom of Cambodia., in September 14th, 2022.

Referring to the above subject and references, the Office of the Council of Ministers is pleased to inform Excellency Minister that the Royal Government of Cambodia has endorsed the Power Development Master Plan 2022-2040, which has been reviewed and approved by a series of inter-ministerial committee meetings and public consultations during the Cambodia Energy Forum, so that it can be used by the Ministry of Mines and Energy as official master plan for further development of the power sector.

As mentioned above, please, Excellency, be informed and take action as convenient.

P.O. Minister in charge of the Office of the Council of Ministers

**KHOY KHUN HOUR
Secretary of State**

CC:

- Ministry of Economy and Finance
- Electricity Authority of Cambodia
- Electricite' Du Cambodge
- Cabinet of **Samdech Akka Moha Sena Padei Techo Prime Minister**
- Cabinet of Excellency Honorary Legal Doctor, Permanent Deputy Prime Minister
- Document – Archives

KINGDOM OF CAMBODIA
NATION RELIGION KING



Ministry of Mines and Energy
No. 4143.MME

Tuesday 3 Roach, Month of Phutrobot, Year of the Tiger, Chatvasak, B.E. 2566
Phnom Penh, 13 September 2022

Minister of Mines and Energy

To

Samdech Akka Moha Sena Padei Techo HUN SEN
Prime Minister of the Kingdom of Cambodia

Subject: Request for review and approval of the Power Development Master Plan 2022-2040 which is prepared within the framework of cooperation between the Royal Government of Cambodia and the Asian Development Bank.

Reference: Executive summary of the Cambodia Power Development Master Plan 2022-2040.

Referring to the above subject and reference, I have the honor to inform **Samdech Akka Moha Sena Padei Techo HUN SEN, Prime Minister of the Kingdom of Cambodia** that since 2019 the Royal Government of the Kingdom of Cambodia (RGC) has cooperated with the Asian Development Bank to develop the “**Power Development Master Plan 2022-2040**”, hereinafter referred to “**PDP**”. The PDP is developed with three main objectives: Firstly, to fulfill the future demand for power adequacy with the supply of reliable and affordable electricity across all sectors in Cambodia. Secondly, to strengthen energy security by reducing the dependency on energy imports and maximizing the development of domestic energy resources. Thirdly, to increase the share of clean energy, including renewable and variable renewable energy, and energy efficiency, by ensuring reliability and affordability of supply, to contribute to the achievement of Cambodia’s national environmental goals and global commitments to reduce greenhouse gas emissions. However, in the dry season of 2019, Cambodia faced a power shortage. In that situation, the Ministry of Mines and Energy hired Chugoku Electric Power Co., Inc. from Japan using a budget of Électricité du Cambodge (EDC) to prepare an urgent and interim power development plan to fast track the development of an adequate and stable supply of power while at the same time, continue preparing a comprehensive and long-term masterplan to achieving the three objectives as aforementioned.

The PDP was developed by consulting firm, Intelligent Energy System Pte Ltd (IES), from Australia and was guided by the inter-ministerial technical working group of Cambodia in terms of policy and vision directions, which comprises of the Ministry of Mines and Energy, Electricity Authority

of Cambodia, Électricité du Cambodge, and relevant line ministries and stakeholders. The PDP was prepared in following steps:

1. Electricity demand growth of Cambodia from 2021 to 2040 was studied and projected by benchmarking regional trends of neighboring countries such as Thailand and Vietnam. Then a regression analysis was applied to decompose the demand growth against Cambodia's gross domestic product by sector, and finally it involved reconciling the projections for three growth cases: 1) Low Demand Growth, 2) Medium Demand Growth, and 3) High Demand Growth. The demand forecasts are used to guide and match five generation planning scenarios, namely **Scenario 1**: traditional development of power generation such as coal and hydropower; **Scenario 2**: follows Scenario 1 but includes the development of Liquefied Natural Gas-fired power plants to replace coal power plant development; **Scenario 3**: follows Scenario 2 but increases the uptake of variable renewable energy; **Scenario 4**: follows Scenario 3 but includes the NEEP's energy savings, and **Scenario 5**: features a contingency variation of Scenario 4 that was formulated to establish an alternative generation expansion strategy in the case of unforeseen delays in the commissioning of a planned large power source or any of those. Scenario 4 was selected as the final generation expansion development plan for 2022-2040, and Scenario 5 is considered an alternative scenario for implementation if there are unforeseen operation delays of any power sources, domestically and imported.
2. The transmission development plan for High Voltage network from 2022 to 2040 was then prepared, which includes calculation and analysis methods to develop an additional transmission network for the base years 2025, 2030, 2035, and 2040, to expand and increase the capacity of the transmission system to be consistent with expected increases of electricity demand in Scenario 4 generation plan, ensuring the efficient, reliable and operational power of the planned power system and the flow of electricity in both dry season and rainy season. At the same time, the PDP also sets out strategies for the further development of distribution network in the Kingdom of Cambodia to supply the electricity to end-users according to the growth of electricity demand that is projected and monitored. The solution is to provide electricity to the remaining villages that are not yet supplied by the national grid to have temporary electricity access until the supply from the national grid is reached.

To review and decide on the PDP findings, the Ministry of Mines and Energy has requested additional composition from relevant ministries and institutions, including Ministry of Economy and Finance, Ministry of Planning, Council for the Development of Cambodia, Ministry of Environment, Ministry of Land Management, Urban Planning and Construction, Ministry of Public Works and Transport, Ministry of Rural Development, Ministry of Agriculture, Forestry and Fisheries, Ministry of Industry, Science, Technology and Innovation, Ministry of Education, Youth and Sports, Ministry of Water Resources and Meteorology, Electricity Authority of Cambodia and Électricité du Cambodge to form an inter-ministerial committee to review and decide on each step of the study. The meetings on the PDP were conducted in 3 phases, namely: **Phase 1**: The first meeting of the inter-ministerial committee

reviewed the electricity demand forecast and generation plan to allow the consultant to continue developing further plan on transmission network; **Phase 2:** the Cambodian Energy Forum, an inter-ministerial committee meeting, and open to the private sector, embassies, development partners, NGOs, and relevant national and international experts, companies, consultants and ADB representatives. More than 400 people participated in that forum, reviewing, and commenting on the results of the draft PDP, and **Phase 3:** the last inter-ministerial committee meeting to decide on the final PDP documents to prepare for submission for endorsement from the GRC.

*Following the above-mentioned principles, I have the honor to request **Samdech Techo, Prime Minister**, to review and endorse the PDP 2022-2040, which has been reviewed and approved by a series of the inter-ministerial committee meeting and public consultations during the Cambodian Energy Forum, with an executive summary attached herewith, for the Ministry of Mines and Energy to use as an official master plan for further development of the power sector.*

In this regard, **Samdech Techo, Prime Minister**, please consider the PDP with the utmost favor.

Please accept, **Samdech Akka Moha Sena Padei Techo HUN SEN, Prime Minister of the Kingdom of Cambodia**, the assurances of my highest consideration.

SUY SEM
Minister

Contents

1. INTRODUCTION	2
2. OBJECTIVES AND SCOPE	2
3. COMPONENT 1: DEMAND FORECASTS	2
4. COMPONENT 2: GENERATION EXPANSION DEVELOPMENT PLAN	3
5. COMPONENT 3: TRANSMISSION DEVELOPMENT PLAN FOR THE HIGH VOLTAGE NETWORK	5
6. COMPONENT 4: POWER DISTRIBUTION DEVELOPMENT PLAN	5
7. COMPONENT 5: CONCLUSION	6
ANNEX 1: Demand Forecast 2021-2040	7
ANNEX 2: Generation Expansion Development Plan 2022-2040	10
ANNEX 3: Transmission Development Plan for HV Network	17

1. INTRODUCTION

The Power Development Master Plan (PDP) of Cambodia 2022-2040 has been prepared under the framework of cooperation between the Royal Government of Cambodia (RGC) and the Asian Development Bank. The preparation of the PDP was guided by an inter-agency technical working group of the RGC, and its different components were reviewed and approved by an inter-ministerial committee led by the Ministry of Mines and Energy prior to final approval by the Royal Government of Cambodia. The PDP is a comprehensive and long-term plan for the development of Cambodia's power sector, and it lays out a detailed roadmap for the 2022-2040 period, which includes demand forecasts, generation expansion, and a transmission and distribution plan.

2. OBJECTIVES AND SCOPE

Cambodia's PDP 2022-2040 was developed with three main objectives: Firstly, to fulfil the future demand for power adequacy with the supply of electricity in a reliable¹ and affordable² way across all sectors in Cambodia. Secondly, to strengthen energy security by reducing the dependency on energy imports and maximizing the development of domestic energy resources. And thirdly, to increase the share of clean energy, including renewable³ and variable renewable energy⁴, and energy efficiency⁵, without compromising the reliability and affordability of supply, to contribute to the achievement of Cambodia's national environmental goals and global commitments to reduce greenhouse gas emissions.

To fulfil the above objectives, the PDP was developed along four primary components: 1) demand forecasts, 2) generation expansion development plans, 3) a high voltage transmission development strategy, and 4) a distribution development strategy. A summary of these components is provided in the sections below and is divided into two parts: 1). A summary report on each component, 2). Annexes that contain tables and figures with the summarized results of the PDP.

3. COMPONENT 1: DEMAND FORECASTS

Cambodia's power system has experienced remarkable growth in demand over the past decade. Peak demand has risen from 508 MW in 2012 to 2,026 MW by 2021, averaging an annual growth rate of 19%. Due to the rapid development of power system infrastructure, Cambodia has been ranked one of the fastest electrifying countries in the world⁶, achieving an impressive village electrification rate of 98.27% by the midst of 2022, up from just 34% in 2010.

As a basis for preparing the generation expansion development plan, the PDP has projected the growth of national electricity demand in Cambodia over the 2021-2040 period by benchmarking against regional trends in neighbouring Thailand and Vietnam, and then a regression analysis was applied to decompose

¹ **Reliable power** refers to the development of adequate generation and transmission capacity to meet demand by minimizing the risks of failure

² **Affordable power** means that the power generation mix is determined as the least cost approach to the delivery of reliable power

³ **Renewable energy (RE)** refers to energy derived from all forms of renewable resources available, including hydro, bioenergy, and variable renewable energy

⁴ **Variable renewable energy (VRE)** refers to intermittent renewable sources of energy generation, namely Solar PV and wind

⁵ **Energy efficiency (EE)** refers to consuming less energy to perform the exact same energy-related activity with a given energy input (thereby reducing energy waste)

⁶ Refer to IEA, World Bank and IRENA, 2020, SDG7 Tracking Energy Progress Report:

<https://www.irena.org/publications/2020/May/Tracking-SDG7-The-Energy-Progress-Report-2020>

the growth against gross domestic product of Cambodia by sector. The final step involved reconciling projections for three growth cases: 1) Low Demand Growth, 2) Medium Demand Growth, and 3) High Demand Growth.

The Medium Demand Growth case for Cambodia's electricity sector projects demand to reach 24 TWh by 2025, 36 TWh by 2030, 50 TWh by 2035, and up to 66 TWh by 2040. The National Energy Efficiency Policy (NEEP) proposes to increase the efficient use of energy in Cambodia by targeting 20% energy savings for the Industrial sector, 17% in the residential sector, 25% in the commercial sector, and 17% in the electricity supply from rural electricity enterprises (REEs) by 2030. By implementing the NEEP, Cambodia's electricity demand under the Medium Demand Growth case is projected to 30 TWh by 2030, 42 TWh by 2035, and 55 TWh by 2040.

The figures on energy demand (both power and electricity) under the Medium Demand Growth scenario and energy savings to be achieved by implementing the NEEP are presented in Annex 1.

4. COMPONENT 2: GENERATION EXPANSION DEVELOPMENT PLAN

The objectives of the preparation of generation expansion development plan for 2022-2040 is to meet growing electricity demand while at the same time ensuring the security, reliability, and affordability of energy supply, encouraging the utilization of domestic energy resources, and maximising the deployment of clean energy (renewable energy and energy efficiency) in order to support the implementation of Cambodia's Nationally Determined Contributions (NDC) and Long-Term Strategy on Carbon Neutrality as part of the Country's global commitments to the United Nations Framework Convention on Climate Change.

To achieve this objective, the generation plan in the PDP involved the assessment of five planning scenarios as follows. Scenario 1: a conventional Coal and Hydro mix; Scenario 2: follows the first scenario but includes the development of Liquefied Natural Gas-fired power plants; Scenario 3: follows the second scenario but increases the uptake of variable renewable energy; Scenario 4: follows the third scenario but includes the NEEP's energy savings in the demand forecast; and Scenario 5: features a contingency variation of scenario 4 that was formulated to establish an alternative generation expansion strategy in the case of unforeseen delays in the commissioning of planned large power plants. This component of the PDP includes a list of power plants for development over the 2022-2040 period, which is provided in Annex 2 of this report.

All generation planning scenarios have been evaluated to satisfy system adequacy and reliability requirements, which includes maintaining a minimum 20% reserve margin of capacity supply relative to projected peak demand in the dry season. This reserve criterion was set to ensure that system planners have a safeguard in place to react to any unforeseen changes throughout the 2022 to 2040 PDP period. An extensive list of factors was analysed in depth to compare the generation planning outcomes of each scenario. Key considerations included capacity and generation supply outlook, annual power system costs and levelized cost of energy (LCOE), investment needs, the role of variable renewable and domestic energy resources, dry and wet season reserve margins, emissions and carbon prices, and take-or-pay requirements of power purchase agreements. A sensitivity analysis on low and high demand

projections as well as variations on pricing for fuels, carbon emissions, and take-or-pay violations was carried out to analyse the impact of some key variables on each scenario.

Scenario 4 was selected as the final generation expansion development plan for 2022-2040 as it provides a balanced strategy for Cambodia's power sector to meet its primary objectives of meeting demand in an affordable, reliable, and secure manner, while adhering to national and global commitments on the climate and the environment, maximizing the deployment of domestic renewable energy resources and energy efficiency measures, and excluding the development of additional coal plants and hydro dams on the mainstream Mekong River. Low-carbon energy alternatives to uncommitted projects in Scenario 4 will be evaluated and considered in the future, including emerging technologies such as Carbon Capture Utilization and Storage (CCUS) and hydrogen.

Under scenario 4, the domestic installed capacity supply mix in 2030 will be comprised of 2,266 MW of Coal (40.4%), 1,558 MW of Hydro (27.7%), 490 MW of Fuel Oil (8.7%), 1,005 MW of Solar PV (17.9%), 200 MW of Battery Energy Storage System (BESS) (3.6%), 98 MW of Biomass (1.7%), 3,095 MW of power imports from Laos, 700 MW of power imports from Thailand , and the equivalent of 1,215 MW of capacity saved through the adoption of energy efficiency measures.

By 2040, the domestic installed capacity mix will rise to 2,266 MW of Coal (21.4%), 2,973 MW of Hydro (28.1%), 490 MW of Fuel Oil (4.6%), 900 MW of natural gas (8.5%), 3,155 MW of Solar PV (29.8%), 600 MW of BESS (5.7%), 198 MW of Biomass (1.9%), 3,095 MW of power imports from Laos , 1,000 MW of power imports from Thailand , and the equivalent of 2,205 MW of capacity saved through the adoption of energy efficiency measures .

Cambodia's Power Development Plan 2022-2040 will require a total of US \$9,089million of investment to expand domestic generation capacity. Of this total, US \$2,539 million has been already committed over the 2022-25 period, primarily for projects that are currently under development. From 2026 onwards, the remaining \$6,550 million is allocated to planned hydro dams (non-mainstream Mekong River), solar PV plants, BESS, natural gas, and biomass.

The PDP provides Cambodia with an optimal strategy for transitioning the power system towards a cleaner grid while maintaining existing government agreements. It takes an effective approach to reduce emissions through the deployment of renewable energy, the implementation of energy efficiency upgrades, and leveraging interconnections to import power from neighbouring systems.

Scenario 5 has been selected as a contingency plan that would be triggered if there are unforeseen delays in the commissioning of planned large power plants (both domestic and power imports). One of the key implications from this scenario is that planned hydro projects and other domestic renewable resources under Scenario 4 would need to be deployed earlier, which will require greater investments in new generation supply capacity for Cambodia's system.

5. COMPONENT 3: TRANSMISSION DEVELOPMENT PLAN FOR THE HIGH VOLTAGE NETWORK

The aim of this component of the PDP is to establish a nationwide interconnected high-voltage (HV) transmission network that can transmit electricity generated from all sources to supply large consumers and grid sub-stations, and subsequently to high, medium and low-voltage consumers.

Prior to 2010, Cambodia had two isolated HV transmission systems. The first system was located in the South-Eastern part of the country, cover Phnom Penh, Kadal and Takeo Provinces and interconnected to Vietnam's grid. The second system was located in the North-Western part of the country, cover Battambang, Banteay Meanchey and Siem Reap provinces and interconnected to Thailand's grid. By 2015, the two systems were connected with the development of transmission lines in adjacent provinces, and by 2021 evolved into a fully integrated National Grid that extends across the Country.

The preparation of the Transmission Development Plan under Cambodia's PDP 2022-2040 involved modelling and analysing the development of Cambodia's power system and network in snapshot years of 2025, 2030, 2035, and 2040, and establishing the augmentations required to deliver energy consistent with demand and generation plans. The analysis was based on generation planning Scenario 4 with the objective of ensuring the development of an efficient, reliable and operable power system. Power flow and dynamic stability assessments were carried out to ensure grid reliability during the wet and dry seasons from 2022-2040 across the country. This component of the PDP includes a list and map of transmission infrastructure investments for development of the HV network over the 2022-2040 period, which are provided in Annex 3.

The PDP's transmission development plan will require a total of US \$1,796 million in expanding HV network infrastructure over 2022-2040. Of this total, \$816 million is committed by 2025 as priority projects for development, and from 2022-2040 an additional \$980 million in planned HV network infrastructure is needed for installing 230 kV and 500 kV lines, transformers, reactive plants, series capacitors, and resilience upgrades. A breakdown of these investment figures by type of network infrastructure is provided in Annex 3.

Cambodia's 2022-2040 PDP features a transmission development plan that is both secure and reliable and provides a cost-effective strategy for expanding the HV network to meet forecasted demands with incremental power supply, while supporting the transmission of energy throughout the entire Country. The PDP provides Cambodia with a comprehensive network development strategy for accommodating new sources of generation and power imports, delivering power to growing domestic loads, managing interconnections and synchronizations with neighbouring countries, ensuring the security of supply, and minimising cost throughout the 2022-2040 planning period.

6. COMPONENT 4: POWER DISTRIBUTION DEVELOPMENT PLAN

Power distribution development in Cambodia involves two aspects, which are: 1) The development of sub-transmission lines, and 2) The development of distribution lines. The first concerns the expansion of primary medium-voltage lines dedicated to transmitting bulk electricity from HV grid sub-stations to

a specific set of locations for further distribution. The second involves the expansion of medium-voltage lines, transformers, and low-voltage lines, which are required to step-down voltage and distribute electricity for end-use consumption. From 2022 the development of sub-transmission lines is the responsibility of EDC, while the development of distribution lines is the responsibility of the electricity licensee of each location, who are either EDC or private licensees.

This component of the PDP sets out key strategies for the development of both sub-transmission and distribution lines, including approaches for areas that currently have no access to electricity. The existing sub-transmission distribution network has enabled Cambodia to achieve a village electrification rate of 98.27% by 2022. There remain only 245 villages (1.73% of total existing villages) beyond the reach of the distribution network, which includes villages that are excessively remote without road access, located in islands on lakes or rivers, permanently flooded during the rainy season, or naturally floating on bodies of water. Accordingly, the strategies formulated in Cambodia's PDP for further developing sub-transmission and distribution lines are as follows:

- 1) To develop and enhance the capacity of existing sub-transmission and distribution infrastructure in order to supply the final consumption of electricity according to projected demand growth.
- 2) Promote the development of last-mile electrification options to the remaining 245 unconnected villages.
- 3) Identify potential solutions to construct small single lines coupled with solar power and BESS to supply electricity to a subset of those remaining unconnected villages.
- 4) In case the deployment of small single lines coupled with solar power and BESS turn out to be cost-inefficient, other approaches will be considered in order to provide a temporary step-up in affordability and quality of electricity access to those remaining villages, including Solar Home Systems (SHS) and solar-powered battery charging stations at the village level.

7. COMPONENT 5: CONCLUSION

The PDP was developed to fulfil the vision of the Royal Government of Cambodia of providing energy to consumers in an affordable, reliable, and stable manner across all sectors in Cambodia while at the same time strengthening the security of supply and an efficient use of energy, prioritizing the development of Renewable Energy (RE) resources, minimizing environmental impacts associated with developments in the power sector, and step up decarbonization efforts in line with the goals of the Paris Climate Agreement and Cambodia's Long-Term Strategy for Carbon Neutrality.



**ANNEX 1:
Demand Forecast 2021-2040**

Figure 1 Cambodia PDP Energy Demand Forecast (GWh/TWh)

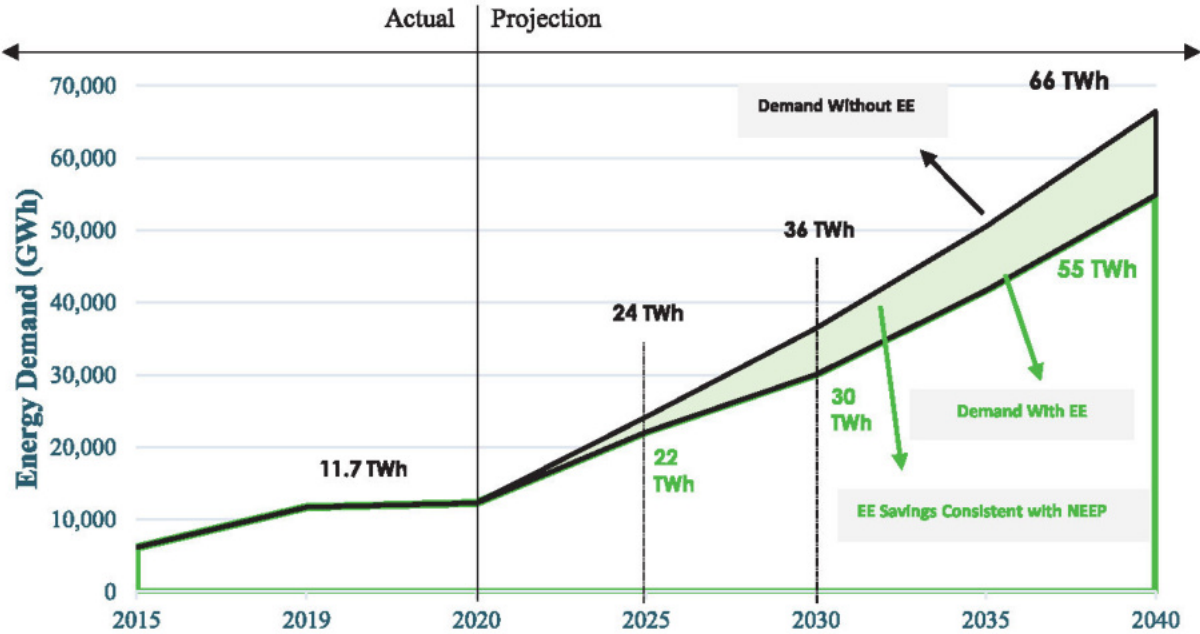


Table 1 Energy Demand Forecast (GWh) and average annual growth rates (%)

GWh	Actual		Projection					Average Annual Growth Rate (%)				
	2015	2019	2020	2025	2030	2035	2040	2019/2015	2023/2019	2025/2019	2030/2019	2040/2019
Base (without EE)	6,144	11,705	12,290	24,184	36,465	50,405	66,187	17.50%	13.90%	12.90%	11.5%	8.8%
Base (with EE)	6,144	11,705	12,290	22,108	30,080	41,579	54,597	17.50%	9.40%	9.50%	9.4%	7.7%

Figure 2 Energy Demand Forecast (GWh) – All Cases

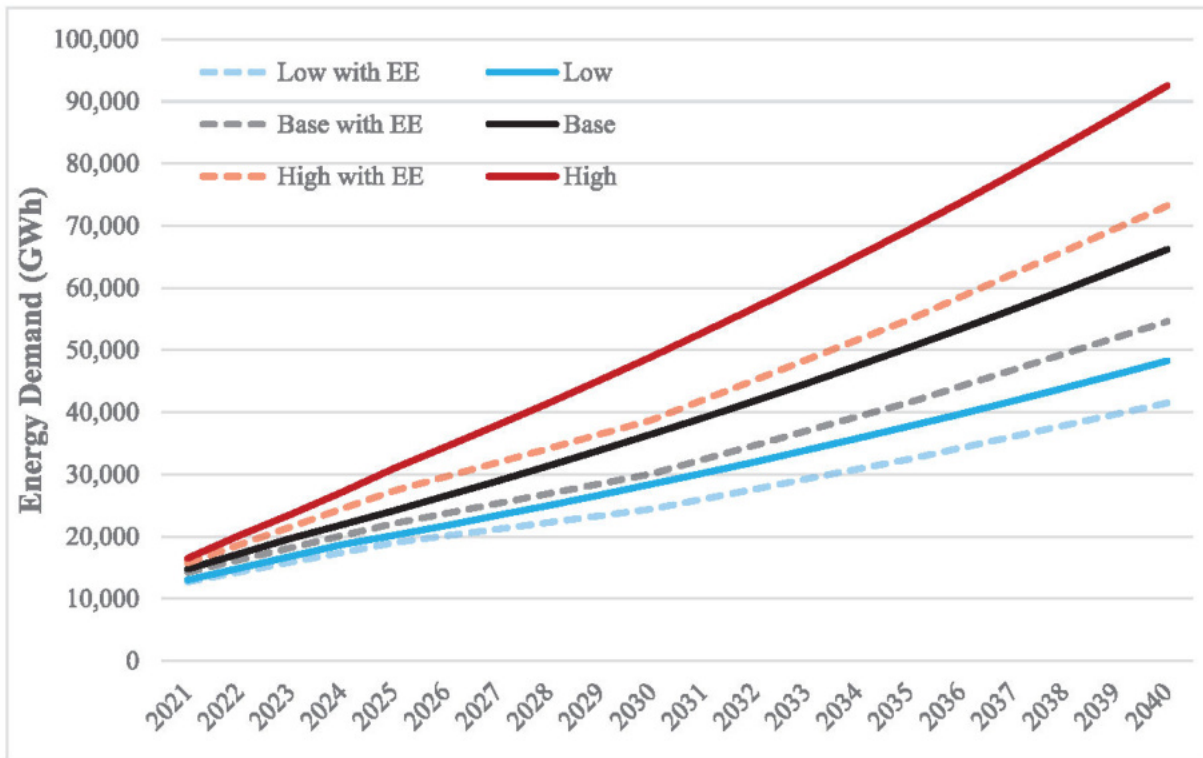


Table 2 Energy Demand Forecast (GWh) – All Cases

Year	Low		Med/Base		High	
	With EE	No EE	With EE	No EE	With EE	No EE
2021	12,697	13,009	14,254	14,762	15,770	16,502
2022	14,274	14,899	16,217	17,233	18,664	20,128
2023	15,851	16,788	18,181	19,704	21,558	23,546
2024	17,428	18,678	20,144	21,915	24,453	27,163
2025	19,004	20,200	22,108	24,184	27,347	30,985
2026	20,090	21,761	23,702	26,513	29,624	34,391
2027	21,176	23,368	25,296	28,911	31,902	37,898
2028	22,261	25,011	26,891	31,364	34,179	41,489
2029	23,347	26,696	28,485	33,882	36,456	45,174
2030	24,432	28,424	30,080	36,465	38,734	48,956
2031	26,033	30,196	32,380	39,114	41,966	52,836
2032	27,634	32,012	34,679	41,831	45,197	56,816
2033	29,235	33,874	36,979	44,618	48,429	60,898
2034	30,837	35,782	39,279	47,475	51,661	65,086
2035	32,438	37,737	41,579	50,405	54,892	69,379
2036	34,247	39,741	44,183	53,408	58,555	73,782
2037	36,056	41,794	46,786	56,486	62,218	78,296
2038	37,865	43,898	49,390	59,641	65,881	82,923
2039	39,674	46,052	51,994	62,874	69,544	87,666
2040	41,483	48,260	54,597	66,187	73,207	92,527

Figure 3 Peak Demand Forecast (MW) – All Cases

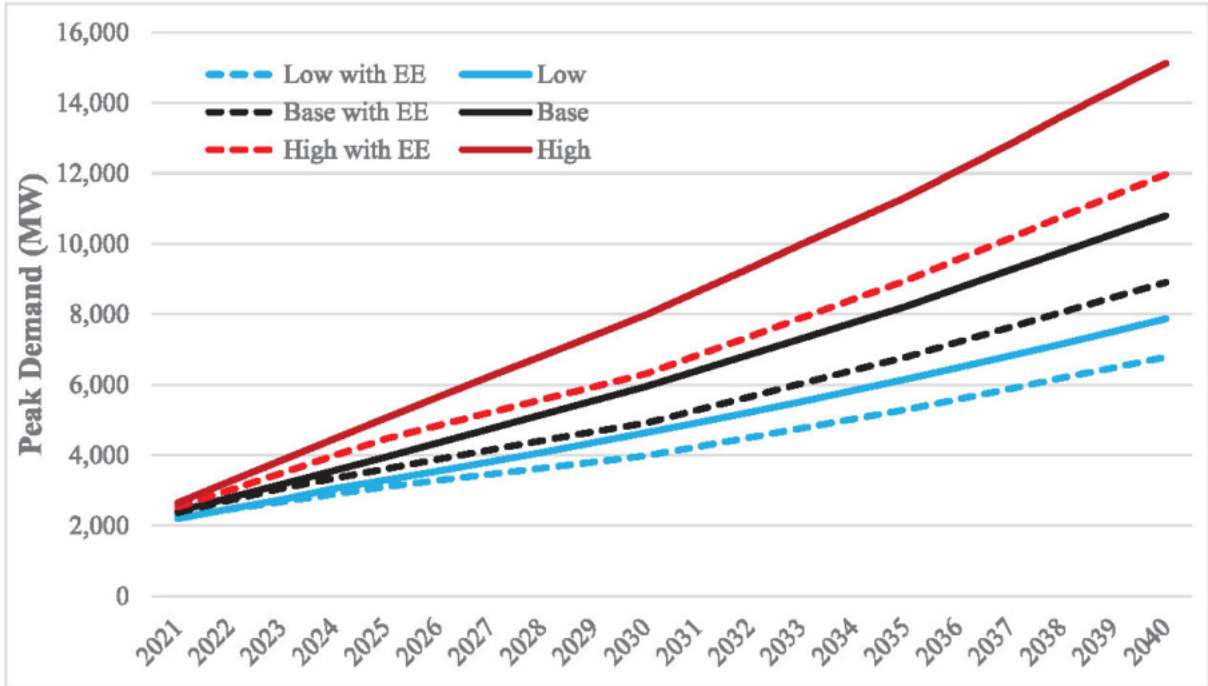


Table 3 Peak Demand Forecast (MW) – All Cases

Year	Low		Med/Base		High	
	With EE	No EE	With EE	No EE	With EE	No EE
2021	2,259	2,199	2,375	2,412	2,531	2,650
2022	2,471	2,473	2,723	2,795	3,016	3,251
2023	2,680	2,738	3,056	3,178	3,497	3,840
2024	2,892	3,046	3,336	3,561	3,981	4,430
2025	3,104	3,294	3,612	3,944	4,466	5,053
2026	3,281	3,549	3,883	4,345	4,838	5,609
2027	3,458	3,811	4,149	4,745	5,210	6,180
2028	3,628	4,079	4,409	5,146	5,571	6,766
2029	3,805	4,354	4,663	5,546	5,942	7,367
2030	3,982	4,635	4,910	5,947	6,313	7,984
2031	4,243	4,924	5,285	6,402	6,840	8,616
2032	4,504	5,220	5,659	6,856	7,366	9,265
2033	4,770	5,524	6,034	7,311	7,901	9,931
2034	5,031	5,835	6,408	7,765	8,428	10,614
2035	5,292	6,154	6,783	8,220	8,955	11,314
2036	5,587	6,481	7,207	8,735	9,553	12,032
2037	5,882	6,816	7,631	9,250	10,151	12,768
2038	6,190	7,159	8,055	9,764	10,770	13,523
2039	6,485	7,510	8,479	10,279	11,368	14,296
2040	6,781	7,870	8,903	10,794	11,967	15,089

ANNEX 2: Generation Expansion Development Plan 2022-2040

Figure 4 Cambodia's PDP Generation Plan / Installed Power Capacity (2022-2040)

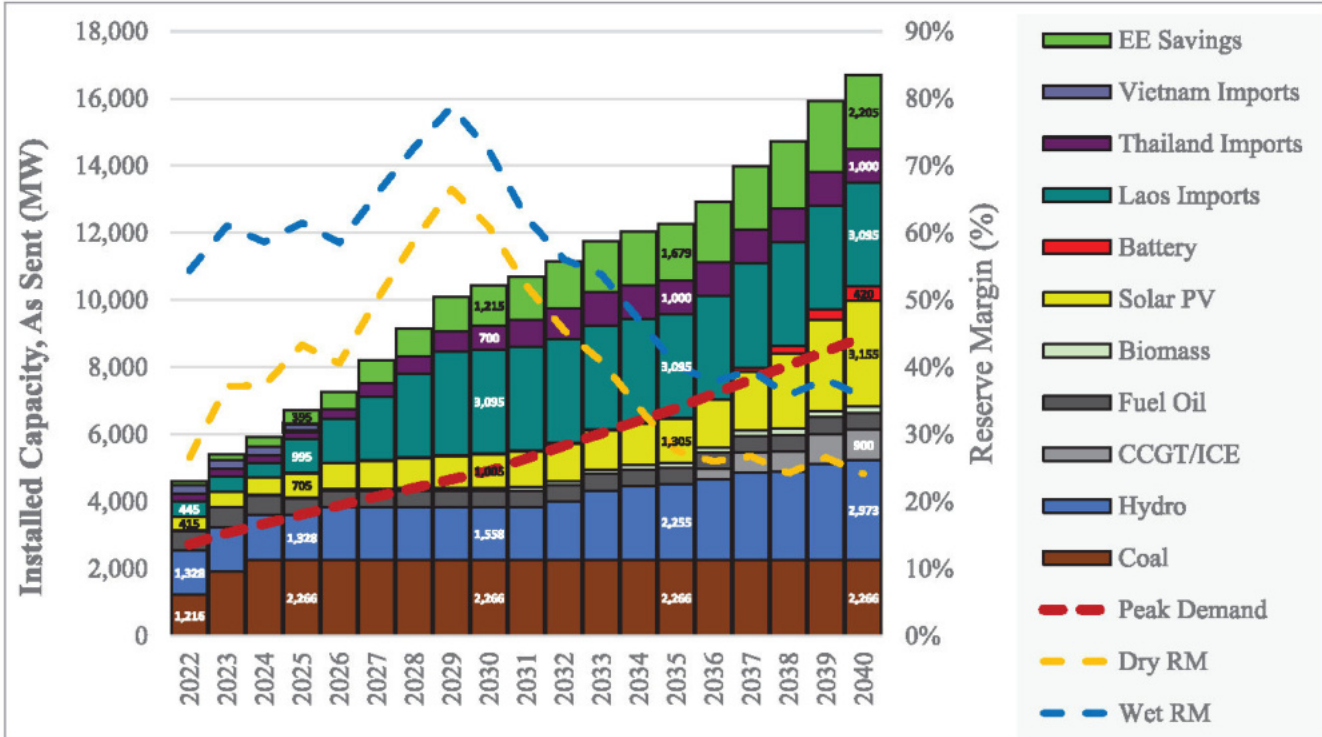
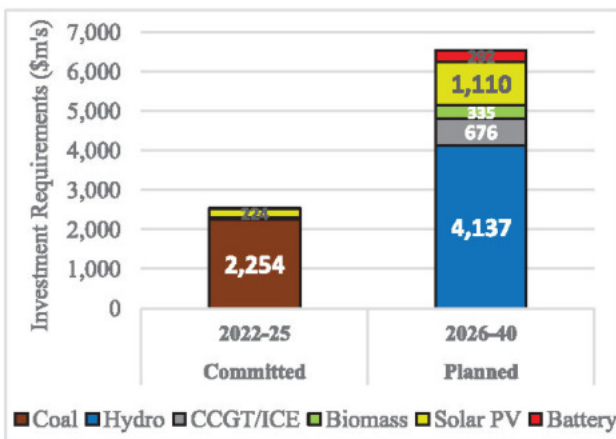


Figure 5 Generation Plan Cumulative Investment Requirements (\$millions USD⁷)



(\$million USD)	Committed	Planned	Total
	2022-25	2026-40	2022-40
Coal	2,254	0	2,254
Hydro	0	4,137	4,137
CCGT/ICE	0	676	676
Biomass	50	335	385
Solar PV	224	1,110	1,333
Battery	12	292	304
Total	2,539	6,550	9,089

⁷ All currency is on a Real 2019 USD basis.

Table 4 PDP List of Generation and Power Imports (Scenario 4)

Year Online	Project Name	Technology	Capacity (MW)	Province
2022	Han Seng Phase 1 & 2	Coal	130	Oddar Meanchey
2022	Han Seng Phase 3	Coal	130	Oddar Meanchey
2022	CIIDG 2 – Phase 1	Coal	350	Sihanoukville
2022	KCN Solar-Phase-1	Solar PV	60	Kampong Chhnang
2023	CIIDG 2 – Phase 2	Coal	350	Sihanoukville
2023	Royal Group Coal – Phase 1	Coal	350	Koh Kong
2023	KCN_Solar-Phase-2	Solar PV	40	Kampong Chhnang
2024	Royal Group Coal – Phase 2	Coal	350	Koh Kong
2024	Generic Solar -1 KCN	Solar PV	60	Kampong Chhnang
2025	Import Laos PPA (500 MW)	Laos Imports	250	Stung Treng
2025	Import Laos PPA (600 MW) – Phase 1	Laos Imports	300	Stung Treng
2025	KPS Solar	Solar PV	100	Kampong Speu
2025	Generic Solar -1 PST	Solar PV	90	Pursat
2025	Battery Energy Storage Plant (BESS)	BESS	20	To be determined
2025	Biomass Plant	Biomass	22	Phnom Penh
2026	Stung Pursat 1	Hydro	80	Pursat
2026	Upper Tatay	Hydro	150	Koh Kong
2026	Import Laos PPA (600 MW) – Phase 2	Laos Imports	300	Stung Treng
2026	Import Thailand 500 kV – Phase 1	Thailand Imports	300	Banteay Meanchey
2026	Generic Solar -2 PST	Solar PV	60	Pursat
2026	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2027	Import Laos PPA (1800 MW) – Phase 1	Laos Imports	300	Stung Treng
2027	Import Laos PPA (1800 MW) – Phase 2	Laos Imports	300	Stung Treng
2027	Import Thailand 500 kV – Phase 2	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2027	Generic Solar -1 SVR	Solar PV	30	Svay Rieng
2027	Generic Solar -1 PV	Solar PV	40	Prey Veng
2027	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2028	Import Laos PPA (1800 MW) – Phase 3	Laos Imports	300	Stung Treng
2028	Import Laos PPA (1800 MW) – Phase 4	Laos Imports	300	Stung Treng
2028	Import Thailand 500 kV – Phase 3	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2028	Generic Solar – 2 SVR	Solar PV	30	Svay Rieng
2028	Generic Solar -2 PV	Solar PV	40	Prey Veng
2028	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2028	Battery Energy Storage Plant (BESS) - 1	BESS	40	To be determined
2029	Import Laos PPA (1800 MW) – Phase 5	Laos Imports	300	Stung Treng
2029	Import Laos PPA (1800 MW) – Phase 6	Laos Imports	300	Stung Treng
2029	Import Thailand 500 kV – Phase 4	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2029	Generic Solar – 2 KCN	Solar PV	50	Kampong Chhnang
2029	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2029	Battery Energy Storage Plant (BESS) - 2	BESS	40	To be determined
2030	Import Thailand 500 kV – Phase 5	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2030	Generic Solar – 3 KCN	Solar PV	50	Kampong Chhnang
2030	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2030	Battery Energy Storage Plant (BESS) - 3	BESS	100	To be determined
2031	Import Thailand 500 kV – Phase 6	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2031	Generic Solar – 3 KCN	Solar PV	60	Kampong Chhnang
2031	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh

Year Online	Project Name	Technology	Capacity (MW)	Province
2032	Middle Stung Russei Chrum	Hydro	70	Koh Kong
2032	Stung Veal Thmor Kambot	Hydro	100	Koh Kong
2032	Import Thailand 500 kV – Phase 7	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2032	Generic Solar – 1 KPS	Solar PV	60	Kampong Speu
2032	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2033	Lower Srepok 3A	Hydro	270	Stung Treng
2033	Lower Srepok 3B	Hydro	68	Stung Treng
2033	Import Thailand 500 kV – Phase 8	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2033	Generic Solar – 4 KCN	Solar PV	60	Kampong Chhnang
2033	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2034	Lower Srepok 4	Hydro	48	Stung Treng
2034	Prek Liang	Hydro	75	Ratanakiri
2034	Generic Solar – 1 KPT	Solar PV	60	Kampong Thom
2034	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2035	Prek Liang – 2	Hydro	66	Ratanakiri
2035	Generic Solar – 1 PP	Solar PV	60	Phnom Penh
2035	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2036	Stung Meteuk 1	Hydro	58	Pursat
2036	Stung Meteuk 2	Hydro	90	Pursat
2036	CCGT 1 / ICE 1	CCGT/ICE ⁸	300	Sihanoukville
2036	Generic Solar – 5 KCN	Solar PV	100	Kampong Chhnang
2036	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2037	Lower Sekong	Hydro	190	Stung Treng
2037	CCGT 2 / ICE 2	CCGT/ICE ⁹	300	Sihanoukville
2037	Generic Solar – 1 KCM	Solar PV	100	Kampong Cham
2037	Generic Solar – 2 KPS	Solar PV	100	Kampong Speu
2037	Generic Solar – 2 KPT	Solar PV	100	Kampong Thom
2037	Generic Solar – 2 PP	Solar PV	50	Phnom Penh
2037	Battery Energy Storage Plant (BESS) – 1	BESS	100	To be determined
2037	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2038	Battambang 2	Hydro	40	Battambang
2038	Generic Solar – 3 SVR	Solar PV	50	Svay Rieng
2038	Generic Solar – 2 KCM	Solar PV	50	Kampong Cham
2038	Generic Solar – 6 KCN	Solar PV	50	Kampong Chhnang
2038	Generic Solar – 3 KPS	Solar PV	50	Kampong Speu
2038	Generic Solar – 3 KPT	Solar PV	100	Kampong Thom
2038	Generic Solar – 3 PP	Solar PV	100	Phnom Penh
2038	Generic Solar – 3 PST	Solar PV	50	Pursat
2038	Generic Solar – 1 SR	Solar PV	50	Siem Reap
2038	Battery Energy Storage Plant (BESS) – 2	BESS	100	To be determined
2038	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2039	Lower Sesan 3	Hydro	220	Ratanakiri
2039	CCGT 3 / ICE 3	CCGT/ICE ¹⁰	300	Sihanoukville
2039	Generic Solar – 1 BMC	Solar PV	50	Banteay Meanchey
2039	Generic Solar – 1 BTB	Solar PV	50	Battambang
2039	Generic Solar – 3 KCM	Solar PV	50	Kampong Cham

⁸ Technology to be decided

⁹ Ibid.

¹⁰ Ibid.

Year Online	Project Name	Technology	Capacity (MW)	Province
2039	Generic Solar – 4 KPS	Solar PV	50	Kampong Speu
2039	Generic Solar – 4 KPT	Solar PV	100	Kampong Thom
2039	Generic Solar – 4 PP	Solar PV	50	Phnom Penh
2039	Generic Solar – 4 PST	Solar PV	50	Pursat
2039	Generic Solar – 2 SR	Solar PV	50	Siem Reap
2039	Battery Energy Storage Plant (BESS) – 3	BESS	100	To be determined
2039	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2040	Lower Stung Touch	Hydro	50	Stung Treng
2040	Upper Stung Touch	Hydro	70	Stung Treng
2040	Generic Solar – 2 BMC	Solar PV	50	Banteay Meanchey
2040	Generic Solar – 2 BTB	Solar PV	50	Battambang
2040	Generic Solar – 4 KCM	Solar PV	100	Kampong Cham
2040	Generic Solar – 5 KPS	Solar PV	50	Kampong Speu
2040	Generic Solar – 5 KPT	Solar PV	100	Kampong Thom
2040	Generic Solar – 5 PST	Solar PV </tr		

Figure 6 Contingency Generation Plan / Installed Power Capacity (2022-2040)

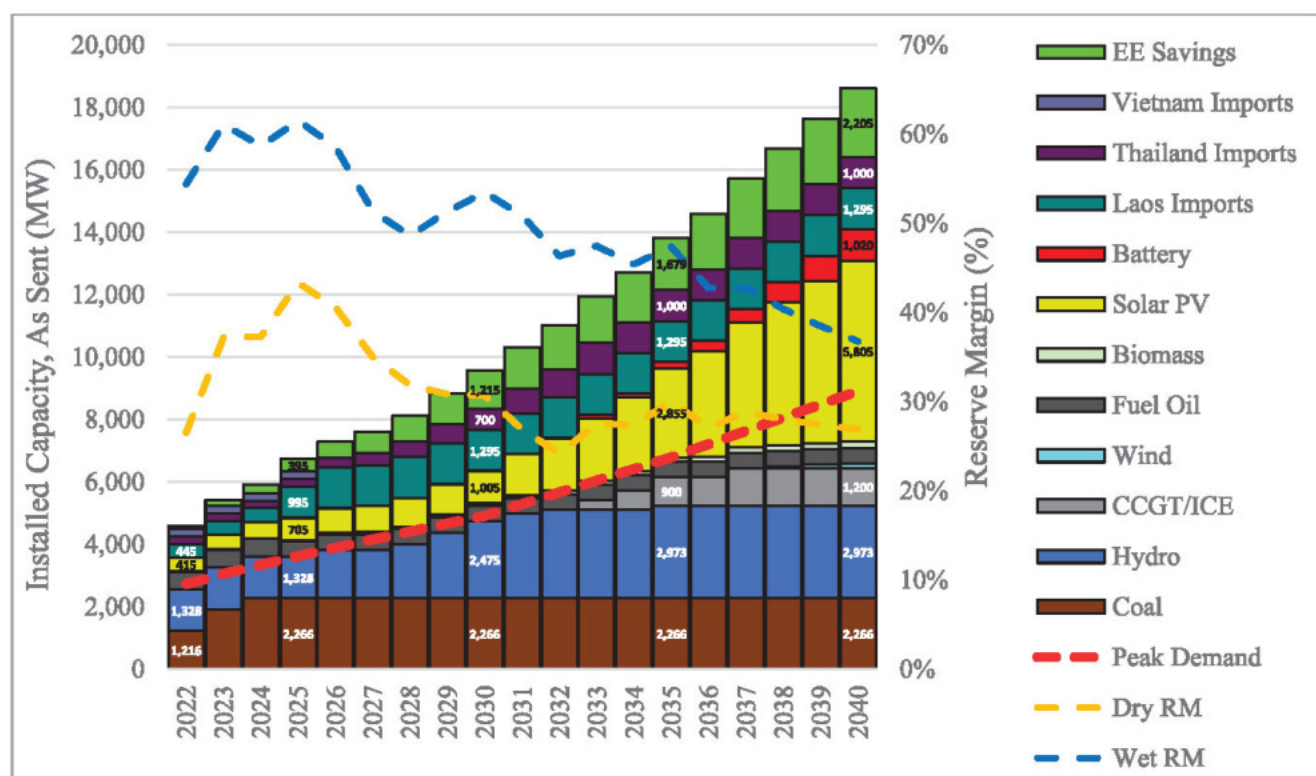


Table 5 PDP Contingency List of Generation and Power Imports (Scenario 5)

Year Online	Project Name	Technology	Capacity (MW)	Province
2022	Han Seng Phase 1 & 2	Coal	130	Oddar Meanchey
2022	Han Seng Phase 3	Coal	130	Oddar Meanchey
2022	CIIDG 2 – Phase 1	Coal	350	Sihanoukville
2022	KCN_Solar-Phase-1	Solar PV	60	Kampong Chhnang
2023	CIIDG 2 – Phase 2	Coal	350	Sihanoukville
2023	Royal Group Coal – Phase 1	Coal	350	Koh Kong
2023	KCN_Solar-Phase-2	Solar PV	40	Kampong Chhnang
2024	Royal Group Coal – Phase 2	Coal	350	Koh Kong
2024	Generic Solar -1 KCN	Solar PV	60	Kampong Chhnang
2025	Import Laos PPA (500 MW)	Laos Imports	250	Stung Treng
2025	Import Laos PPA (600 MW) – Phase 1	Laos Imports	300	Stung Treng
2025	KPS_Solar	Solar PV	100	Kampong Speu
2025	Generic Solar -1 PST	Solar PV	90	Pursat
2025	Battery Energy Storage Plant (BESS)	BESS	20	To be Determined
2025	Biomass Plant	Biomass	22	Phnom Penh
2026	Stung Pursat 1	Hydro	80	Pursat
2026	Upper Tatay	Hydro	150	Koh Kong
2026	Import Laos PPA (600 MW) – Phase 2	Laos Imports	300	Stung Treng
2026	Import Thailand 500 kV – Phase 1	Thailand Imports	300	Banteay Meanchey
2026	Generic Solar -2 PST	Solar PV	60	Pursat
2026	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2027	Import Thailand 500 kV – Phase 2	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2027	Generic Solar -1 SVR	Solar PV	30	Svay Rieng
2027	Generic Solar -1 PV	Solar PV	40	Prey Veng
2027	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2028	Middle Stung Russei Chrum	Hydro	70	Koh Kong
2028	Stung Veal Thmor Kambot	Hydro	100	Koh Kong
2028	Import Thailand 500 kV – Phase 3	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2028	Generic Solar – 2 SVR	Solar PV	30	Svay Rieng
2028	Generic Solar -2 PV	Solar PV	40	Prey Veng
2028	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2029	Lower Srepok 3A	Hydro	270	Stung Treng
2029	Lower Srepok 3B	Hydro	68	Stung Treng
2029	Lower Srepok 4	Hydro	48	Stung Treng
2029	Import Thailand 500 kV – Phase 4	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2029	Generic Solar – 2 KCN	Solar PV	50	Kampong Chhnang
2029	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2030	Prek Liang	Hydro	75	Ratanakiri
2030	Prek Liang – 2	Hydro	66	Ratanakiri
2030	Lower Sesan 3	Hydro	220	Ratanakiri
2030	Import Thailand 500 kV – Phase 5	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2030	Generic Solar – 3 KCN	Solar PV	50	Kampong Chhnang
2030	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2031	Lower Sekong	Hydro	190	Stung Treng
2031	Battambang 2	Hydro	40	Battambang
2031	Import Thailand 500 kV – Phase 6	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2031	Generic Solar – 3 KCN	Solar PV	120	Kampong Chhnang

Year Online	Project Name	Technology	Capacity (MW)	Province
2031	Generic Solar – 1 KPS	Solar PV	60	Kampong Speu
2031	Generic Solar – 1 KPT	Solar PV	60	Kampong Thom
2031	Generic Solar – 1 PP	Solar PV	60	Phnom Penh
2031	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2032	Stung Meteuk 1	Hydro	58	Pursat
2032	Stung Meteuk 2	Hydro	90	Pursat
2032	Import Thailand 500 kV – Phase 7	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2032	Generic Solar – 4 KCN	Solar PV	100	Kampong Chhnang
2032	Generic Solar – 2 KPS	Solar PV	100	Kampong Speu
2032	Generic Solar – 2 KPT	Solar PV	100	Kampong Thom
2032	Generic Solar – 2 PP	Solar PV	50	Phnom Penh
2032	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2033	CCGT 1 / ICE 1	CCGT/ICE ¹¹	300	Sihanoukville
2033	Import Thailand 500 kV – Phase 8	Thailand Imports	100	Banteay Meanchey
2033	Generic Solar – 1 KCM	Solar PV	100	Kampong Cham
2033	Generic Solar – 5 KCN	Solar PV	50	Kampong Chhnang
2033	Generic Solar – 3 KPS	Solar PV	50	Kampong Speu
2033	Generic Solar – 3 KPT	Solar PV	100	Kampong Thom
2033	Generic Solar – 3 PST	Solar PV	50	Pursat
2033	Battery Energy Storage Plant (BESS) – 1	BESS	100	To be Determined
2033	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2034	CCGT 2 / ICE 2	CCGT/ICE ¹²	300	Sihanoukville
2034	Generic Solar – 3 SVR	Solar PV	50	Svay Rieng
2034	Generic Solar – 2 KCM	Solar PV	50	Kampong Cham
2034	Generic Solar – 4 KPS	Solar PV	50	Kampong Speu
2034	Generic Solar – 3 PP	Solar PV	100	Phnom Penh
2034	Generic Solar – 3 PST	Solar PV	50	Pursat
2034	Generic Solar – 1 SR	Solar PV	50	Siem Reap
2034	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2035	CCGT 3 / ICE 3	CCGT/ICE ¹³	300	Sihanoukville
2035	Lower Stung Touch	Hydro	50	Stung Treng
2035	Upper Stung Touch	Hydro	70	Stung Treng
2035	Generic Solar – 1 BMC	Solar PV	50	Banteay Meanchey
2035	Generic Solar – 1 BTB	Solar PV	50	Battambang
2035	Generic Solar – 3 KCM	Solar PV	50	Kampong Cham
2035	Generic Solar – 5 KPS	Solar PV	50	Kampong Speu
2035	Generic Solar – 4 KPT	Solar PV	100	Kampong Thom
2035	Generic Solar – 4 PP	Solar PV	50	Phnom Penh
2035	Generic Solar – 4 PST	Solar PV	100	Pursat
2035	Generic Solar – 2 SR	Solar PV	50	Siem Reap
2035	Battery Energy Storage Plant (BESS) – 2	BESS	100	To be Determined
2035	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2036	Generic Solar – 2 BMC	Solar PV	50	Banteay Meanchey
2036	Generic Solar – 2 BTB	Solar PV	50	Battambang
2036	Generic Solar – 4 KCM	Solar PV	150	Kampong Cham
2036	Generic Solar – 5 KPT	Solar PV	150	Kampong Thom

¹¹ Technology to be decided

¹² Ibid.

¹³ Ibid.

Year Online	Project Name	Technology	Capacity (MW)	Province
2036	Generic Solar – 4 PST	Solar PV	150	Pursat
2036	Battery Energy Storage Plant (BESS) – 3	BESS	100	To be Determined
2036	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2037	CCGT 4 / ICE 4	CCGT/ICE ¹⁴	300	Sihanoukville
2037	Generic Solar – 3 BMC	Solar PV	50	Banteay Meanchey
2037	Generic Solar – 3 BTB	Solar PV	100	Battambang
2037	Generic Solar – 5 KCM	Solar PV	50	Kampong Cham
2037	Generic Solar – 6 KCM	Solar PV	100	Kampong Chhnang
2037	Generic Solar – 5 KPS	Solar PV	150	Kampong Speu
2037	Generic Solar - 6 KPT	Solar PV	50	Kampong Thom
2037	Generic Solar – 5 PST	Solar PV	50	Pursat
2037	Generic Solar – 3 SR	Solar PV	50	Siem Reap
2037	Battery Energy Storage Plant (BESS) – 4	BESS	100	To be Determined
2037	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2038	Generic Solar – 4 BTB	Solar PV	50	Battambang
2038	Generic Solar – 6 KCM	Solar PV	100	Kampong Cham
2038	Generic Solar – 7 KCM	Solar PV	50	Kampong Chhnang
2038	Generic Solar – 6 KPS	Solar PV	100	Kampong Speu
2038	Generic Solar – 1 KTE	Solar PV	50	Kratie
2038	Generic Solar - 7 KPT	Solar PV	100	Kampong Thom
2038	Generic Solar – 6 PST	Solar PV	100	Pursat
2038	Generic Solar – 4 SR	Solar PV	50	Siem Reap
2038	Generic Wind – 1 MDK	Wind	50	Monduliri
2038	Battery Energy Storage Plant (BESS) – 5	BESS	200	To be Determined
2038	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2039	Generic Solar – 4 SVR	Solar PV	50	Svay Rieng
2039	Generic Solar – 7 KCM	Solar PV	100	Kampong Cham
2039	Generic Solar – 8 KCM	Solar PV	50	Kampong Chhnang
2039	Generic Solar – 7 KPS	Solar PV	100	Kampong Speu
2039	Generic Solar – 2 KTE	Solar PV	50	Kratie
2039	Generic Solar - 8 KPT	Solar PV	100	Kampong Thom
2039	Generic Solar – 3 PV	Solar PV	100	Prey Veng
2039	Generic Solar – 5 SR	Solar PV	50	Siem Reap
2039	Generic Wind – 1 KPT	Wind	50	Kampot
2039	Battery Energy Storage Plant (BESS) – 6	BESS	200	To be Determined
2039	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh
2040	Generic Solar – 5 SVR	Solar PV	50	Svay Rieng
2040	Generic Solar – 8 KCM	Solar PV	100	Kampong Cham
2040	Generic Solar – 7 KPS	Solar PV	150	Kampong Speu
2040	Generic Solar – 3 KTE	Solar PV	150	Kratie
2040	Generic Solar - 9 KPT	Solar PV	50	Kampong Thom
2040	Generic Solar – 4 PV	Solar PV	50	Prey Veng
2040	Generic Solar – 6 SR	Solar PV	50	Siem Reap
2040	Battery Energy Storage Plant (BESS) – 7	BESS	200	To be Determined
2040	Generic Wind – 2 MDK	Wind	50	Monduliri
2040	Biomass Plant	Biomass	10	Phnom Penh

¹⁴ Technology to be decided.

**ANNEX 3:
Transmission Development Plan for HV Network**

Table 6 Transmission Plan: Table of Additional Investments from 2024

Year / Period	Project ID	Asset	Location	Transmission asset
2024	1	New substation	CHP	230/22 kV 50 MVA transformation
2024	1	New substation	P.PCH	230/115 kV 200 MVA transformation
2024	1	New substation	SNL	115/22 kV 50 MVA transformation
2024	1	Transmission	CHP to P.PCH	230 kV DCST, twin 630 mm ² 30 km
2024	1	Transmission	P.PCH to SNL	115 kV DCST, single conductor 400 mm 2 30 km
2024	1	Transmission	T-STR to CHP	230 kV DCST, twin 630 mm ² 72 km
2024	16	New substation	CAP	115/22 kV 75 MVA transformation
2024	16	Transmission	CAP-CAP tee	115 kV 1000 mm ² Cable 1.5 km, 115kV DCST plain area, one 630mm ² 3 km
2024	17	New substation	BTI	230/115/22 kV 160 MVA transformation
2024	18	New substation	BTP	115/22 kV 75 MVA transformation
2024	20	New substation	SMD	115/22 kV 50 MVA transformation
2024	20	Transmission	RM-SMD	115 kV SCST, single conductor 400 mm 2 11 km
2024	21	New substation	SVR	115/22 kV 75 MVA transformation
2024	21	Transmission	GS7-KSG	115 kV SCST, twin conductor 240 mm ² 63 km
2024	21	Transmission	KSG-SVR	115 kV SCST, single conductor 400 mm 2 45 km
2024	21	Transmission	SVR-CMT	115 kV SCST, single conductor 400 mm 2 37 km
2025	2	New substation	KTE	230/115 kV 300 MVA transformation
2025	2	Transmission	PPS to KTE	115 kV SCST, single conductor 400 mm 2 30 km
2025	3	Transmission	KPT to BTM	115 kV DCST, single conductor 400 mm 2 50 km
2025	4	New substation	SR3 GIS	115/22 kV 75 MVA transformation
2025	4	Transmission	SR3-SR3 GIS	115 kV DCST, twin 400 mm 2 4 km
2025	4	Transmission	SR3-SR3 GIS	115 kV 1000 mm ² Cable 1.5 km
2025	5	New substation	New Krokor	2 x 230/115/22 kV 125 MVA transformation
2025	5	New substation	KCN2	230/22 kV 50 MVA transformation
2025	5	New substation	KTL	230/22 kV 50 MVA transformation
2025	5	Transmission	PST to New Krokor	230 kV DCST, twin 630 mm ² 29 km
2025	5	Transmission	KCN to KCN2	230 kV DCST, twin 630 mm ² 13 km
2025	5	Transmission	KCN2 to KTL	230 kV DCST mountain area, single conductor 630 mm ² 29 km
2025	5	Transmission	New Krokor to KCN2	230 kV DCST, twin 630 mm ² 65 km
2025	5	Transmission	KTL to GS6	230 kV DCST, twin 630 mm ² 30 km
2025	6	Transmission	BH to KHK	500 kV DCST mountain area, quad 590 mm ² 300 km
2025	8	Transmission	BTB-Thailand	500 kV DCST mountain area, quad 590 mm ² 107 km
2025	9	Transformer	SAT	230/115 kV 200 MVA transformation
2025	9	Transmission	LVA to SAT	230 kV double circuit 630 mm ² single conductor 40 km
2025	14	New substation	VRH	230/115/22 kV 240 MVA transformation
2025	15	New substation	KSV	230/22 kV 75 MVA transformation
2025	19	New substation	TKK	115/22 kV 150 MVA transformation
2025	19	New substation	TLB	115/22 kV 150 MVA transformation
2025	19	Transmission	TKK-GS11	115 kV 800 mm ² Cable 2.2 km
2025	22	New substation	MGR	230/22 kV 75 MVA transformation
2025	23	New substation	BVT	115/22 kV 50 MVA transformation
2025	23	Transmission	CMT-BVT	115 kV DCST single 400 mm ² 20 km
2025	24	New substation	VEV	230/22 kV 75 MVA transformation
2025	25	New substation	STO	115/22 kV 50 MVA transformation
2025	26	New substation	PNSR	115/22 kV 75 MVA transformation

Year / Period	Project ID	Asset	Location	Transmission asset
2025	27	Transformer	KPS	2 x 115/22 kV 50 MVA
2025	28	New substation	CHT	115/22 kV 75 MVA transformation
2025	28	Transmission	GS7-CHT	115 kV SCST single 400 mm2 60 km
2025	29	New substation	CPR	230/22 kV 75 MVA transformation
2025	30	New substation	KRL	115/22 kV 50 MVA transformation
2025	31	New substation	RSK	115/22 kV 75 MVA transformation
2025	31	New substation	SSK	230/115/22 kV 360 MVA transformation
2025	31	Transmission	GS5-GS12	230 kV double circuit low loss 1029 mm2 double conductor 10 km
2025	31	Transmission	GS5-SSK	230 kV double circuit 630 mm2 single conductor approx. 3.6 km and 230 kV double circuit 1000 mm2 cable 3 km
2025	31	Transmission	SSK-RSK	115 kV double circuit 400 mm2 single conductor 2 km
2025	31	Transmission	RSK-GS1	115 kV double circuit 1000 mm2 cable 3.4 km
2025	32	New substation	DNK	2 x 230/115/22 kV 240 MVA transformation
2025	32	Transmission	GS4-DNK	Upgrade to 230 kV double circuit 630 mm2 single conductor 11 km
2025	32	Transmission	DNK-GS10	115 kV single circuit 240 mm2 double conductor 2 km
2025	32	Transmission	GS8-DNK	115 kV single circuit 240 mm2 double conductor 13 km
2025	33	New substation	PTM	115/22 kV 75 MVA transformer
2025	33	New substation	IDB	115/22 kV 75 MVA transformer
2025	33	Transmission	SHV1-PTM	115 kV double circuit 630 mm2 single conductor 4 km
2025	33	Transmission	STH-PTM	115 kV double circuit 630 mm2 double conductor 13 km
2025	33	Transmission	PTM-IDB	115 kV double circuit 400 mm2 single conductor 2.5 km + , 115 kV double circuit 800 mm2 cable 2.5 km
2025	33	Transmission	IDB-SHV3	115 kV double circuit 800 mm2 cable 2.2 km
2025	34	Transformer	BTR	230/115/22 kV 360 MVA transformer
2025	34	Transmission	STH-BTR	upgrade 115 kV to 230 kV 16 km
2025	35	Transmission	KKG-GS12	230 kV double circuit 630 mm2 double conductor 214 km
2025	36	Transmission	THS-BSK	230 kV double circuit 630 mm2 quad conductor 36 km
2025	37	Transmission	ALV-SR2	230 kV single circuit 630 mm2 single conductor 140 km
2025	39	Transmission	CIIDG2-CKL	230 kV DCST, twin 630 mm2 25 km
2025	41	Transformer	NCC	2 x 230/115 kV 300 MVA transformers
2025	41	Transmission	GS5-NCC	230 kV double circuit 1000 mm2 cable 9.2 km
2025	42	New substation	SR3	115/22 kV 50 MVA transformer
2025	42	Transmission	SR1-SR3	115 kV double circuit 400 mm2 single conductor 17 km
2025	42	Transmission	SR2-SR3	115 kV double circuit 400 mm2 single conductor 10 km
2025		Shunt capacitor	GS12-1	230 kV, 300 MVA
2025		Shunt capacitor	GS4 3	230 kV, 300 MVA
2025		Shunt capacitor	KRL-1	115 kV, 100 MVA
2025		Shunt capacitor	LSSII-1	230 kV, 250 MVA
2025		Shunt capacitor	RTM-1	115 kV, 50 MVA
2025		Transformer	BTB-CPG	230/115/22 kV 90 MVA transformer
2025		Transformer	BTB-CPG	230/115/22 kV 90 MVA transformer
2025		Transformer	BH	230/115/22 kV 90 MVA transformer
2025		Transformer	SR2	230/115 kV 300 MVA transformer
2025		Transformer	CIIDG-1	230/15 kV 170 MVA transformer
2025		Transformer	GIS TLB-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2025		Transformer	GS10-1	115/22 kV 30 MVA transformer
2025		Transformer	GS11-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2025		Transformer	GS12-1	230/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	GS1-2	22/13 kV 15 MVA transformer
2025		Transformer	GS1-4	13.8/11 kV 6.3 MVA transformer
2025		Transformer	GS2-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	GS2-1	115/22 kV 50 MVA transformer

Year / Period	Project ID	Asset	Location	Transmission asset
2025		Transformer	GS4-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	GS4-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	GS4-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	GS4-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2025		Transformer	GS7-2	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	GS7-1	230/22 kV 75 MVA transformer
2025		Transformer	GS8-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	GS8-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	KHK-1	230/22 kV 75 MVA transformer
2025		Transformer	KPS-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	KPS-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	KSG-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	LSRC-3	22/10.5 kV 10 MVA transformer
2025		Transformer	PST-1	230/22 kV 25 MVA transformer
2025		Transformer	RTM-1	115/10.5 kV 80 MVA transformer
2025		Transformer	SR1-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	SR2-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	STG-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2025		Transformer	STH-3	230/10.5 kV 72 MVA transformer
2025		Transformer	TKK 1	115/22 kV 75 MVA transformer
2025		Transformer	TKO-1	230/22 kV 50 MVA transformer
2026	10	New substation	BRY	115/22 kV 75 MVA transformation
2026	10	Transmission	BRY-STG	115 kV SCST, single conductor 400 mm2 55 km
2026	12	New substation	MMT	230/22 kV 50 MVA transformation
2026	12	Transmission	TKM-MMT	230 kV DCST, twin 630 mm2 55 km
2026	12	Transmission	P.PCH-MMT	230 kV DCST, twin 630 mm2 53 km
2027	8	Transmission	SGK-PST	230 kV DCST, twin 630 mm2 102 km
2027	16	New substation	KNR	115/22 kV 75 MVA transformation
2027	16	Transmission	GS9-KNR	115 kV DCST, 1,000 mm2 cable 4.4 km
2027	16	Transmission	KNR-CAP	115 kV DCST, 1,000 mm2 cable 5.6 km
2027	16	Transformer	KSV	230/115/22 kV 240 MVA transformation
2027	16	Transmission	KSV-CAP	115 kV DCST, single conductor 630 mm 2 15 km
2027	31	New substation	CCV1	115/22 kV 75 MVA transformation
2027	31	New substation	CCV2	115/22 kV 75 MVA transformation
2027	31	New substation	KDC	115/22 kV 75 MVA transformation
2027	31	Transmission	RSK-CCV1	115 kV DCST, 1,000 mm2 cable 2 km
2027	31	Transmission	CCV1-CCV2	115 kV DCST, single conductor 630 mm2 2 km
2027	31	Transmission	CCV2-NST	115 kV DCST, single conductor 630 mm2 7 km
2027	31	Transmission	NST-KDC	115 kV DCST, single conductor 630 mm2 5 km
2027-30	40	Transmission	GS3-NCC	115 kV 1000 mm2 Cable 0.45 km
2027-30	41	Transmission	GS5-NCC	115 kV 1000 mm2 Cable 9.2 km
2027-30	42	Transmission	SR2-SR3	115 kV 1000 mm2Cable 10 km
2029	9	New substation	ARK	115/22 kV 75 MVA transformer
2029	9	New substation	CCV3	115/22 kV 75 MVA transformer
2029	9	Transformer	LVA	230/115/22 kV 240 MVA transformer
2029	9	Transmission	LVA-ARK	115 kV DCST, single conductor 630 mm2 14 km
2029	9	Transmission	ARK-CCV3	115 kV DCST, 1,000 mm2 cable 3 km
2029	9	Transmission	CCV3-WPM	115 kV DCST, 1,000 mm2 cable 1.5 km
2029	9	Transmission	CCV3-CCV1	115 kV DCST, 1,000 mm2 cable 3 km and 115kV DCST, single conductor 630 mm2 3km
2027-30		Shunt capacitor	RTM-1	115 kV, +50 MVA
2027-30		Shunt capacitor	LVA-2	15 kV, 400 MVA
2027-30		Shunt capacitor	KCM-1	115 kV, 250 MVA
2027-30		Shunt capacitor	IE-1	115 kV, 200 MVA
2027-30		Shunt capacitor	GS7-1	230 kV, 250 MVA

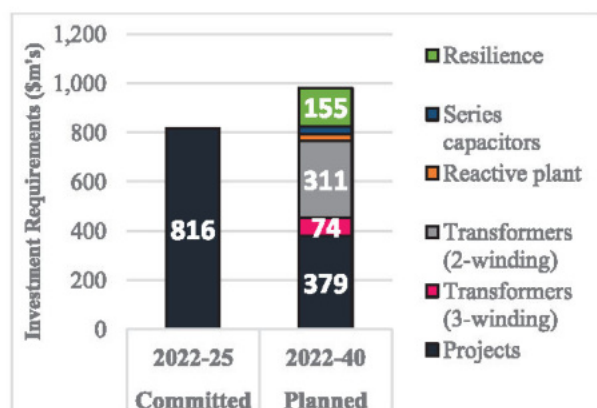
Year / Period	Project ID	Asset	Location	Transmission asset
2027-30		Shunt capacitor	BRY 1	230 kV, 100 MVA
2027-30		Transformer	BTB-CPG-1	230/115/22 kV 90 MVA transformer
2027-30		Transformer	DNK-3	230/115/22 kV 240 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS2-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS2-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS7-2	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS8-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS8-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	KCM-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	KCM-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	SR2-3	230/115 kV 300 MVA transformer
2027-30		Transformer	SR2-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	TKM-1	230/115 kV 300 MVA transformer
2027-30		Transformer	CKR-1	230/22 kV 16 MVA transformer
2027-30		Transformer	CMG-1	115/6.3 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	GIS BTP-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS10-1	115/22 kV 30 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS10-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS12-1	230/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS1-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS3 -1	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS6-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	GS7-1	230/22 kV 75 MVA transformer
2027-30		Transformer	KCN-1	230/22 kV 25 MVA transformer
2027-30		Transformer	KKP-1	230/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	KRL-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2027-30		Transformer	KSA-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	KSA-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2027-30		Transformer	LSRC-3	22/10.5 kV 10 MVA transformer
2027-30		Transformer	PCT-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2031-35	6	Transmission	BH to KHK	series compensation - 500 kV
2031+	7	Transmission	TKM-KHK	500 kV DCST mountain area, quad 590 mm2 90 km
2031+	7	Transmission	STR-TKM	500 kV DCST mountain area, quad 590 mm2 205 km
2031-35	R2	New substation	ORL	-
2031-35	13	New substation	SRP Solar	-
2031-35	R2	Transmission	BSK-ORL	500 kV DCST, quad 590 mm2 110 km
2031-35	R2	Transmission	ORL-SRP Solar	500 kV DCST, quad 590 mm2 37 km
2031-35	13	Transmission	SRP Solar-GS6	500 kV DCST, quad 590 mm2 38 km
2031-35	42	Transmission	SR3-SR1	115 kV 1000 mm2 Cable 17 km
2031-35	43	Transmission	GS4-GS12	230 kV SCST, twin 630 mm2 23 km
2031-35	44	Transmission	BMC-KRL	115 kV SCST, single conductor 400 mm 2 45 km
2031-35	45	Transmission	GS5-PPT	115kV SCST, twin 630 mm2 2.8 km
2031-35	45	Transmission	PPT-TKK	115kV DCST, twin 630 mm2 3.2 km
2031-35	45	Transmission	TKK-GS11	115 kV 1000 mm2 Cable 2.2 km
2031-35	45	Transmission	TKK-TLB	115 kV 1000 mm2 Cable 3.2 km
2031-35	45	Transmission	TKK-TLB	115 kV 1000 mm2 Cable 3.2 km
2031-35	R1	Existing substation	TKM	500/230/115kV 1500 MVA transformation
2031-35	R1	Existing substation	KHK	500/230/115kV 3000 MVA transformation
2031-35	R1	Existing substation	STR	500/230/115kV 1500 MVA transformation
2031-35	R1	Existing substation	BH	500/230/115kV 1500 MVA transformation
2031-35		Shunt capacitor	CKL-1	230 kV, 300 MVA
2031-35		Shunt capacitor	CMT-1	115 kV, 100 MVA
2031-35		Shunt capacitor	KSG-1	115 kV, 250 MVA

Year / Period	Project ID	Asset	Location	Transmission asset
2031-35		Shunt capacitor	SR1-1	115 kV, 200 MVA
2031-35		Shunt capacitor	SRT-1	115 kV, 250 MVA
2031-35		Shunt capacitor	SVR-1	115 kV, 100 MVA
2031-35		Shunt capacitor	TKM-1	230 kV, 350 MVA
2031-35		Shunt capacitor	CPR 1	230 kV, 200 MVA
2031-35		Shunt capacitor	GIS SSK-1	230 kV, 250 MVA
2031-35		Transformer	BH-2	230/115/22 kV 90 MVA transformer
2031-35		Transformer	BTB-CPG-1	230/115/22 kV 90 MVA transformer
2031-35		Transformer	CHK-1	230/115/22 kV 100 MVA transformer
2031-35		Transformer	CHK-1	230/115/22 kV 100 MVA transformer
2031-35		Transformer	CKL-1	230/115/22 kV 100 MVA transformer
2031-35		Transformer	DNK-3	230/115/22 kV 240 MVA transformer
2031-35		Transformer	DNK-3	230/115/22 kV 240 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS3 -1	115/22/15 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	KSS-1	230/115/22 kV 100 MVA transformer
2031-35		Transformer	SR2-3	230/115/22 kV 200 MVA transformer
2031-35		Transformer	TKM-1	230/115/22 kV 240 MVA transformer
2031-35		Transformer	TKM-1	230/115/22 kV 240 MVA transformer
2031-35		Transformer	CKL-1	230/115/22 kV 100 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS3 -1	115/22/15 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	TKM-1	230/115/22 kV 240 MVA transformer
2031-35		Transformer	BTB-CPG-1	230/115 kV 300 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS4 3	230/115 kV 200 MVA transformer
2031-35		Transformer	KPT-1	230/115 kV 200 MVA transformer
2031-35		Transformer	MKP-1	230/115 kV 240 MVA transformer
2031-35		Transformer	CS5-5	230/115 kV 300 MVA transformer
2031-35		Transformer	KCN-1	230/22 kV 100 MVA transformer
2031-35		Transformer	BMC-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	CMT-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	CMT-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	GIS TLB-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS11-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS12-1	230/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS1-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS1-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS2-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS2-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS4-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS5-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS5-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS6-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS6-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS7-1	230/22 kV 75 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS8-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	GS8-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	IE-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	IE-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	KCM-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	KCM-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	KRL-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2031-35		Transformer	KPS-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	KPS-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	KSG-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	MDK 1	230/13.8 kV 8 MVA transformer
2031-35		Transformer	MKP2-1	115/22 kV 50 MVA transformer

Year / Period	Project ID	Asset	Location	Transmission asset
2031-35		Transformer	SRI-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	SRI-1	115/22 kV 25 MVA transformer
2031-35		Transformer	SR2-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	SRT-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	STR-1	230/22 kV 50 MVA transformer
2031-35		Transformer	SVR-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2031-35		Transformer	TKK 1	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40	38	New substation	Koh Thmei / LNG	-
2036-40	38	Transmission	CKL-KME	500 kV DCST, quad 590 mm ² 70 km
2036-40	46	Existing substation	PCT	230/115 kV 240 MVA transformation
2036-40	46	Existing substation	GS8	230/115 kV 240 MVA transformation
2036-40	46	Transmission	NCC-PCT	230 kV 1000 mm ² Cable DCCT 1.2 km
2036-40	46	Transmission	GS8-PCT	115kV SCST, twin 240 mm ² 3 km
2036-40	46	Transmission	GS8-PCT	115 kV 800 mm ² Cable 1.8 km
2036-40	46	Transmission	PCT-GS3	115 kV 800 mm ² Cable 3.6 km
2036-40	47	Transmission	GS12-GS5	230 kV SCST, twin 630 mm ² 10 km
2036-40	48	Transmission	BTM-CMIC	115 kV SCST, single conductor 400 mm 2 6.5 km
2036-40	49	Transmission	KPS-GS5	115 kV SCST, single conductor 400 mm 2 38 km
2036-40	50	Transmission	SSK-GS1	230 kV SCST, twin 630 mm ² 3.5 km
2036-40	51	Transmission	STH-SHV	230 kV DCST, twin 630 mm ² 12 km
2036-40		Shunt capacitor	BTB-CPG-1	230 kV, 200 MVA
2036-40		Shunt capacitor	GS12-1	230 kV, +200 MVA
2036-40		Shunt capacitor	GS2-1	115 kV, 150 MVA
2036-40		Shunt capacitor	GS4 3	230 kV, +300 MVA
2036-40		Shunt capacitor	KHK-1	230 kV, 600 MVA
2036-40		Shunt capacitor	GS1-1	115 kV, 50 MVA
2036-40		Shunt capacitor	GS10-1	115 kV, 100 MVA
2036-40		Shunt capacitor	GS5-1	115 kV, 100 MVA
2036-40		Series compensation	GS12 - CKL	230 kV line
2036-40		Series compensation	GS12 - CKL	230 kV line
2036-40		Transformer	CHK-1	230/115/22 kV 100 MVA transformer
2036-40		Transformer	SR2-3	230/115/22 kV 200 MVA transformer
2036-40		Transformer	CHK-1	230/115/22 kV 100 MVA transformer
2036-40		Transformer	CKL-1	230/115/22 kV 100 MVA transformer
2036-40		Transformer	DNK-3	230/115/22 kV 240 MVA transformer
2036-40		Transformer	DNK-3	230/115/22 kV 240 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS3 -1	115/22/15 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	KSS-1	230/115/22 kV 100 MVA transformer
2036-40		Transformer	KCM 4	230/115 kV 300 MVA transformer
2036-40		Transformer	CS5-5	230/115 kV 300 MVA transformer
2036-40		Transformer	TKM-1	230/115 kV 300 MVA transformer
2036-40		Transformer	SVR	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	SR3	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	TLB	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	KCN-1	230/22 kV 100 MVA transformer
2036-40		Transformer	BMC-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	BTB4-2	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	BVT-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	CKR-1	230/22 kV 16 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS9-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS9-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	GIS TLB-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS10-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS11-1	115/22 kV 75 MVA transformer

Year / Period	Project ID	Asset	Location	Transmission asset
2036-40		Transformer	GS12-1	230/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS1-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS1-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS2-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS2-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS3 -1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS3 -1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS4-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS4-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS4-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS4-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS5-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS5-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS5-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS7-1	230/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS8-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	GS8-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	BTM-1	115/15 kV 150 MVA transformer
2036-40		Transformer	KCM-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	KCM-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	KHK-1	230/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	KSA-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	KSA-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	KPS-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	KPS-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	KTE-1	230/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	KTH-1	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	MDK 1	230/13 kV 100 MVA transformer
2036-40		Transformer	MDK 1	230/13 kV 100 MVA transformer
2036-40		Transformer	PST-1	230/22 kV 25 MVA transformer
2036-40		Transformer	RTK-1	230/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	SR2-1	115/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	STR-1	230/22 kV 50 MVA transformer
2036-40		Transformer	TKK 1	115/22 kV 75 MVA transformer
2036-40		Transformer	Upper Stung Tatay	230/15 kV 186 MVA transformer
2040+	10	New substation	BRY	230/115 kV 200 MVA transformation

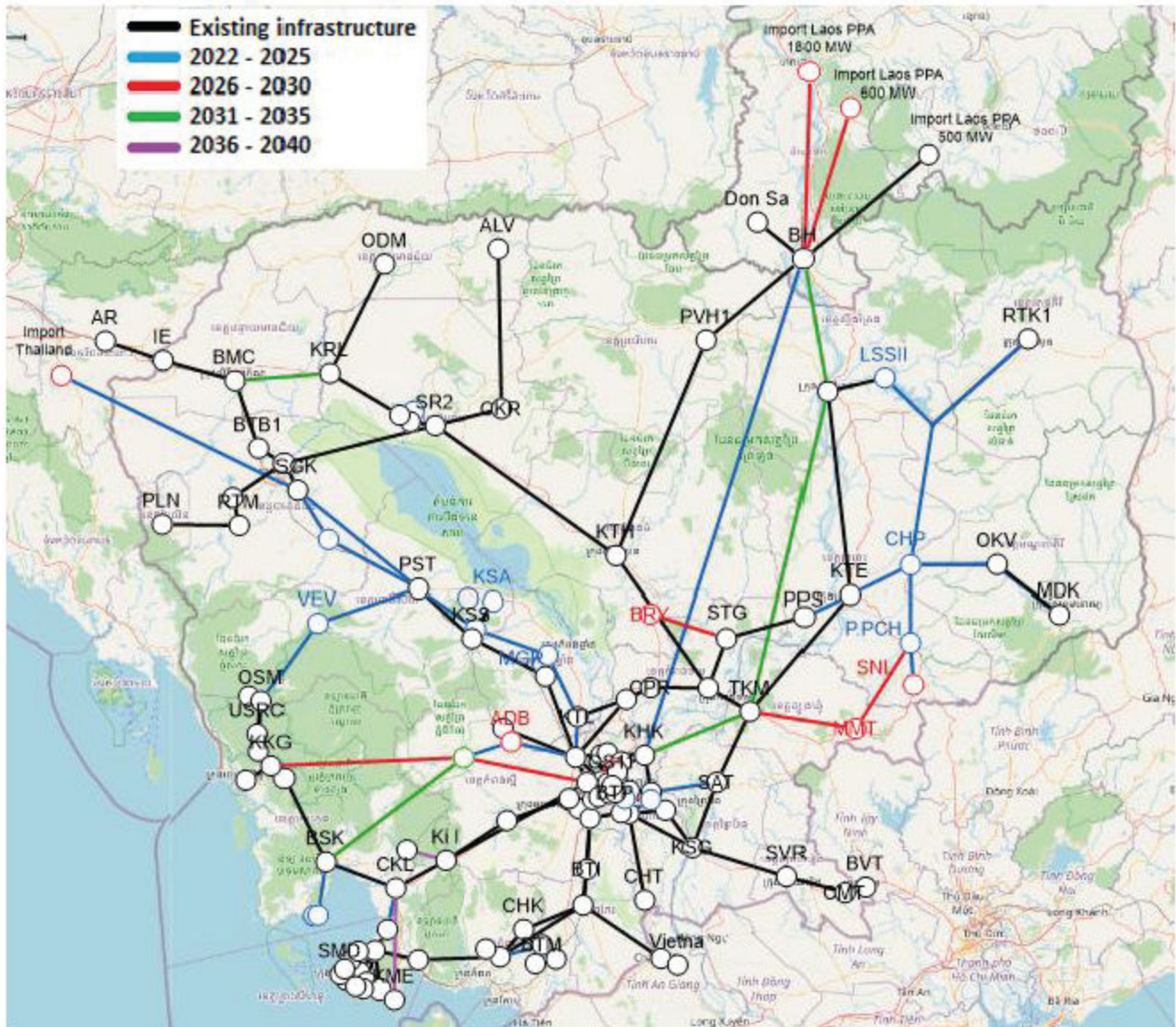
Figure 7 HV Network Plan Cumulative Investment Requirements (\$millions USD¹⁵)



(\$million USD)	Committed	Planned	Total
	2022-25	2022-40	2022-40
Projects	816	379	1,194
Transformers (3-winding)	0	74	74
Transformers (2-winding)	0	311	311
Reactive plant	0	28	28
Series capacitors	0	34	34
Resilience	0	155	155
Total	816	980	1,796

¹⁵ All currency is on a Real 2019 USD basis.

Figure 8 Cambodia's PDP Transmission Plan / Map of HV Network to Year 2040





ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល

លេខ១ មហាវិថីព្រះនរោត្តម ១២០២១១

ទូរស័ព្ទ៖ (៨៥៥) ២៣ ២១៩ ៥៧៤

គេហទំព័រ៖ www.mme.gov.kh

ទំព័រហ្វេសប៊ុក៖ Ministry of Mines and Energy Cambodia

បណ្តាញតេឡេក្រាម៖ ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល-Ministry of Mines and Energy

