

អគ្គិសនីកម្ពុជា

ELECTRICITE DU CAMBODGE

របាយការណ៍ប្រចាំឆ្នាំ ២០១២



## សេចក្តីថ្លែងការណ៍របស់ប្រធានក្រុមប្រឹក្សាភិបាល



តាងនាមឲ្យក្រុមប្រឹក្សាភិបាល ខ្ញុំសូមសម្តែងនូវការកោតសរសើរយ៉ាងស្មោះចំពោះអគ្គិសនីកម្ពុជា ដែលបានបញ្ចេញនូវរបាយការណ៍ប្រចាំឆ្នាំ ២០១២ ។ យើងមានមោទនភាពចំពោះលទ្ធផលដែលអគ្គិសនីកម្ពុជាសម្រេចបានអំឡុងឆ្នាំ ២០១២ និងជឿជាក់យ៉ាងខ្លាំងថា អគ្គិសនីកម្ពុជានឹងឈានឆ្ពោះទៅកាន់ការសម្រេចបាននូវគោលដៅ និងចក្ខុវិស័យរបស់ខ្លួន ក្នុងគោលបំណង ដើម្បីឲ្យក្លាយជាក្រុមហ៊ុនឈានមុខគេលើវិស័យថាមពលនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដោយកសាងទំនាក់ទំនង និងសេវាកម្មល្អ ប្រកបដោយទំនុកចិត្ត ក្នុងការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឲ្យបានគ្រប់គ្រាន់ និងតម្លៃសមរម្យជូនអតិថិជនរបស់ខ្លួន។

ក្នុងនាមជាប្រធានក្រុមប្រឹក្សាភិបាល ខ្ញុំមានសេចក្តីពេញចិត្តយ៉ាងខ្លាំង ចំពោះភាពជោគជ័យដ៏ធំធេងដែលនិយោជិត និយោជក របស់អគ្គិសនីកម្ពុជាសម្រេចបានក្នុងឆ្នាំកន្លងមក។ សមិទ្ធផលជាបន្តបន្ទាប់ប៉ុន្មានឆ្នាំកន្លងមកនេះ គឺជាសមិទ្ធផលដែលមិនធ្លាប់មានពីមុនមក។

ក្នុងឱកាសនេះ ខ្ញុំសូមសម្តែងនូវអំណរគុណអស់ពីដួងចិត្តខ្ញុំផ្ទាល់ ចំពោះថ្នាក់ដឹកនាំ និងនិយោជិតអគ្គិសនីកម្ពុជាទាំងអស់ ដែលបានបំពេញការងារអស់ពីកម្លាំងកាយ និងកម្លាំងបញ្ញាស្មារតី ដែលធ្វើឲ្យសម្រេចបាននូវសមិទ្ធផលជាច្រើនកន្លងមក ដើម្បីឈានដល់ទិសដៅ និងចក្ខុវិស័យរបស់ខ្លួន។

**ឌុន លាន**

**ប្រធានក្រុមប្រឹក្សាភិបាល**

**ពិប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា**



ខ្ញុំមានមោទនភាព និងសូមបង្ហាញជូននូវរបាយការណ៍ប្រចាំឆ្នាំ២០១២ ដែលអគ្គិសនីកម្ពុជាទទួលបាន ដោយផ្អែកលើចក្ខុវិស័យរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា គឺធ្វើយ៉ាងណាឲ្យក្លាយជាអង្គភាពអគ្គិសនីឈានមុខគេនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដោយត្រូវខិតខំយ៉ាងខ្លាំងក្នុងការបំពេញតម្រូវការប្រើប្រាស់ថាមពលអគ្គិសនី និងធ្វើឲ្យប្រសើរឡើងនូវគុណភាព និងប្រសិទ្ធភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់ជូនអតិថិជន។

ក្នុងឆ្នាំ២០១២ ការលក់ថាមពលអគ្គិសនីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា បានកើនឡើងដល់ ៣.០៩៧,៩៧ GWh ឬ ៣១,៦០% ច្រើនជាងឆ្នាំមុន ទន្ទឹមនឹងនោះ ការបាត់បង់លើប្រព័ន្ធទាំងមូល បានធ្លាក់ចុះមកនូវត្រឹម ៦,៥០%។ ចំណូលប្រចាំឆ្នាំមានការកើនឡើងដល់ ២.២៨២ ពាន់លានរៀល ឬ ២៤% ច្រើនជាងឆ្នាំមុន។ យើងមាននិយោជិតសរុបចំនួន ២.៩៣៥ នាក់ សម្រាប់បម្រើសេវាកម្មជូនអតិថិជនចំនួន ៤៦០.៩៩៣។

អំឡុងឆ្នាំ ២០១២ រោងចក្រវ៉ារីអគ្គិសនីគិរីរម្យ ៣ ត្រូវបានសាងសង់រួចជាស្ថាពរ និងដាក់ឲ្យដំណើរការ ដោយបានតភ្ជាប់ និងផ្គត់ផ្គង់ថាមពលទៅបណ្តាញជាតិតាមរយៈខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ kV កាត់តាមរោងចក្រវ៉ារីគិរីរម្យ ១ មករាជធានីភ្នំពេញ ហើយប្រទេសវៀតណាមក៏បានបង្កើនសមត្ថភាពផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឡើងដល់ ១៧០ MW នៅចុងឆ្នាំនេះផងដែរ។

ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV ពីរាជធានីភ្នំពេញទៅខេត្តបាត់ដំបង ត្រូវបានចាប់ផ្តើមដាក់ឲ្យដំណើរការក្នុងខែមេសា ឆ្នាំ ២០១២ ដែលមានប្រវែង ៣០០ km និងខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV មួយខ្សែទៀត ពីអនុស្ថានីយអូរសោម(ខេត្តកោះកុង) ទៅអនុស្ថានីយខេត្តពោធិ៍សាត់ ស្ថិតក្រោមគម្រោងសាងសង់ ដំណើរការ និងផ្ទេរ (BOT) ដែលមានប្រវែង ១៣០ km កំពុងសាងសង់ ។ ការសាងសង់ខ្សែបណ្តាញ ១១៥ kV ចេញពីអនុស្ថានីយ ២៣០/១១៥/២២ kV របស់ CPG ទៅភ្ជាប់ជាមួយនឹងអនុស្ថានីយ ១១៥ kV របស់ CPTL បានដាក់ឲ្យប្រើប្រាស់នៅថ្ងៃទី ០១ ខែ កញ្ញា ឆ្នាំ ២០១២ ដែលខ្សែបណ្តាញជាតិបញ្ជូន មានសមត្ថភាពពង្រីកវិសាលភាពគ្របដណ្តប់ពី ផ្នែកមួយនៃបណ្តាញភាគខាងត្បូង (រាជធានីភ្នំពេញ ខេត្តកណ្តាល ខេត្តកំពង់ស្ពឺ ខេត្តតាកែវ ខេត្តកំពត និងខេត្តកែប) ទៅកាន់បណ្តាញភាគខាងជើងធៀងខាងលិច (ខេត្តបាត់ដំបង ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ និងខេត្តសៀមរាប) កាត់តាមខេត្តកំពង់ឆ្នាំង និងខេត្តពោធិ៍សាត់។

បន្ថែមពីនេះទៀត ខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV ពីខេត្តកំពត ទៅខេត្តព្រះសីហនុ ស្ថិតក្រោមប្រាក់កម្ចីធនាគារអភិវឌ្ឍន៍អាស៊ី (ADB) និងភ្នាក់ងារសហប្រតិបត្តិការអន្តរជាតិជប៉ុន (JICA) មានប្រវែង ៨៨ km និងខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV មួយខ្សែទៀតពីភ្នំពេញ ទៅខេត្តកំពង់ចាម ដែលមានប្រវែង ១១០ km បាននឹងកំពុងស្ថិតក្រោមការសាងសង់។ គម្រោងទាំងនោះ រំពឹងថានឹងត្រូវបានសាងសង់រួចរាល់ជាស្ថាពរនៅឆ្នាំ ២០១៣ ។

ដោយអនុលោមតាមយុទ្ធសាស្ត្រ និងមានការគាំទ្រពីរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា (មូលនិធិរបស់រាជរដ្ឋាភិបាល) លើវិស័យអគ្គិសនីការបន្ថែមកម្មជនបទ អគ្គិសនីកម្ពុជា បានទាក់ទាញនូវប្រាក់ជំនួយឥតសំណង និងប្រាក់កម្ចីផ្សេងៗ ដែលគាំទ្រដោយដៃគូអភិវឌ្ឍន៍រួមមាន៖ មូលនិធិអាស៊ីម៉ង់ (KfW) ធនាគារអភិវឌ្ឍន៍អាស៊ី (ADB) អូស្ត្រាលី (Aus-Aid) និងធនាគារចិនអិចស៊ីម (China Exim Bank) បានដំណើរការនូវគម្រោងពង្រីកបណ្តាញសម្រាប់អគ្គិសនីការបន្ថែមកម្មជនបទជាច្រើនតំបន់នៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដែលក្នុងនោះរួមមាន ១៥ ខេត្ត បាននឹងកំពុងស្ថិតក្រោមការសិក្សាជាមួយបណ្តាញប្រវែងសរុបជាង ៦.០០០ km ។ ការសិក្សាសមិទ្ធិលទ្ធភាពត្រូវបានកំពុងអនុវត្តសម្រាប់គម្រោងទាំងនេះ ហើយនឹងត្រូវអនុវត្តនៅឆ្នាំខាងមុខ។

ជាពិសេសគម្រោងអគ្គិសនីការបន្ថែមកម្មជនបទ ស្ថិតក្រោមប្រាក់កម្ចីរបស់ធនាគារចិន (China Exim Bank) បានចាប់ផ្តើមសាងសង់ប្រព័ន្ធចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម និងត្រង់ស្តូរម៉ាទ័រនៅដើមឆ្នាំ ២០១២ និងរំពឹង

ថានឹងសាងសង់ជាស្ថាពរនៅឆ្នាំ ២០១៤ ដែលគ្របដណ្តប់ខេត្តចំនួន ៤ ដូចជា ខេត្តកំពង់ចាម ខេត្តព្រៃវែង ខេត្តកំពង់ស្ពឺ និងខេត្តព្រះសីហនុ ដែលមានប្រវែងសរុប ២.០០០ km ។ បន្ថែមពីនេះ គម្រោងអគ្គិសនី ភ្នំបនីយកម្មជនបទ ស្ថិតក្រោមប្រាក់មូលនិធិអាជ្ញាប័ណ្ណ (KfW) និងមូលនិធិរបស់រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ដែល គ្របដណ្តប់ខេត្តចំនួន ៩ ដូចជា ខេត្តតាកែវ ខេត្តកំពត ខេត្តពោធិ៍សាត់ ខេត្តបាត់ដំបង ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ ក្រុងប៉ៃលិន ខេត្តឧត្តរមានជ័យ ខេត្តព្រះវិហារ និងខេត្តស្វាយរៀង ស្ថិតក្រោមការរៀបចំដេញថ្លៃ ដែលមាន ប្រវែងសរុបប្រមាណ ៤.៥០០ km ។

លើសពីនេះទៅទៀត បណ្តាអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណ (សេវាករ) ធ្វើសេវាចែកចាយអគ្គិសនីចំនួន ៩៥ បានចុះកិច្ចព្រមព្រៀងលក់-ទិញថាមពលអគ្គិសនីជាមួយអគ្គិសនីកម្ពុជា ដោយភ្ជាប់ជាមួយបណ្តាញរបស់ អគ្គិសនីកម្ពុជា ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅក្នុងតំបន់អាជ្ញាប័ណ្ណរបស់ខ្លួន ដោយបានបញ្ឈប់ឲ្យដំណើរការនូវ ម៉ាស៊ីនភ្លើងតូចៗ របស់ខ្លួន ដែលជាប្រភពប្រើប្រាស់ប្រេងមានតម្លៃខ្ពស់។

នៅក្នុងឆ្នាំ ២០១២ នេះដែរ មូលនិធិអគ្គិសនីភ្នំបនីយកម្មជនបទ ដែលជាស្ថាប័នឯករាជ្យបានផ្ទេរ មកក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់ អគ្គិសនីកម្ពុជា ដោយបន្តការជំរុញ និងអភិវឌ្ឍន៍វិស័យអគ្គិសនីភ្នំបនីយកម្ម ជនបទទូទាំងប្រទេស តាមរយៈគោលនយោបាយឧបត្ថម្ភធនរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា។

លទ្ធផលនៃកិច្ចខិតខំប្រឹងប្រែងខាងលើ បានផ្តល់នូវប្រយោជន៍ដោយផ្ទាល់ និងដោយប្រយោលជាច្រើន ជូនដល់ប្រជាជនរាប់សែនគ្រួសារ រួមទាំងការទាក់ទាញការវិនិយោគនៅទូទាំងប្រទេស ដែលប្រការទាំងនេះ បានឆ្លុះបញ្ចាំងឲ្យឃើញពីភាពរឹងមាំ និងការរីកចម្រើនឥតឈប់ឈរ ក្នុងការរួមចំណែកអភិវឌ្ឍន៍ប្រទេស កម្ពុជា ដើម្បីស្ថាបនាបាននូវគ្រឹះដ៏រឹងមាំ សម្រាប់កិច្ចអភិវឌ្ឍន៍ឲ្យមាននិរន្តរភាពសេដ្ឋកិច្ច និងសង្គមជាតិ។

ឆ្លៀតក្នុងឱកាសនេះ យើងខ្ញុំសូមធ្វើការកត់សំគាល់ពីការចូលរួមចំណែក និងការប្តេជ្ញាចិត្តដ៏មុះមុត របស់និយោជិតយើងទាំងអស់គ្នា ដែលបានដើរតួនាទីដ៏សំខាន់ និងមិនអាចខ្វះបានក្នុងការសម្រេចបាន ជោគជ័យជូនអង្គភាពនេះ។ យើងខ្ញុំសូមសម្តែងនូវកត្តាញ័យជ័យជ្រាលជ្រៅ ចំពោះការណែនាំដ៏មានសារៈសំខាន់ ប្រកបដោយគតិបណ្ឌិតរបស់ **សម្តេចអគ្គមហាសេនាបតីតេជោ ហ៊ុន សែន នាយករដ្ឋមន្ត្រី នៃ ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា** ដែលសម្តេចតែងផ្តល់ការគាំទ្រជាគន្លឹះៗ នៅគ្រប់របត់សំខាន់ៗ ទាំងអស់។

យើងខ្ញុំសូមសម្តែងនូវការដឹងគុណ ចំពោះក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល និងក្រសួងសេដ្ឋកិច្ច និងហិរញ្ញវត្ថុ ដែលបានបន្តចង្អុលបង្ហាញទិសដៅ និងគាំទ្រយ៉ាងខ្លាំងក្លា ។ យើងខ្ញុំសូមសម្តែងនូវសេចក្តី សោមនស្សរីករាយ ជាពិសេសជូនដល់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា សម្រាប់ការចូលរួមចំណែក និងការគាំទ្រ និង ជូនចំពោះសមាជិកក្រុមប្រឹក្សាភិបាលអគ្គិសនីកម្ពុជា សម្រាប់ការណែនាំកន្លងមក ។ យើងខ្ញុំសូមវាយតម្លៃ យ៉ាងខ្ពស់ផងដែរ ចំពោះការគាំទ្រពីសំណាក់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ជាងនេះទៅទៀត យើងខ្ញុំសូមសម្តែងនូវការកោតសរសើរ ចំពោះដៃគូអភិវឌ្ឍន៍នានា និងដៃគូអ្នកផលិតថាមពលឯករាជ្យ ទាំងអស់ ក្នុងការជួយជ្រោមជ្រែង និងសហការគ្នាយ៉ាងជិតស្និទ្ធជាបន្តបន្ទាប់ ។

ដោយទទួលបានសមិទ្ធផល និងការលើកទឹកចិត្តទាំងនេះ យើងខ្ញុំបានត្រៀមខ្លួន ដើម្បីដឹកនាំអគ្គិសនី កម្ពុជា និងវិស័យថាមពល ឲ្យមានការអភិវឌ្ឍន៍ឈានដល់កម្រិតអតិបរមា ។ យើងខ្ញុំមានសង្ឃឹមដ៏មុតមាំថា នាថ្ងៃអនាគត វិស័យថាមពល នឹងមានសន្ទុះដ៏ប្រសើរបំផុត។



**អ៊ែង សែន:**

**ប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា**

**ចក្ខុវិស័យ**

ចក្ខុវិស័យរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា គឺធ្វើយ៉ាងណាឲ្យក្លាយជាអង្គភាពអគ្គិសនី ឈានមុខគេនៅក្នុង ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដោយត្រូវខិតខំយ៉ាងខ្លាំង ក្នុងការបំពេញតម្រូវការប្រើប្រាស់ថាមពលអគ្គិសនី និង ធ្វើឲ្យប្រសើរឡើងនូវគុណភាព និងប្រសិទ្ធភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីជូនអតិថិជន។

**ទស្សនវិស័យ**

ផ្តល់ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឲ្យបានគ្រប់គ្រាន់ ប្រកបដោយ ស្ថេរភាព គុណភាព ប្រសិទ្ធភាព ជូនអតិថិជន នៅក្នុងតំបន់ដែលមានអាជ្ញាប័ណ្ណរបស់ខ្លួន ដោយតម្លៃប្រកួតប្រជែង។ បង្កើនប្រតិបត្តិការអាជីវកម្មឲ្យបាន ប្រសើរបំផុត និងប្រកបដោយប្រសិទ្ធភាព និងឧត្តមភាព និងចូលរួមអនុវត្តន៍គោលនយោបាយរបស់ រាជរដ្ឋាភិបាល ដើម្បីកាត់បន្ថយភាពក្រីក្រ ការពារបរិស្ថាន និងអភិវឌ្ឍន៍សេដ្ឋកិច្ចសង្គម។

**គុណវិធី និងការទទួលខុសត្រូវ**

អគ្គិសនីកម្ពុជាមានសិទ្ធិ និងការទទួលខុសត្រូវចំពោះការផលិត បញ្ជូន និងចែកចាយ ថាមពល អគ្គិសនីទូទាំងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដោយអនុលោមតាមកាតព្វកិច្ចនៃការធ្វើពាណិជ្ជកម្មរបស់ខ្លួន ដែលមានចែងនៅក្នុងច្បាប់លក្ខន្តិកៈ អាជ្ញាប័ណ្ណ និងបទបញ្ញត្តិដទៃទៀតរបស់រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា។

អគ្គិសនីកម្ពុជា ប្រតិបត្តិជាសហគ្រាសពាណិជ្ជកម្មមួយ មានឯករាជ្យភាព ក្នុងការរៀបចំអាជីវកម្ម របស់ខ្លួនលើការ ផលិត បញ្ជូន និងចែកចាយថាមពលអគ្គិសនី និងបង្កើតទុនវិនិយោគ ដើម្បីឆ្លើយតបទៅ នឹងតម្រូវការទីផ្សារ និងមានទំនួលខុសត្រូវលើចំណូល ចំណាយ។

អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវអនុវត្តន៍តាមលក្ខខណ្ឌរបស់អាជ្ញាប័ណ្ណ ចេញដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ដើម្បី ផ្តល់សេវាកម្មអគ្គិសនី។ អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវអនុវត្តន៍ និងធ្វើឲ្យសម្រេចនូវផែនការអាជីវកម្មរបស់ខ្លួន ដែល បានអនុម័តដោយក្រុមប្រឹក្សាភិបាលអគ្គិសនីកម្ពុជា និងអនុលោមតាមគោលនយោបាយថាមពលអគ្គិសនី ជាតិ និងផែនការអភិវឌ្ឍន៍ជាតិ ។

អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវកំណត់សកម្មភាពអាជីវកម្ម ដែលមានចែងនៅក្នុងលក្ខន្តិកៈ និងអាជ្ញាប័ណ្ណ ដែលបានអនុម័តដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា។

អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានអនុញ្ញាតលើការទទួលខុសត្រូវចំពោះ ៖

- ១ ការផលិត ការបញ្ជូន និងការបែងចែកថាមពលអគ្គិសនី ក្នុងគោលបំណង ដើម្បីឆ្លើយតបតាមតម្រូវ ការថាមពលរបស់អ្នកដាច់គ្រប់ប្រភេទ។
- ២ នាំចូល និងនាំចេញ ថាមពលអគ្គិសនី ជាមួយប្រទេសជិតខាង ។
- ៣ សាងសង់ និងដាក់ឲ្យដំណើរការបណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ដើម្បីធានានូវការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឲ្យ បានគ្រប់គ្រាន់ និងមានគុណភាព។
- ៤ សាងសង់ និងដាក់ឲ្យដំណើរការបណ្តាញបញ្ជូនរង ក្នុងគោលបំណង ចែកចាយអគ្គិសនី និងផ្គត់ផ្គង់ ដល់តំបន់គ្រប់គ្រងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា និងតំបន់ដទៃទៀត។
- ៥ លក់ថាមពលអគ្គិសនី និងបម្រើសេវាកម្មដែលពាក់ព័ន្ធ ។
- ៦ ទិញថាមពល បញ្ជូនថាមពល និងទិញ-លក់ថាមពល រវាងអគ្គិសនីកម្ពុជា និងដៃគូអ្នកផលិតថាមពល ឯករាជ្យផ្សេងៗទៀត។

អគ្គិសនីកម្ពុជា បានប្រភពទុនមកពី ៖

- ១ ការផ្តល់ជំនួយពីរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ។
- ២ អចលនទ្រព្យ និងដីធ្លីទាំងឡាយ ដែលត្រូវបានផ្ទេរជូនអគ្គិសនីកម្ពុជា ដោយរាជរដ្ឋាភិបាល ដូចមាននៅក្នុងមាត្រាទី៧ នៃអនុក្រឹត្យ លេខ ២៣។
- ៣ ប្រាក់ចំណូល ដោយយោងតាមគោលការណ៍គណនេយ្យរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ។
- ៤ ការផ្តល់ជំនួយឥតសំណង និងហិរញ្ញប្បទានផ្សេងៗ ដែលអគ្គិសនីកម្ពុជាបានទទួល ដោយមានការអនុម័តពីរាជរដ្ឋាភិបាល ។
- ៥ ការផ្តល់ឥណទានដល់អគ្គិសនីកម្ពុជាពីប្រភពហិរញ្ញវត្ថុផ្សេងៗ ដែលត្រូវអនុម័តដោយរាជរដ្ឋាភិបាល ។

**ការវិនិច្ឆ័យរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា**

ការប្រើប្រាស់អគ្គិសនី មានវត្តមាននៅប្រទេសកម្ពុជា ក្នុងឆ្នាំ១៩០៦ ។ មុនខែ តុលា ឆ្នាំ ១៩៥៨ ថាមពលអគ្គិសនី និងការប្រើប្រាស់សម្រាប់បំភ្លឺផ្សេងៗ នៅប្រទេសកម្ពុជា ត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់ដោយក្រុមហ៊ុន ឯកជនចំនួន ០៣ ៖

- ក្រុមហ៊ុនទឹក និងអគ្គិសនី ហៅកាត់ថា CEE
- សហព័ន្ធអគ្គិសនីឥណ្ឌូចិន ហៅកាត់ថា UNEDI
- ក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីបារាំង-ខ្មែរ ហៅកាត់ថា CFKE

ក្រុមហ៊ុនទឹក និងអគ្គិសនី (CEE) បានបម្រើសេវាអគ្គិសនីយ៉ាងធំនៅតំបន់ទីក្រុងភ្នំពេញ។ សហព័ន្ធ អគ្គិសនីឥណ្ឌូចិន (UNEDI) ទទួលខុសត្រូវគ្រប់បណ្តាខេត្តផ្សេងៗទាំងអស់ លើកលែងតែខេត្តបាត់ដំបង ដែលត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីបារាំង-ខ្មែរ (CFKE)។

យោងតាមក្រិតលេខៈ ៦៦៥-NS ចុះថ្ងៃទី១០ ខែតុលា ឆ្នាំ១៩៥៨ ក្រុមហ៊ុនចំនួនពីរគឺ ក្រុមហ៊ុនទឹក និងអគ្គិសនី (CEE) និងសហព័ន្ធអគ្គិសនីឥណ្ឌូចិន (UNEDI) បានដាក់បញ្ចូលគ្នា ដោយដាក់ឈ្មោះថា **អគ្គិសនីកម្ពុជា** ។

អំឡុងឆ្នាំ១៩៧១ ដល់ឆ្នាំ១៩៧៩ វិស័យថាមពលអគ្គិសនីនៅក្នុងប្រទេសបានឆ្លងកាត់ព្រឹត្តិការណ៍ ចំនួនពីរដែលទទួលរងគ្រោះថ្នាក់ដោយសារ ៖ សង្គ្រាមស៊ីវិល (ពីឆ្នាំ១៩៧១ - ១៩៧៥) និងមានភាពចលាចល ជាប្រវត្តិសាស្ត្រ អំឡុងរបបខ្មែរក្រហម (ពីឆ្នាំ១៩៧៥ - ១៩៧៩)។ អំឡុងពេលនោះ មធ្យោបាយនៃការផលិត ការបញ្ជូន និងការចែកចាយ គ្រប់ប្រភេទទាំងអស់ត្រូវបានបំផ្លាញ មិនត្រឹមតែនៅទីក្រុងភ្នំពេញទេ ប៉ុន្តែថែម ទាំងនៅតំបន់ដទៃទៀតផងដែរ។

នៅឆ្នាំ១៩៧៩ អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានបង្កើតឡើងវិញ ដោយរចនាសម្ព័ន្ធរដ្ឋបាល ស្ថិតក្រោមការ គ្រប់គ្រងរបស់ក្រសួងឧស្សាហកម្ម។ នៅឆ្នាំ ១៩៩១ អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានផ្ទេរឲ្យស្ថិតក្រោមការគ្រប់គ្រង របស់សាលាក្រុងភ្នំពេញ ដោយដាក់ឈ្មោះថា អគ្គិសនីភ្នំពេញ ហើយមានភារកិច្ចក្នុងការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅ ក្រុងភ្នំពេញ ទន្ទឹមនឹងនោះ ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅតាមបណ្តាខេត្តទាំងអស់ ត្រូវបានគ្រប់គ្រងដោយមន្ទីរ ឧស្សាហកម្មខេត្ត។

នៅឆ្នាំ ១៩៩២ អគ្គិសនីភ្នំពេញ ត្រូវបានផ្ទេរឲ្យស្ថិតក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់ក្រសួងឧស្សាហកម្ម ដោយ ប្តូរឈ្មោះជាថ្មីទៅជាអគ្គិសនីកម្ពុជាវិញ ។ ក្រោយពីការបោះឆ្នោតជាសកលនៅឆ្នាំ១៩៩៣ អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានធ្វើកំណែទម្រង់ ឲ្យស្ថិតក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់ក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល ហើយទទួល ខុសត្រូវសម្រាប់ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីនៅទីក្រុងភ្នំពេញ។ ចំណែកឯ អង្គភាពបម្រើសេវាកម្មថាមពល អគ្គិសនីនៅតាមបណ្តាខេត្តមួយចំនួន នៅតែស្ថិតក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់អាជ្ញាធរខេត្តប៉ុន្តែទទួលបានការឧបត្ថម្ភ ថវិកាតាមរយៈក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល។

នៅខែមីនា ឆ្នាំ១៩៩៦ តាមព្រះរាជក្រឹត្យលេខ ០៣៩៦/១០ អគ្គិសនីកម្ពុជា បានក្លាយជាក្រុមហ៊ុន ស្វ័យ័ត ទទួលខុសត្រូវមានកំណត់មួយ ជាកម្មសិទ្ធិរបស់រដ្ឋទាំងមូល ដែលមានកាតព្វកិច្ចក្នុងការផលិត បញ្ជូន និងចែកចាយថាមពលអគ្គិសនីទូទាំងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ។ អគ្គិសនីកម្ពុជា ជាស្ថាប័នមួយស្រប ច្បាប់ ដោយមានស្វ័យភាពនៃការគ្រប់គ្រងរដ្ឋបាល និងហិរញ្ញវត្ថុ ។ អគ្គិសនីកម្ពុជា ទទួលខុសត្រូវចំពោះ ប្រាក់ចំណេញ ប្រាក់ខាតបង់ និងទទួលសងបំណុលទៅតាមទំហំនៃតម្លៃទ្រព្យសម្បត្តិរបស់ខ្លួន។

**រចនាសម្ព័ន្ធគ្រប់គ្រង**

ក្នុងនាមជាអាជ្ញាធរកិច្ចការកម្ពុជា ក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល និងក្រសួងសេដ្ឋកិច្ច និងហិរញ្ញវត្ថុ គឺជាម្ចាស់សហកម្មសិទ្ធិលើក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីកម្ពុជា។

**ក្រុមប្រឹក្សាភិបាល**

ឆ្នាំ២០១២ ក្រុមប្រឹក្សានៃអគ្គិសនីកម្ពុជា មានសមាជិកចំនួន០៧ រូប



**ឯកឧត្តម ជុន លាន**  
ប្រធាន  
តំណាង ក្រសួងឧស្សាហកម្ម រ៉ែ និងថាមពល



**ឯកឧត្តម កែវ កេនៈ**  
សមាជិក  
ប្រតិភូអាជ្ញាធរកិច្ចការកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា  
(ទីប្រឹក្សាផ្ទាល់របស់ សម្តេចអគ្គមហាសេនាបតី តេជោ ហ៊ុន សែន  
នាយករដ្ឋមន្ត្រី នៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា)



**ឯកឧត្តម ចាន់ សុធី**  
សមាជិក  
តំណាង ក្រសួងសេដ្ឋកិច្ច និងហិរញ្ញវត្ថុ



**ឯកឧត្តម ហែម ក្រាញ គូនី**  
សមាជិក  
តំណាង ទីស្តីការគណៈរដ្ឋមន្ត្រី



**លោក បាង ជួប**  
សមាជិក  
តំណាង និយោជិតកម្មករ អគ្គិសនីកម្ពុជា



**លោក គូ ខែមលីន**  
សមាជិក  
តំណាង ក្រសួងយុត្តិធម៌



**លោកស្រី សុខ សុធាវី**  
សមាជិក  
តំណាង សភាពាណិជ្ជកម្មកម្ពុជា

**ការគ្រប់គ្រងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា**

អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានដឹកនាំដោយប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា ដោយមានឋានៈស្មើនឹងរដ្ឋលេខាធិការក្នុងរាជរដ្ឋាភិបាល ដែលជាអ្នករាយការណ៍ជូនក្រុមប្រឹក្សាភិបាល និងទទួលបានការណែនាំត្រឡប់មកវិញ ដើម្បីរាយការណ៍ជូនទៅ រដ្ឋមន្ត្រីក្រសួងអាណាព្យាបាលទាំងពីរ។ ប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានជួយការងារ ដោយអគ្គនាយករងចំនួន ០៤ រូប និងនាយក ចំនួន ០៩ រូប ។ ឆ្នាំ២០១២ ថ្នាក់គ្រប់គ្រងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា រួមមាន៖



**ឯកឧត្តម កែវ កេនៈ**

ប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា  
ទីប្រឹក្សាផ្ទាល់របស់ សម្តេចអគ្គមហាសេនាបតី តេជោ ហ៊ុន សែន នាយករដ្ឋមន្ត្រី នៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា



**ឯកឧត្តម ចាន់ សុជាត្ឌា**  
អគ្គនាយករង  
ផែនការ និងបច្ចេកទេស



**លោក នីច អ៊ុន**  
អគ្គនាយករង  
ហិរញ្ញកិច្ច-អាជីវកម្ម



**ឯកឧត្តម អេង គន្ធា**  
អគ្គនាយករង  
រដ្ឋបាល



**លោក កែវ វ៉ែនៈ**  
អគ្គនាយករង  
មូលនិធិអគ្គិសនីតារ្យូបនីយកម្មជនបទ



**បណ្ឌិត ប្រាំង ជលសា**  
នាយក ផែនការយុទ្ធសាស្ត្រ និងគម្រោងការ



**កញ្ញា ស៊ុន សុវណ្ណតិ**  
នាយិកា ហិរញ្ញកិច្ច-គណនេយ្យ



**លោក នី ធីឃា**  
នាយក រដ្ឋបាល



**លោក នូ សុខុន**  
នាយក បញ្ជូនអគ្គិសនី



**លោក សេ ចិន្ដា**  
នាយក ផលិតកម្ម



**លោក ជា ស៊ីនហ៊ែល**  
នាយក អាជីវកម្ម-ចែកចាយ



**លោក ខែត សុខុន**  
នាយក លទ្ធកម្ម

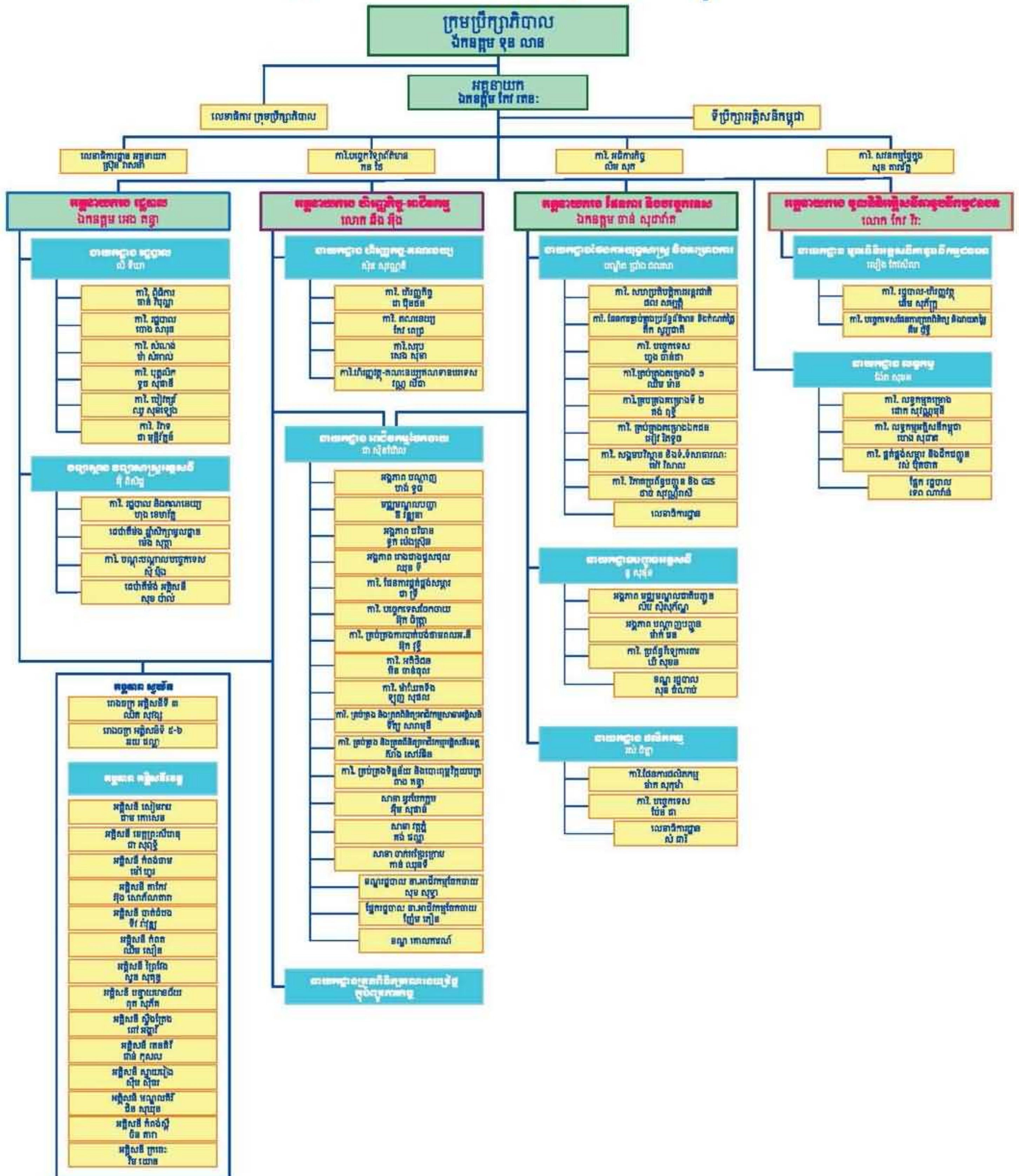


**លោក អ៊ុំ ពិសិដ្ឋ**  
នាយក វិទ្យាស្ថានវិទ្យាសាស្ត្រអគ្គិសនីកម្ពុជា



**លោក ឈឿង កែវសីលា**  
នាយក មូលនិធិអគ្គិសនីតារុបនីយកម្មជនបទ

**កម្ពុជាការពេល និងមេធាវីក្នុងតុលាការ អង្គជំនុំជម្រះ**



## ការអភិវឌ្ឍន៍ធនធានមនុស្ស

នៅឆ្នាំ២០១២ វិទ្យាស្ថានវិទ្យាសាស្ត្រអគ្គិសនីកម្ពុជា បានបណ្តុះបណ្តាលដល់សិក្ខាកាមជានិយោជិត មកពីនាយកដ្ឋាន និងអង្គភាពអគ្គិសនីខេត្ត-ក្រុងចំនួន ១.០២៦ នាក់ លើវគ្គជំនាញចំនួន ៨៩ មុខវិជ្ជា។ សិក្ខាកាមទាំងនោះ ត្រូវបានបណ្តុះបណ្តាលលើជំនាញផ្សេងៗគ្នា ក្នុងនោះរួមមាន៖ សិក្ខាកាម ៣៥១ នាក់ ខាងផ្នែកបណ្តាញចែកចាយ សិក្ខាកាម ៦៤ នាក់ ខាងផ្នែកប្រព័ន្ធការពាររោងចក្រផលិតអគ្គិសនី សិក្ខាកាម ១៧៧ នាក់ ខាងផ្នែកនាឡិកាស្ទង់ សិក្ខាកាម ១១៦ នាក់ ខាងផ្នែកសុវត្ថិភាពពលកម្ម សិក្ខាកាម ១១៨ នាក់ ខាងផ្នែកផលិតថាមពល សិក្ខាកាម ៩៧ នាក់ ខាងផ្នែកបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ និងផ្នែកកុំព្យូទ័រ ៤៨ នាក់ ផ្នែកភាសាអង់គ្លេសបច្ចេកទេស ៥៥ នាក់។

អគ្គិសនីកម្ពុជា ក៏បានសហការជាមួយស្ថាប័នជាតិ និងអន្តរជាតិ ដទៃទៀត ក្នុងការផ្តល់នូវវគ្គបណ្តុះបណ្តាលវិស័យថាមពលអគ្គិសនី ដើម្បីបង្កើនចំណេះដឹង និងបច្ចេកវិទ្យាថ្មីៗ ដល់និយោជិតរបស់ខ្លួន។

### តារាងទី ១ : ចុក្កលិកអគ្គិសនីកម្ពុជាពីឆ្នាំ ២០០៧ - ២០១២

| ប្រភេទ                        | ២០០៧         | ២០០៨         | ២០០៩         | ២០១០         | ២០១១         | ២០១២         |
|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| បណ្ឌិត                        | ១            | ១            | ១            | ១            | ២            | ៣            |
| អនុបណ្ឌិត                     | ៧១           | ៨៥           | ៩១           | ១០៤          | ១១៩          | ១៤២          |
| វិស្វករ និងបរិញ្ញាប័ត្រផ្សេងៗ | ៣៨១          | ៣៩០          | ៤៤៦          | ៥៥១          | ៦៧២          | ៨២២          |
| បច្ចេកទេសជំនាញ                | ៣២៦          | ៣៥១          | ៣៥៨          | ៣៩០          | ៤២៩          | ៤៩៣          |
| កម្មករជំនាញ                   | ២៦០          | ២៤៧          | ២៤៥          | ២៤៦          | ២០៧          | ១៨៨          |
| ទុតិយភូមិ និង គ្មានជំនាញ      | ១.១៨០        | ១.១៦៧        | ១.២១៩        | ១.២៧៨        | ១.៣៣១        | ១.២៨៧        |
| <b>សរុប</b>                   | <b>២.២១៩</b> | <b>២.២៤១</b> | <b>២.៣៦០</b> | <b>២.៥៧០</b> | <b>២.៧៦០</b> | <b>២.៩៣៥</b> |

ចក្ខុវិស័យរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា សម្រាប់និយោជិតរបស់ខ្លួន គឺមានដូចខាងក្រោម ៖

- ផ្តល់ឲ្យនិយោជិតរបស់ខ្លួន មានឱកាស ដើម្បីពង្រឹងសមត្ថភាពវិជ្ជាជីវៈ ដោយផ្ដោតលើសមត្ថភាពការងារ ភាពសុច្ឆន្ទៈ និងភាពស្មោះត្រង់ចំពោះអគ្គិសនីកម្ពុជា។
- ផ្តល់ឲ្យនិយោជិតរបស់ខ្លួន នូវស្ថានភាពជីវភាពរស់នៅបានល្អ និងសមរម្យ
- ធានានូវភាពត្រឹមត្រូវ ស្មើភាព និងផ្តល់ឱកាសដល់និយោជិតទាំងឡាយ ដើម្បីទទួលបាននូវការចូលរួមចំណែកក្នុងការអភិវឌ្ឍន៍អគ្គិសនីកម្ពុជា។
- ផ្តល់ជូននូវលក្ខខណ្ឌការងារល្អសមរម្យ ដោយបើកទូលាយក្នុងការប្រាស្រ័យទាក់ទងព័ត៌មាន ប្រកបដោយភាពស្មោះត្រង់ ក្នុងចំណោមនិយោជិតទាំងអស់ និងជួយជំរុញលើការចូលរួមធ្វើការជាក្រុមក្នុងគោលបំណងបង្កើនប្រសិទ្ធភាពការងារ ដោយផ្ដោតលើទិសដៅស្ថាបនាក្រុមហ៊ុនឲ្យមានការរីកចម្រើន។

### អប្បបរមាថាមពល និងការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី នៅក្នុងតំបន់គ្រប់គ្រងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា

តំបន់ដែលគ្រប់គ្រងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា នៅឆ្នាំ២០១២ មានចំនួន ១៥ តំបន់ ដែលស្ថិតនៅក្នុងខេត្ត-ក្រុងផ្សេងៗ ដូចមានខាងក្រោម៖

**អគ្គិសនីភ្នំពេញ (ប្រព័ន្ធភ្នំពេញ)** ភ្នំពេញ គឺជារាជធានីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា។ ក្នុងរបាយការណ៍នេះ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីភ្នំពេញ ផ្គត់ផ្គង់ពីអនុស្ថានីយ GS1, GS2, GS3, GS4 ដែលស្ថិតក្នុងការគ្រប់គ្រងរបស់អគ្គិសនីភ្នំពេញ រួមមាន រាជធានីភ្នំពេញ តំបន់ដោយក្រុង ជុំវិញក្រុងភ្នំពេញ និងមានក្នុងទីប្រជុំជនខេត្តកណ្តាល។

ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីភ្នំពេញ ត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់ពីរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ (EDC) រោងចក្រផលិតថាមពលឯករាជ្យ (IPPs) ហើយនិងថាមពលអគ្គិសនីនាំចូលពីប្រទេសវៀតណាម។ អានុភាពតម្លើងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) គឺមាន ៤៤ MW ពីរោងចក្រផលិតថាមពលឯករាជ្យ (IPPs) គឺ ៣៨៩,៩០ MW និងថាមពលនាំចូលពីប្រទេសវៀតណាម មានប្រមាណ ១៧០ MW ។ រោងចក្រអគ្គិសនីទាំងអស់មានទីតាំងស្ថិតនៅក្នុងក្រុង លើកលែងតែរោងចក្រវ៉ារីអគ្គិសនីគីរីម្យ១, រោងចក្រវ៉ារីអគ្គិសនីគីរីម្យ៣ និងរោងចក្រវ៉ារីអគ្គិសនីកំប៉ាយ មានអានុភាពតម្លើង ១២ MW, ១៨ MW និង ១៩៤,១ MW ស្ថិតនៅក្នុងខេត្តកំពង់ស្ពឺ កោះកុង និងកំពត ។

នៅឆ្នាំ២០១២ តម្រូវការអានុភាពអតិបរមារបស់ប្រព័ន្ធភ្នំពេញគឺ ៤១០ MW ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលពីការផលិតដោយរោងចក្រអគ្គិសនី និងការនាំចូលមកប្រព័ន្ធអគ្គិសនីភ្នំពេញ បានកើនឡើងពី ១.៩១៨,៥២ GWh ក្នុងឆ្នាំ ២០១១ ទៅ ២.៤៧៩,៧៣ GWh ក្នុងឆ្នាំ២០១២ ហើយការបាត់បង់ថាមពលនៅលើប្រព័ន្ធបានថយចុះពី ៨,៦៦ % ក្នុងឆ្នាំ២០១១ ទៅ ៨,៦៣ % ក្នុងឆ្នាំ២០១២។

**អគ្គិសនីសៀមរាប** សៀមរាប គឺជាតំបន់ទាក់ទាញភ្ញៀវទេសចរណ៍ និងមានទីតាំងស្ថិតនៅភាគពាយ័ព្យនៃប្រទេសកម្ពុជា។ ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅខេត្តសៀមរាប បានមកពីការផលិត ដោយរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ខ្លួន និងនាំចូលថាមពលពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍។

ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីសៀមរាប សម្រាប់ឆ្នាំ ២០១២ មានលទ្ធភាពផ្គត់ផ្គង់ ៥០,៥០ MW និងតម្រូវការប្រើប្រាស់ អានុភាពអតិបរមា ៤៧,៣៦ MW ។ ប្រភពថាមពលនៅក្នុងប្រព័ន្ធទាំងមូល ទទួលបានពីការនាំចូលពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍តាមរយៈអនុស្ថានីយ ១១៥/២២ kV និងការផលិតដោយរោងចក្រផ្ទាល់ខ្លួនសរុបចំនួន ២៦៨,៤៣ GWh ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៦៥៧,៥៦ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ជូនអតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ២៨.៧៩១ ។

**អគ្គិសនីក្រុងព្រះសីហនុ** ក្រុងព្រះសីហនុ គឺជាតំបន់ទេសចរណ៍ ដែលមានឆ្នេរសមុទ្រស្អាតជាប់ចំណាត់ថ្នាក់លេខ ១ ស្ថិតនៅភាគនិរតីនៃប្រទេសកម្ពុជា។ កន្លែងមកប្រព័ន្ធអគ្គិសនីក្រុងព្រះសីហនុ ជាប្រព័ន្ធជាចំដោយឡែកពីគេ និងទទួលបានការផ្គត់ផ្គង់ពីរោងចក្រអគ្គិសនីឯកជន និងរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជា ដែលមានអានុភាពសរុប ១៩,៦០ MW ។ ប៉ុន្តែក្នុងឆ្នាំ ២០១២ ក្រោមគម្រោងអគ្គិសនីការ៉ុបនីយកម្មជនបទ និងបណ្តាញបញ្ជូនប្រព័ន្ធអគ្គិសនីក្រុងព្រះសីហនុ ត្រូវបានភ្ជាប់ និងផ្គត់ផ្គង់មួយផ្នែកពីប្រព័ន្ធអគ្គិសនីកំពត តាមរយៈបណ្តាញ ២២ kV ដែលបាននាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម ។ ខ្សែបណ្តាញនេះ បានធ្វើឲ្យអគ្គិសនីក្រុងព្រះសីហនុមានសមត្ថភាព ផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីទៅអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណ និងតំបន់ជាច្រើនទៀត នៅក្រុងព្រះសីហនុ។ ថាមពលផលិតសរុបប្រចាំឆ្នាំមាន ៩០,០២ GWh ដែលតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពអតិបរមា ១៨,៥០ MW ហើយប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ២៩៧,៧០ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១២.២៤៦ ។

**អគ្គិសនីកំពង់ចាម** កំពង់ចាម ជាតំបន់ដែលសំបូរទៅដោយចំការកៅស៊ូ មានទីតាំងស្ថិតនៅភាគខាងកើតនៃប្រទេសកម្ពុជា។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីកំពង់ចាម ជាប្រព័ន្ធនៅដាច់ដោយឡែក ដែលមួយផ្នែកត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់ដោយ រោងចក្រផលិតថាមពលឯករាជ្យ និងមួយផ្នែកទៀត ត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់ដោយប្រព័ន្ធអគ្គិសនីដែលនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម។ ក្នុងឆ្នាំ២០១២ ថាមពលផលិតសរុបប្រចាំឆ្នាំមាន ៥៧,០៨ GWh អានុភាពតម្លើង ៩,១៨ MW ដែលតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពអតិបរមា ១០,៤៥ MW ប្រវែងខ្សែ

បណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ១៤៥,៤៥ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១២.២៣៩។

**សាខាមេមត់ និងពញាក្រែក** ប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីសម្រាប់ស្រុកមេមត់ និងពញាក្រែក មានទីតាំងស្ថិតនៅខេត្តកំពង់ចាម និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យមកម្រិត ២២ kV ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីទៅតំបន់ទាំងពីរនេះ ត្រូវបាននាំចូលពីប្រទេសវៀតណាម ចាប់ពីឆ្នាំ២០០២ ដែលមានអានុភាពផ្គត់ផ្គង់តាមកិច្ចសន្យា ១០ MW ហើយក្នុងឆ្នាំ ២០១២ ថាមពលនាំចូលទទួលបាន ៥៣,៩៨ GWh ព្រមទាំងប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៩១,៤៨ km ដែលតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ១០,៤៤ MW និងបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៧.៦៨៦ ។

**អគ្គិសនីបាត់ដំបង** បាត់ដំបង ជាតំបន់ដែលផលិតអង្ករជាប់ចំណាត់ថ្នាក់លេខ១ មានទីតាំងស្ថិតនៅភាគពាយ័ព្យនៃប្រទេសកម្ពុជា។ ខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV សម្រាប់នាំចូលថាមពលអគ្គិសនីពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍ ត្រូវបានតភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបញ្ជូនអគ្គិសនីសៀមរាប និងបន្ទាយមានជ័យ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីក្នុងខេត្តបាត់ដំបង បានមកពីការនាំចូលពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍ និងការផលិតថាមពលពីរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីបាត់ដំបង មានលទ្ធភាពផ្គត់ផ្គង់ ២៣,២០ MW និងមានថាមពលផលិតសរុបប្រចាំឆ្នាំ ១០៥,៩៩ GWh ព្រមទាំងតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ២០,៥៣ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៦៤២,៩១ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៣៨.៤៩៨ ។

**អគ្គិសនីបន្ទាយមានជ័យ និងសាខាបន្ទូលម្សិ** បន្ទាយមានជ័យមានទីតាំងស្ថិតនៅភាគពាយ័ព្យនៃប្រទេសកម្ពុជា ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីក្នុងខេត្តបន្ទាយមានជ័យ បានពីការនាំចូលពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍ និងការផលិតថាមពលពីរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ ។ លទ្ធភាពផ្គត់ផ្គង់របស់ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីនេះមាន ២៣,០៨ MW ។ នៅឆ្នាំ ២០១២ ថាមពលផលិតសរុបគឺ ៤០,១៣ GWh ដែលតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៨,៨២ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ២៥៣,៥៤ km និងបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១៧.២១៣។

**អគ្គិសនីស្ទឹងត្រែង** ស្ទឹងត្រែង គឺជាខេត្តដាច់ស្រយាលមួយ និងមានប្រជាជនរស់នៅរឿងៗ ឃ្លាតៗ ពីគ្នាដែលស្ថិតនៅភាគឦសាននៃប្រទេសកម្ពុជា ។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីក្រុងស្ទឹងត្រែង បានតភ្ជាប់ទៅប្រព័ន្ធអគ្គិសនីប្រទេសឡាវ តាមរយៈតង់ស្យុង ២២ kV តាំងពីឆ្នាំ ២០១០។ លទ្ធភាពផ្គត់ផ្គង់សរុបគឺ ៥,៦៤ MW ( ដែល ១,៦៤ MW ផ្គត់ផ្គង់ដោយរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ និង ៤ MW នាំចូលពីប្រទេសឡាវ ) ។ ក្នុងឆ្នាំ២០១២ តម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៣,២២ MW និងថាមពលផលិតសរុប ៩,០១ GWh ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ១៣២,៩៣ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៣.៥៦៣ ។

**អគ្គិសនីរតនគិរី** រតនគិរី ស្ថិតនៅជាប់ព្រំដែនខ្ពង់រាបកណ្តាល នៃប្រទេសវៀតណាម និងប្រទេសឡាវ។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីរតនគិរី មានអានុភាពតម្លើង ០,៩៦ MW ពីរោងចក្រវារីអគ្គិសនីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ និង ៧ MW នាំចូលពីប្រទេសវៀតណាម តាមរយៈខ្សែបញ្ជូនរង តង់ស្យុង ៣៥ kV ។ នៅឆ្នាំ ២០១២ តម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៣,៦៩ MW និងថាមពលផលិតសរុបប្រចាំឆ្នាំ ១៧,១៦ GWh។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ១៣០,៣០ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៣.៥៣៨។

**អគ្គិសនីតាកែវ និងសាខាអន្តរាសាម** តាកែវ មានទីតាំងស្ថិតនៅតំបន់វាលរាបភាគខាងត្បូងនៃប្រទេសកម្ពុជា។ ខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុង ២៣០ kV ចេញពីប្រទេសវៀតណាម និងអនុស្ថានីយតាកែវ ត្រូវបាន

ដាក់ឲ្យដំណើរការនៅថ្ងៃទី ៣១ ខែ មីនា ឆ្នាំ ២០០៩ ដើម្បីនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម។ អគ្គិសនីតាកែរ មានរោងចក្រអគ្គិសនីរបស់ខ្លួនដើម្បីទុកបម្រុង ដែលមានអានុភាពតម្លើង ១,៥៦ MW និង ១៦ MW នាំចូល ពីប្រទេសវៀតណាម ។ នៅឆ្នាំ២០១២ តម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៦,៧០ MW ដែលប្រវែងខ្សែ បណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ២៨០,១៤ km ថាមពលផលិតសរុបប្រចាំឆ្នាំ ២៥,៧២ GWh ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១១.២០១ ។

**អគ្គិសនីកំពត** កំពត មានទីតាំងស្ថិតនៅភាគខាងត្បូងនៃប្រទេសកម្ពុជា។ រោងចក្រអគ្គិសនីកំពត មាន អានុភាពតម្លើង ៣,០៨ MW និងនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម តាមរយៈខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុង ២២ kV ឆ្លងកាត់កំពង់ត្រាច សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់ឲ្យក្រុងកំពត ។ នៅឆ្នាំ ២០១២ ថាមពលផលិតដែលផ្គត់ផ្គង់ដោយ រោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ និងការនាំចូលមានចំនួនសរុប ១៤,៤១ GWh ហើយតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាព ជាអតិបរមា ៥,៣៤ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញ តង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៣៣៨,៨៩ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទ ចំនួន ៩.៣៣២។

**សាខាកំពង់ត្រាច** ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីកំពង់ត្រាច ស្ថិតនៅក្នុងខេត្តកំពត និងនាំចូលអគ្គិសនីពីប្រទេស វៀតណាម តាំងពីឆ្នាំ២០០២ ។ នៅឆ្នាំ២០១២ អានុភាពជាតាមកិច្ចសន្យាគឺ ១០ MW សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់ខេត្ត កំពតទាំងមូល ហើយប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុង ទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៦០,០២ km មានថាមពលផលិតសរុប ១៧,០៥ GWh និងតម្រូវការប្រើ ប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៣,១០ MW ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ២.៨៣១។

**អគ្គិសនីព្រៃវែង** ព្រៃវែង មានទីតាំងស្ថិតនៅភាគអាគ្នេយ៍ នៃប្រទេសកម្ពុជា។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីក្រុងព្រៃវែង មានអានុភាពតម្លើងសរុប ២,៤៤ MW ដែលបានមកពីរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ និងទទួលការផ្គត់ផ្គង់ពី ខ្សែបណ្តាញអគ្គិសនី ដែលនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុង មធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ១១២,៤៤ km និងតម្រូវ ការអានុភាពអតិបរមា ៣,១៥ MW ព្រមទាំងថាមពលផលិតក្នុងឆ្នាំ២០១២ គឺ ១១,៦៥ GWh ដែលបានផ្គត់ ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៥.៥៣៨ ។

**អគ្គិសនីស្វាយរៀង** ស្វាយរៀង មានទីតាំងស្ថិតនៅភាគអាគ្នេយ៍នៃប្រទេសកម្ពុជា។ អគ្គិសនីស្វាយរៀង ត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់ដោយការនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម និងពីរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ អានុភាព ផលិតសរុប ៧,៨០ MW ។ នៅឆ្នាំ ២០១២ ថាមពលនាំចូល និងផលិតដោយរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់គឺ ២៦,៩៩ GWh ដែលមានតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៥,៣០ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែក ចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៤១៧,៥១ km ព្រមទាំងបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១០.២៩៨។

**សាខាបាទីស** ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីបាទីស ស្ថិតនៅខេត្តស្វាយរៀង និងទទួលការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលតាមរយៈការនាំ ចូលពីប្រទេសវៀតណាម។ នៅឆ្នាំ២០១២ អានុភាពនាំចូលពីប្រទេសវៀតណាមប្រមាណ ១៦ MW និង មានតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ១៥,១០ MW ហើយថាមពលនាំចូលមាន ៧៤,០២ GWh និង ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែង សរុបចំនួន ១៧៣,៩៩ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៤.៥១៨ ។

**អគ្គិសនីមណ្ឌលគិរី** អគ្គិសនីមណ្ឌលគិរី ត្រូវបានផ្ទេរមកនៅក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា នៅឆ្នាំ២០១០។ អានុភាពតម្លើង ៣៧០ kW ផលិតដោយរោងចក្រវារីអគ្គិសនី និង ៣០០ kW ផលិតដោយ ម៉ាស៊ីនឌីយ៉ូសែល។ ក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា នៅឆ្នាំ២០១២ ថាមពលផលិតសរុប ២,៩៨ GWh និងតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ០,៧០ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុង

មធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ១០៩,៣៩ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១.៧១៩។

**សាខាភេសីមា** អគ្គិសនីភេសីមា ស្ថិតនៅក្នុងខេត្តមណ្ឌលគិរី។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពល គឺតាមរយៈការនាំចូលពីប្រទេសវៀតណាម ដែលមានស្ថានភាពបញ្ចេញតាមកិច្ចសន្យា ១ MW ។ ថាមពលនាំចូលគឺ ១,៤៨ GWh និងតម្រូវការប្រើប្រាស់ស្ថានភាពជាអតិបរមា ០,៣៨ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៦៣,៦៥ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១.២០២។

**អគ្គិសនីក្រចេះ** អគ្គិសនីក្រចេះ ត្រូវបានគ្រប់គ្រងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជានៅឆ្នាំ ២០១១។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីក្រចេះ ជាប្រព័ន្ធនៅដាច់ដោយឡែក ដែលផ្គត់ផ្គង់ដោយរោងចក្រផលិតថាមពលឯករាជ្យ ដែលមានស្ថានភាពតម្លើង ២,៧២ MW ។ ស្ថិតក្រោមការគ្រប់គ្រងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជានៅឆ្នាំ២០១២ ថាមពលផលិតប្រចាំឆ្នាំ ៦,៨៥ GWh និងតម្រូវការប្រើប្រាស់ស្ថានភាពជាអតិបរមា ១,១៨ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ១៣៥,៥៤ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៣.៦៣២។

**សាខាស្វាយ** ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីស្វាយ ស្ថិតនៅខេត្តក្រចេះ ។ ប្រព័ន្ធនេះ បានផ្គត់ផ្គង់ដោយការនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាមប្រមាណ ៤ MW ដោយមានថាមពលផលិតប្រចាំឆ្នាំ ៧,៣៨ GWh ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៣២,៥៨ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១.០៩៤។

**អគ្គិសនីកំពង់ស្ពឺ** នៅពាក់កណ្តាលឆ្នាំ ២០១២ សាខាកំពង់ស្ពឺ ត្រូវបានបង្កើតជាអង្គភាពខេត្ត ខណៈដែលសាខានេះ កាលពីពេលកន្លងមក បានស្ថិតក្រោមប្រព័ន្ធគ្រប់គ្រងអគ្គិសនីភ្នំពេញ។ អង្គភាពថ្មីនេះទទួលបន្ទុកគ្រប់គ្រងប្រព័ន្ធអគ្គិសនីក្នុងក្រុងកំពង់ស្ពឺ និងតំបន់តាមបណ្តោយផ្លូវជាតិលេខ៤ ដែលចែកចាយថាមពលដល់អនុស្ថានីយកំពង់ស្ពឺ។ ថាមពលដែលលក់ប្រចាំឆ្នាំគឺ ៤២,២៧ GWh មានប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ១៥១,៦៧ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៩.៥៤៧ ។

**ការនាំចូលអគ្គិសនីអស់ស្យូចខ្ពស់ពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍ និងវៀតណាម**

អគ្គិសនីកម្ពុជា បាននាំថាមពលអគ្គិសនីពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍ តាមរយៈខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុង ១១៥ kV តាមច្រកអារ៉ាញ់ប្រាថេតប្រទេសថៃឡង់ដ៍ មកខេត្តបន្ទាយមានជ័យនៃប្រទេសកម្ពុជា ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់ដល់ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ ខេត្តបាត់ដំបង និងខេត្តសៀមរាប ចាប់ពីខែវិច្ឆិកា ឆ្នាំ ២០០៧ ។ អំឡុងឆ្នាំ ២០១២ តាមខ្សែបណ្តាញខាងលើ អគ្គិសនីកម្ពុជា បាននាំថាមពលអគ្គិសនីបរិមាណ ៣៩២.១១១.០៥០ kWh ពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍។

ពីប្រទេសវៀតណាម តាមរយៈបណ្តាញខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុង ២៣០ kV ចំនួន ០២ សៀគ្វី អគ្គិសនីកម្ពុជា បាននាំថាមពលមកផ្គត់ផ្គង់នៅខេត្តតាកែវ នៅថ្ងៃទី ៣១ ខែ មីនា ឆ្នាំ ២០០៩ និងរាជធានីភ្នំពេញ នៅថ្ងៃទី ០៨ ខែឧសភា ឆ្នាំ២០០៩ ។ តាមរយៈខ្សែបញ្ជូននេះ នៅឆ្នាំ២០១២ អគ្គិសនីកម្ពុជា បាននាំថាមពលអគ្គិសនីមានបរិមាណ ១.២១៩.៥១៩.៩៥៦ kWh។ បណ្តាញខ្សែបញ្ជូននេះ បានភ្ជាប់ទៅខ្សែបណ្តាញបញ្ជូននិងអនុស្ថានីយមួយចំនួនទៀត ដែលបានសាងសង់រួចពីខេត្តបាត់ដំបងមក ខេត្តពោធិ៍សាត់ ខេត្តកំពង់ឆ្នាំង និងរាជធានីភ្នំពេញ ។ បណ្តាញនេះ នឹងត្រូវភ្ជាប់ជាមួយបណ្តាញបញ្ជូនមួយចំនួនទៀត ដែលកំពុងស្ថិតក្នុងការសាងសង់ ដូចជា បណ្តាញ ២៣០ kV ពីខេត្តតាកែវ ទៅខេត្តកំពត, បណ្តាញពីខេត្តកំពត ទៅខេត្តព្រះសីហនុ និងបណ្តាញពីរាជធានីភ្នំពេញ ទៅខេត្តកំពង់ចាមជាដើម ហើយបណ្តាញខ្សែបញ្ជូនទាំងមូលនេះ នឹងក្លាយទៅជាបណ្តាញជាតិបញ្ជូន ។

**តារាងទី ២ : អនុសាសន៍ និងអនុសាសន៍បញ្ចេញពីប្រភពរោងចក្រ និងការសំបូល ( MW )**

| ឆ្នាំ                   |          | ២០០៧   | ២០០៨   | ២០០៩   | ២០១០   | ២០១១   | ២០១២   |
|-------------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ទីតាំង                  | អនុសាសន៍ |        |        |        |        |        |        |
| ភ្នំពេញ                 | តម្លើង   | ២២៤,៧៨ | ២៤៧,២៨ | ៤៥៣,៤៨ | ៤២៩,៤៨ | ៤២៩,៤៨ | ៦៣៣,៩០ |
|                         | បញ្ចេញ   | ២០០,៤៩ | ២១៧,៤៩ | ៣១៧,៤៩ | ៣១៧,៤៩ | ៣៣២,៤៩ | ៥៧១,២៩ |
| អគ្គិសនីកម្ពុជា         | តម្លើង   | ៤៥,៦០  | ៤៥,៦០  | ៤៥,៦០  | ៤៤     | ៤៤     | ៤៤     |
|                         | បញ្ចេញ   | ៤២,៦០  | ៤២,៦០  | ៤២,៦០  | ៤១     | ៤១     | ៤១     |
| CUPL IPP                | តម្លើង   | ៣៧,១០  | ៣៧,១០  | ៣៧,១០  | ៣៧,១០  | ៣៧,១០  | ៣៧,១០  |
|                         | បញ្ចេញ   | ៣១,៩៩  | ៣១,៩៩  | ៣១,៩៩  | ៣១,៩៩  | ៣១,៩៩  | ៣១,៩៩  |
| CETIC IPP               | តម្លើង   | ១២     | ១២     | ១២     | ១២     | ១២     | ១២     |
|                         | បញ្ចេញ   | ១១     | ១១     | ១១     | ១១     | ១១     | ១១     |
| គិរីវង្ស ៣ IPP          | តម្លើង   | -      | -      | -      | -      | -      | ១៨     |
|                         | បញ្ចេញ   | -      | -      | -      | -      | -      | ១៨     |
| កំបាយ IPP               | តម្លើង   | -      | -      | -      | -      | -      | ១៩៤,១០ |
|                         | បញ្ចេញ   | -      | -      | -      | -      | -      | ១៩៤,១០ |
| KEP IPP                 | តម្លើង   | ៤៩,២០  | ៤៩,២០  | ៤៩,២០  | ៤៩,២០  | ៤៩,២០  | ៤៩,២០  |
|                         | បញ្ចេញ   | ៤៥     | ៤៥     | ៤៥     | ៤៥     | ៤៥     | ៤៣,២០  |
| CITY Power IPP          | តម្លើង   | ៧,៦៨   | ៧,៦៨   | ៧,៦៨   | ៧,៦៨   | ៧,៦៨   | -      |
|                         | បញ្ចេញ   | ៦,៩០   | ៦,៩០   | ៦,៩០   | ៦,៩០   | ៦,៩០   | -      |
| CEP IPP                 | តម្លើង   | ៤៩,២០  | ៤៩,២០  | ៤៩,២០  | ៤៩,២០  | ៤៩,២០  | ៤៩,២០  |
|                         | បញ្ចេញ   | ៤៥     | ៤៥     | ៤៥     | ៤៥     | ៤៥     | ៤៥     |
| COLBEN IPP              | តម្លើង   | ១៤     | ១៤     | ២០,២០  | ២០,២០  | ២០,២០  | ២០,២០  |
|                         | បញ្ចេញ   | ១០     | ១០     | ១០     | ១០     | ១០     | ១០     |
| TH IPP                  | តម្លើង   | ១០     | ១០     | ១០     | -      | -      | -      |
|                         | បញ្ចេញ   | ៨      | ៨      | ៨      | -      | -      | -      |
| COLBEN PPSEZ IPP        | តម្លើង   | -      | ១២,៤០  | ១២,៤០  | -      | -      | -      |
|                         | បញ្ចេញ   | -      | ១០     | ១០     | -      | -      | -      |
| សុវណ្ណភូមិ IPP          | តម្លើង   | -      | ១០,១០  | ១០,១០  | ១០,១០  | ១០,១០  | ១០,១០  |
|                         | បញ្ចេញ   | -      | ៧      | ៧      | ៧      | ៧      | ៧      |
| West PP (នាំចូល VN) IMP | PPA      | -      | -      | ២០០    | ២០០    | ២០០    | ២០០    |
|                         | បញ្ចេញ   | -      | -      | ១០០    | ១២០    | ១៣៥    | ១៧០    |
| អគ្គិសនី ខេត្ត-ក្រុង    | តម្លើង   | ១៦៥,៨៨ | ១៥៤,២៤ | ១៦៣,០៤ | ១៧៤,៦៧ | ១៨៧,០៩ | ២១៤,៤៨ |
|                         | បញ្ចេញ   | ១៥៩,៣៦ | ១៥០,០៦ | ១៥៦,២៦ | ១៦៧,៨៩ | ១៧៨,៩៩ | ២០៦,៦៩ |

**តារាងទី ២ : អនុសាសន៍ និងអនុសាសន៍បញ្ចេញពីប្រអប់រោងចក្រ និងការសម្រប (MW) (ត)**

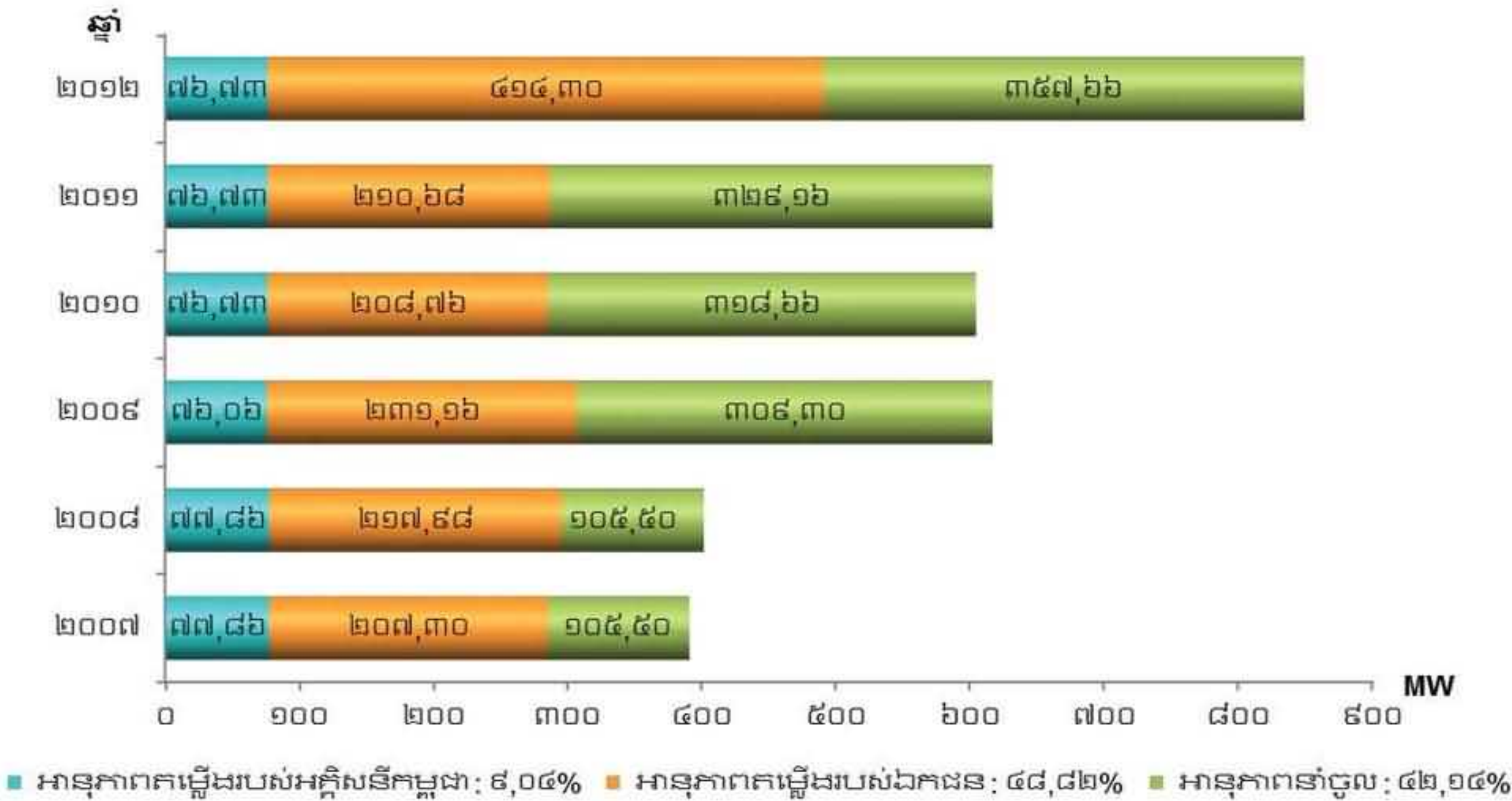
| ឆ្នាំ                      |     |          | ២០០៧  | ២០០៨  | ២០០៩  | ២០១០  | ២០១១  | ២០១២  |
|----------------------------|-----|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ទីតាំង                     |     | អនុសាសន៍ |       |       |       |       |       |       |
| អគ្គិសនី<br>សៀមរាប         | IPP | តម្លើង   | ៨,៣០  | -     | -     | -     | -     | -     |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ៨,៣០  | -     | -     | -     | -     | -     |
|                            | EDC | តម្លើង   | ១០,៥០ | ១០,៥០ | ១០,៥០ | ១០,៥០ | ១០,៥០ | ១០,៥០ |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ១០,៥០ | ១០,៥០ | ១០,៥០ | ១០,៥០ | ១០,៥០ | ១០,៥០ |
|                            | IMP | PPA      | ៤០    | ៤០    | ៤០    | ៤០    | ៤០    | ៤០    |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ៤០    | ៤០    | ៤០    | ៤០    | ៤០    | ៤០    |
| អគ្គិសនី<br>ខេត្តព្រះសីហនុ | EDC | តម្លើង   | ៧,៤០  | ៧,៤០  | ៥,៦០  | ៥,៦០  | ៥,៦០  | ៥,៦០  |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ៦,២០  | ៦,២០  | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     |
|                            | IPP | តម្លើង   | ៨     | ៨     | ១៤    | ១៤    | ១៤    | ១៤    |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ៧     | ៧     | ១០    | ១០    | ១០    | ១០    |
| អគ្គិសនី<br>កំពង់ចាម       | IPP | តម្លើង   | ៣,៤០  | ៧,៦៨  | ៧,៦៨  | ៧,៦៨  | ៧,៦៨  | ៧,៦៨  |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ១,៩០  | ៧     | ៧     | ៧     | ៧     | ៧     |
|                            | IMP | PPA      | -     | -     | -     | -     | ១,៥០  | ១,៥០  |
|                            |     | បញ្ចេញ   | -     | -     | -     | -     | ១,៥០  | ១,៥០  |
| សាខា<br>ពញាឮក              | IMP | តម្លើង   | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     |
| សាខា<br>មេមត់              | IMP | តម្លើង   | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     | ៥     |
| អគ្គិសនី<br>តាកែវ          | EDC | តម្លើង   | ១,៥៦  | ១,៥៦  | ១,៥៦  | ១,៥៦  | ១,៥៦  | ១,៥៦  |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ១,៥០  | ១,៥០  | ១,៥០  | ១,៥០  | ១,៥០  | ១,៥០  |
|                            | IMP | តម្លើង   | -     | -     | ៣     | ៣     | ៤     | ១៦    |
|                            |     | បញ្ចេញ   | -     | -     | ៣     | ៣     | ៤     | ១៦    |
| អគ្គិសនី<br>បាត់ដំបង       | EDC | តម្លើង   | ១,៦០  | ១,៦០  | ១,៦០  | ៣,២០  | ៣,២០  | ៣,២០  |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ០,៨០  | ០,៨០  | ០,៨០  | ២,៤០  | ២,៤០  | ២,៤០  |
|                            | IPP | តម្លើង   | ៧,៦២  | -     | -     | -     | -     | -     |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ៦,១០  | -     | -     | -     | -     | -     |
|                            | IMP | PPA      | ២០    | ២០    | ២០    | ២០    | ២០    | ២០    |
|                            |     | បញ្ចេញ   | ២០    | ២០    | ២០    | ២០    | ២០    | ២០    |

**តារាងទី ២ : អនុសាសន៍ និងអនុសាសន៍បញ្ចេញពីប្រអប់រោងចក្រ និងការសម្រប (MW) (ត)**

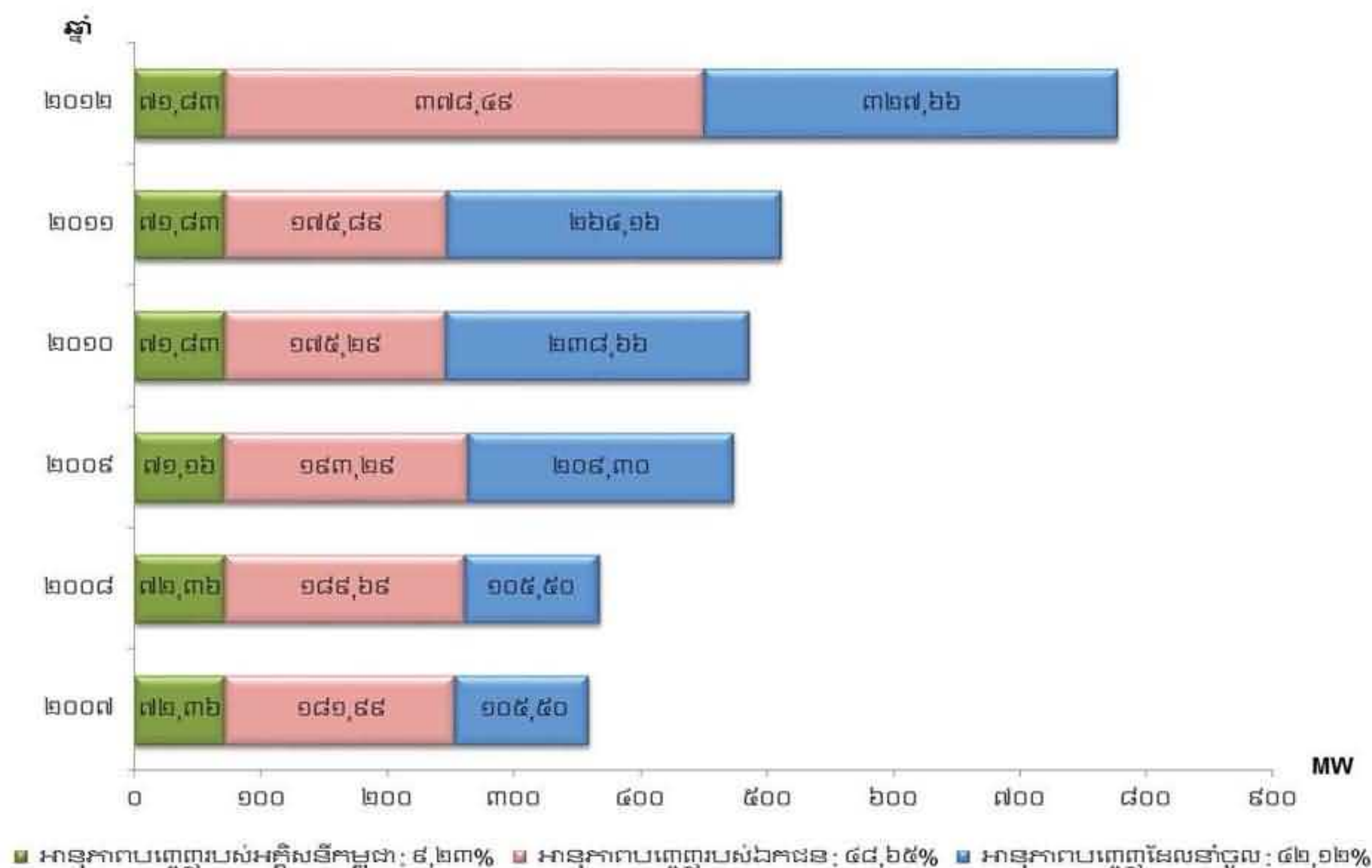
| ឆ្នាំ                    |     |          | ២០០៧ | ២០០៨ | ២០០៩ | ២០១០ | ២០១១ | ២០១២ |
|--------------------------|-----|----------|------|------|------|------|------|------|
| ទីតាំង                   |     | អនុសាសន៍ |      |      |      |      |      |      |
| អគ្គិសនី<br>កំពត         | EDC | តម្លើង   | ៣,០៨ | ៣,០៨ | ៣,០៨ | ៣,០៨ | ៣,០៨ | ៣,០៨ |
|                          |     | បញ្ចេញ   | ៣    | ៣    | ៣    | ៣    | ៣    | ៣    |
|                          | IPP | តម្លើង   | -    | -    | -    | -    | -    | -    |
|                          |     | បញ្ចេញ   | -    | -    | -    | -    | -    | -    |
|                          | IMP | PPA      | -    | -    | -    | -    | -    | -    |
|                          |     | បញ្ចេញ   | -    | -    | -    | -    | -    | -    |
| សាខា<br>កំពង់ត្រាច       | IMP | តម្លើង   | ៣    | ៣    | ៣    | ១០   | ១០   | ១០   |
|                          |     | បញ្ចេញ   | ៣    | ៣    | ៣    | ១០   | ១០   | ១០   |
| អគ្គិសនី<br>ព្រៃវែង      | EDC | តម្លើង   | ១,៦៤ | ១,៦៤ | ១,៦៤ | ១,៦៤ | ១,៦៤ | ១,៦៤ |
|                          |     | បញ្ចេញ   | ១,៥០ | ១,៥០ | ១,៥០ | ១,៥០ | ១,៥០ | ១,៥០ |
|                          | IPP | តម្លើង   | -    | -    | -    | -    | -    | -    |
|                          |     | បញ្ចេញ   | -    | -    | -    | -    | -    | -    |
|                          | IMP | តម្លើង   | -    | -    | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ |
|                          |     | បញ្ចេញ   | -    | -    | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ |
| អគ្គិសនី<br>បន្ទាយមានជ័យ | EDC | តម្លើង   | ៣,០៨ | ៣,០៨ | ៣,០៨ | ៣,០៨ | ៣,០៨ | ៣,០៨ |
|                          |     | បញ្ចេញ   | ៣    | ៣    | ៣    | ៣    | ៣    | ៣    |
|                          | IMP | PPA      | ២០   | ២០   | ២០   | ២០   | ២០   | ២០   |
|                          |     | បញ្ចេញ   | ២០   | ២០   | ២០   | ២០   | ២០   | ២០   |
| អគ្គិសនី<br>ស្ទឹងត្រែង   | EDC | តម្លើង   | ១,៦៤ | ១,៦៤ | ១,៦៤ | ១,៦៤ | ១,៦៤ | ១,៦៤ |
|                          |     | បញ្ចេញ   | ១,៥០ | ១,៥០ | ១,៥០ | ១,៥០ | ១,៥០ | ១,៥០ |
|                          | IMP | តម្លើង   | -    | -    | -    | ២    | ២    | ៤    |
|                          |     | បញ្ចេញ   | -    | -    | -    | ២    | ២    | ៤    |
| អគ្គិសនី<br>រតនគិរី      | IPP | តម្លើង   | ០,៨០ | ០,៨០ | ១,៦០ | ១,៦០ | ០,៨០ | -    |
|                          |     | បញ្ចេញ   | ០,៨០ | ០,៨០ | ១,៤០ | ១,៤០ | ០,៨០ | -    |
|                          | EDC | តម្លើង   | ០,៩៦ | ០,៩៦ | ០,៩៦ | ០,៩៦ | ០,៩៦ | ០,៩៦ |
|                          |     | បញ្ចេញ   | ០,៩៦ | ០,៩៦ | ០,៩៦ | ០,៩៦ | ០,៩៦ | ០,៩៦ |
|                          | IMP | តម្លើង   | -    | -    | -    | -    | ៧    | ៧    |
|                          |     | បញ្ចេញ   | -    | -    | -    | -    | ៧    | ៧    |
| អគ្គិសនី<br>ស្វាយរៀង     | EDC | តម្លើង   | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ |
|                          |     | បញ្ចេញ   | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ | ០,៨០ |
|                          | IMP | តម្លើង   | ៧,៥០ | ៧,៥០ | ៧,៥០ | ៧,៥០ | ៧,៥០ | ៧    |
|                          |     | បញ្ចេញ   | ៧,៥០ | ៧,៥០ | ៧,៥០ | ៧,៥០ | ៧,៥០ | ៧    |
| សាខាបាវិត                | IMP | តម្លើង   | ៥    | ៥    | ៥    | ៥    | ៥    | ១៦   |
|                          |     | បញ្ចេញ   | ៥    | ៥    | ៥    | ៥    | ៥    | ១៦   |

**តារាងទី ២ : អនុភាពតម្លើង និងអនុភាពបញ្ចេញពីប្រភពរោងចក្រ និងការដាំចូល (MW) (ត)**

| ឆ្នាំ                 |     |         | ២០០៧   | ២០០៨   | ២០០៩   | ២០១០   | ២០១១   | ២០១២   |
|-----------------------|-----|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ទីតាំង                |     | អានុភាព |        |        |        |        |        |        |
| អគ្គិសនី<br>មណ្ឌលគិរី | EDC | តម្លើង  | -      | -      | -      | ០,៦៧   | ០,៦៧   | ០,៦៧   |
|                       |     | បញ្ចេញ  | -      | -      | -      | ០,៦៧   | ០,៦៧   | ០,៦៧   |
|                       | IMP | តម្លើង  | -      | -      | -      | -      | -      | ១      |
|                       |     | បញ្ចេញ  | -      | -      | -      | -      | -      | ១      |
| សាខា<br>កែវសីមា       | IMP | តម្លើង  | -      | -      | -      | ០,៣៦   | ០,៣៦   | ០,៣៦   |
|                       |     | បញ្ចេញ  | -      | -      | -      | ០,៣៦   | ០,៣៦   | ០,៣៦   |
| អគ្គិសនី<br>ក្រចេះ    | IPP | តម្លើង  | -      | -      | -      | -      | ២,៧២   | ២,៧២   |
|                       |     | បញ្ចេញ  | -      | -      | -      | -      | ១,២០   | ១,២០   |
| សាខាស្នួល             | IMP | តម្លើង  | -      | -      | -      | -      | ១      | ៤      |
|                       |     | បញ្ចេញ  | -      | -      | -      | -      | ១      | ៤      |
| សរុប                  |     | តម្លើង  | ៣៩០,៦៦ | ៤០១,៥២ | ៦១៦,៥២ | ៦០៤,១៥ | ៦១៦,៥៧ | ៨៤៨,៦៩ |
|                       |     | បញ្ចេញ  | ៣៥៩,៨៥ | ៣៦៧,៥៥ | ៤៧៣,៧៥ | ៤៨៥,៧៨ | ៥១១,៨៨ | ៧៧៧,៩៨ |
| ជាភាគរយ , %           |     |         | ៩២,១១% | ៩១,៥៤% | ៧៦,៨៤% | ៨០,៤១% | ៨៣,០២% | ៩១,៦៧% |



**រូបភាពទី ១ : អនុភាពតម្លើងនៅឆ្នាំ ២០១២**



រូបភាពទី ២ : អានុភាពបញ្ចេញនៅឆ្នាំ ២០១២

តារាងទី ៣ : ថាមពលផលិតពីប្រភពរោងចក្រ និងការលំដាប់ (GWh)

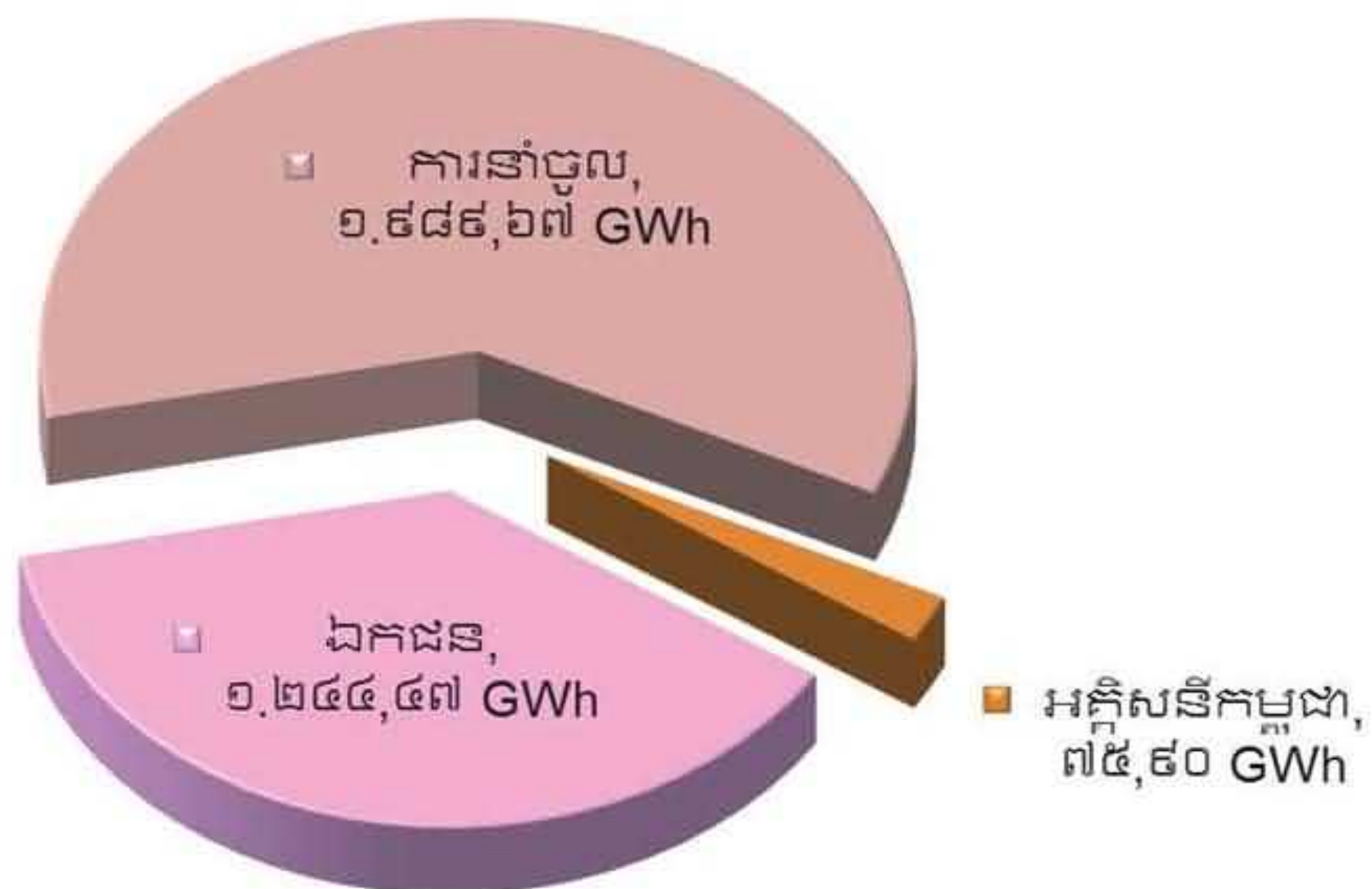
| ឆ្នាំ<br>ទីតាំង | ២០០៧     | ២០០៨     | ២០០៩     | ២០១០     | ២០១១     | ២០១២     |
|-----------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| ភ្នំពេញ         | ១.១០៩,៥៥ | ១.២៧៥,៨០ | ១.៣៧៥,៩៤ | ១.៦៩៩,៨៦ | ១.៩១៨,៥២ | ២.៤៧៩,៧៣ |
| អគ្គិសនីកម្ពុជា | ៩៨,៩០    | ១៤៣,៨៥   | ៨២,៨៦    | ៣៣,០៨    | ៤៨,៥២    | ៥៨,២៨    |
| CUPL            | ២៥៨,៤៩   | ២៥៨,៧១   | ១៨២,២២   | ១២០,២១   | ១៣៣,៤១   | ១៣២,១៤   |
| Jupiter         | -        | -        | -        | -        | -        | -        |
| CETIC           | ៤៦,៥៣    | ៤៣,៣២    | ៤៤,៤១    | ២៤,២១    | ៣៨,២៥    | ២៩,២១    |
| កំបាយ           | -        | -        | -        | -        | -        | ៣៩៦,៣៨   |
| គិរីវង្ស III    | -        | -        | -        | -        | -        | ៨៦,៤០    |
| T.H             | ១៤,៧០    | ៣៤,៥០    | ១៧,៣១    | -        | -        | -        |
| KEP             | ២៧៧,៩៩   | ៣១៧,៨៥   | ២៥៦,២៥   | ២៣០,៣៨   | ២៣១,៩០   | ១៩៦,៩៥   |
| City Power      | ៣៨,២៤    | ៤១,៨២    | ៣៤,១១    | ១៨,២៣    | ២៥,២៦    | ១៥,៧៩    |
| CEP             | ៣១៥,៥៥   | ៣២៥,៨៨   | ២៦៩,៤៨   | ២៤៧,២៩   | ២២៧,៧០   | ២០៩,៤៦   |
| COLBEN          | ៥៤,០២    | ៤៦,៤៥    | ៥៣,២៤    | ៣៥,៨០    | ៣៤,១៧    | ៣១,០៧    |
| S.L Garment     | ៥,១៣     | ៤,៤១     | ៥,៧៦     | ៤,០៥     | ១១,៨៦    | ១០,១៧    |
| COLBEN PPSEZ    | -        | ៣៥,៦៦    | ៤៥,០៦    | -        | -        | -        |
| សុវណ្ណភូមិ      | -        | ២៣,៣៦    | ២៨,០៣    | ៣២,០៧    | ៤៦,៥០    | ៣៧,៤២    |
| ថៃ              | -        | -        | -        | -        | -        | ៧៦,១៦    |
| វៀតណាម          | -        | -        | ៣៥៧,២១   | ៩៥៤,៥៥   | ១.១២០,៩៦ | ១.១៩៨,៩៦ |
| PP Sugar        | -        | -        | -        | -        | -        | ១,៣២     |

**តារាងទី ៣ : ថាមពលផលិតពីប្រភពរោងចក្រ និងការលំដាប់ (GWh) (ត)**

| ឆ្នាំ<br>ទីតាំង     | ២០០៧            | ២០០៨            | ២០០៩            | ២០១០            | ២០១១            | ២០១២            |
|---------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| អគ្គិសនីខេត្ត-ក្រុង | ២៦៨,៥៦          | ៣៤៩,៦២          | ៤៤១,៩៣          | ៥៤២,៦៣          | ៦៤៥,៥៥          | ៨៣០,៣២          |
| សៀមរាប              | ១០០,៥៨          | ១៣៦,៩០          | ១៦៥,២០          | ១៩៣,៩៨          | ២១៤,១៥          | ២៦៨,៤៣          |
| ព្រះសីហនុ           | ៣៧,៦២           | ៤៦,៧៣           | ៥១,១៦           | ៦៤,៩៦           | ៧៦,២២           | ៩០,០២           |
| កំពង់ចាម            | ១១,៦៥           | ១៥,៥៤           | ២៥,២៧           | ៣៤,៩៥           | ៣៨,៤៦           | ៥៧,០៨           |
| ពញាឮក្រក            | ១៦,៥៦           | ១៨,៣៧           | ២៦,៩២           | ២៥,៩៨           | ៣២,២៧           | ៣៩,៩៤           |
| មេមត់               | ១២,៦០           | ៩,១៩            | ១០,៥៦           | ១០,៤០           | ១១,២៦           | ១៤,០៣           |
| តាកែវ               | ៤,៣៨            | ៥,៧៥            | ៧,៣៩            | ៩,២៨            | ១៣,១១           | ២៥,៧២           |
| បាត់ដំបង            | ២៤,៦៦           | ៣២,២៦           | ៣៨,២៥           | ៤៩,៧៣           | ៦៧,៨៣           | ១០៥,៩៩          |
| កំពត                | ៥,៦២            | ៧,៨០            | ១០,១៧           | ២០,៨២           | ៣២,៧៥           | ១៤,៤១           |
| កំពង់ត្រាច          | ២,១៤            | ៣,៩១            | ៥,៣៩            | ៨,៦៨            | ១៤,៩២           | ១៧,០៥           |
| ព្រៃវែង             | ២,៣៥            | ២,៨០            | ៣,៣៦            | ៤,៦៨            | ៦,៦០            | ១១,៦៥           |
| បន្ទាយមានជ័យ        | ១០,៣៣           | ១៤,១៨           | ១៩,១៦           | ២៤,៦៣           | ២៨,៣៧           | ៤០,១៣           |
| ស្ទឹងត្រែង          | ២,៥៦            | ៣,៥៣            | ៤,៣៩            | ៥,៨០            | ៦,៦៥            | ៩,០១            |
| រតនគិរី             | ៥,០១            | ៥,៧៨            | ៦,៤១            | ៨,១៩            | ៩,៤៧            | ១៧,១៦           |
| ស្វាយរៀង            | ៥,៤៤            | ៩,៤៥            | ១២,៩១           | ១៨,១៥           | ២៣,៨០           | ២៦,៩៩           |
| បាវិត               | ២៧,០៧           | ៣៧,៤២           | ៥៥,៣៧           | ៦០,៨៦           | ៥៩,៣៥           | ៧៤,០២           |
| មណ្ឌលគិរី           | -               | -               | -               | ១,១០            | ២,៣៤            | ២,៩៨            |
| កែវសីមា             | -               | -               | -               | ០,៤៥            | ១,០៣            | ១,៤៨            |
| ក្រចេះ              | -               | -               | -               | -               | ២,៣២            | ៦,៨៥            |
| ស្វល                | -               | -               | -               | -               | ៤,៦៤            | ៧,៣៨            |
| <b>សរុប</b>         | <b>១.៣៧៨,១២</b> | <b>១.៦២៥,៤២</b> | <b>១.៨១៧,៨៧</b> | <b>២.២៤២,៤៩</b> | <b>២.៥៦៤,០៧</b> | <b>៣.៣១០,០៥</b> |

**តារាងទី ៤ : ប្រភពថាមពលផលិតពីប្រភពរោងចក្រ និងការនាំចូល (GWh)**

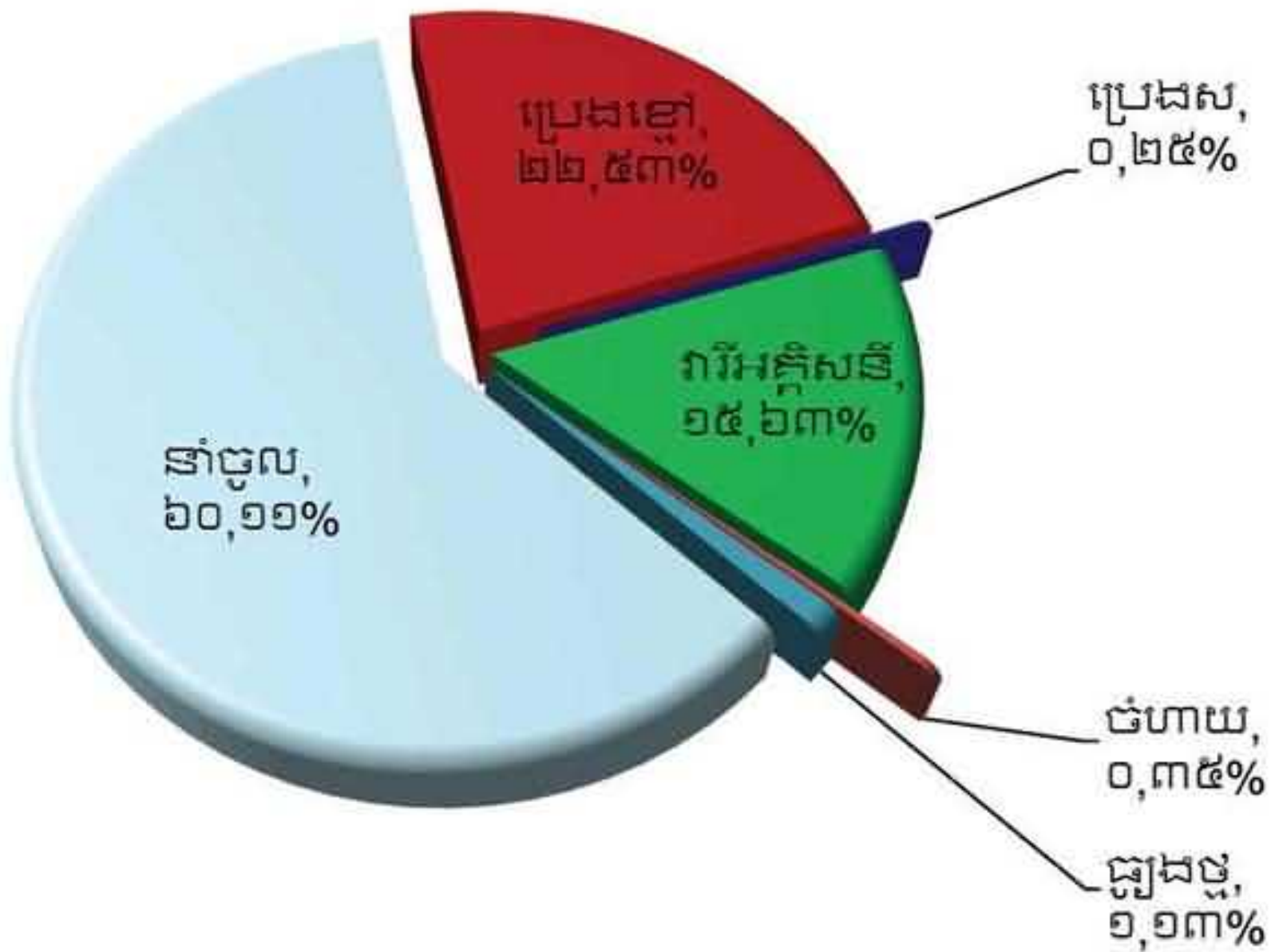
| ទីតាំង       | អគ្គិសនីកម្ពុជា | ឯកជន            | ការនាំចូល       | សរុប            |
|--------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| ភ្នំពេញ      | ៥៨,២៨           | ១.១៤៦,៣២        | ១.២៧៥,១២        | ២.៤៧៩,៧២        |
| សៀមរាប       | ១,៤០            | -               | ២៦៧,០៣          | ២៦៨,៤៣          |
| ព្រះសីហនុ    | -               | ៦៤,៤២           | ២៥,៦០           | ៩០,០២           |
| កំពង់ចាម     | -               | ៣៧,៧៥           | ១៩,៣២           | ៥៧,០៨           |
| ពញាឮក        | -               | -               | ៣៩,៩៤           | ៣៩,៩៤           |
| មេមត់        | -               | -               | ១៤,០៣           | ១៤,០៣           |
| តាកែវ        | ០,០២            | -               | ២៥,៧០           | ២៥,៧២           |
| បាត់ដំបង     | ០,០១            | -               | ១០៥,៩៨          | ១០៥,៩៩          |
| កំពត         | ០,១៨            | -               | ១៤,២៣           | ១៤,៤១           |
| កំពង់ត្រាច   | -               | -               | ១៧,០៥           | ១៧,០៥           |
| ព្រៃវែង      | ០,៣៦            | -               | ១១,២៩           | ១១,៦៥           |
| បន្ទាយមានជ័យ | ០,០៥            | -               | ៤០,០៨           | ៤០,១៣           |
| ស្ទឹងត្រែង   | ០,១២            | -               | ៨,៨៩            | ៩,០១            |
| រតនគិរី      | -               | ៣,៦០            | ១៣,៥៦           | ១៧,១៦           |
| ស្វាយរៀង     | ០,១៤            | -               | ២៦,៨៥           | ២៦,៩៩           |
| បាវិត        | -               | -               | ៧៤,០២           | ៧៤,០២           |
| មណ្ឌលគិរី    | ២,០៧            | -               | ០,៩២            | ២,៩៩            |
| កែវសីមា      | -               | -               | ១,៤៨            | ១,៤៨            |
| ក្រចេះ       | -               | ៥,៦៤            | ១,២០            | ៦,៨៤            |
| ស្វល         | -               | -               | ៧,៣៨            | ៧,៣៨            |
| <b>សរុប</b>  | <b>៧៥,៩០</b>    | <b>១.២៤៤,៤៧</b> | <b>១.៩៨៩,៦៧</b> | <b>៣.៣១០,០៤</b> |



**រូបភាពទី៣ : ប្រភពថាមពលផលិត នៅឆ្នាំ ២០១២**

តារាងទី ៥ : ការផលិតថាមពលតាមប្រភេទប្រេង អំឡុងឆ្នាំ ២០១២ (GWh)

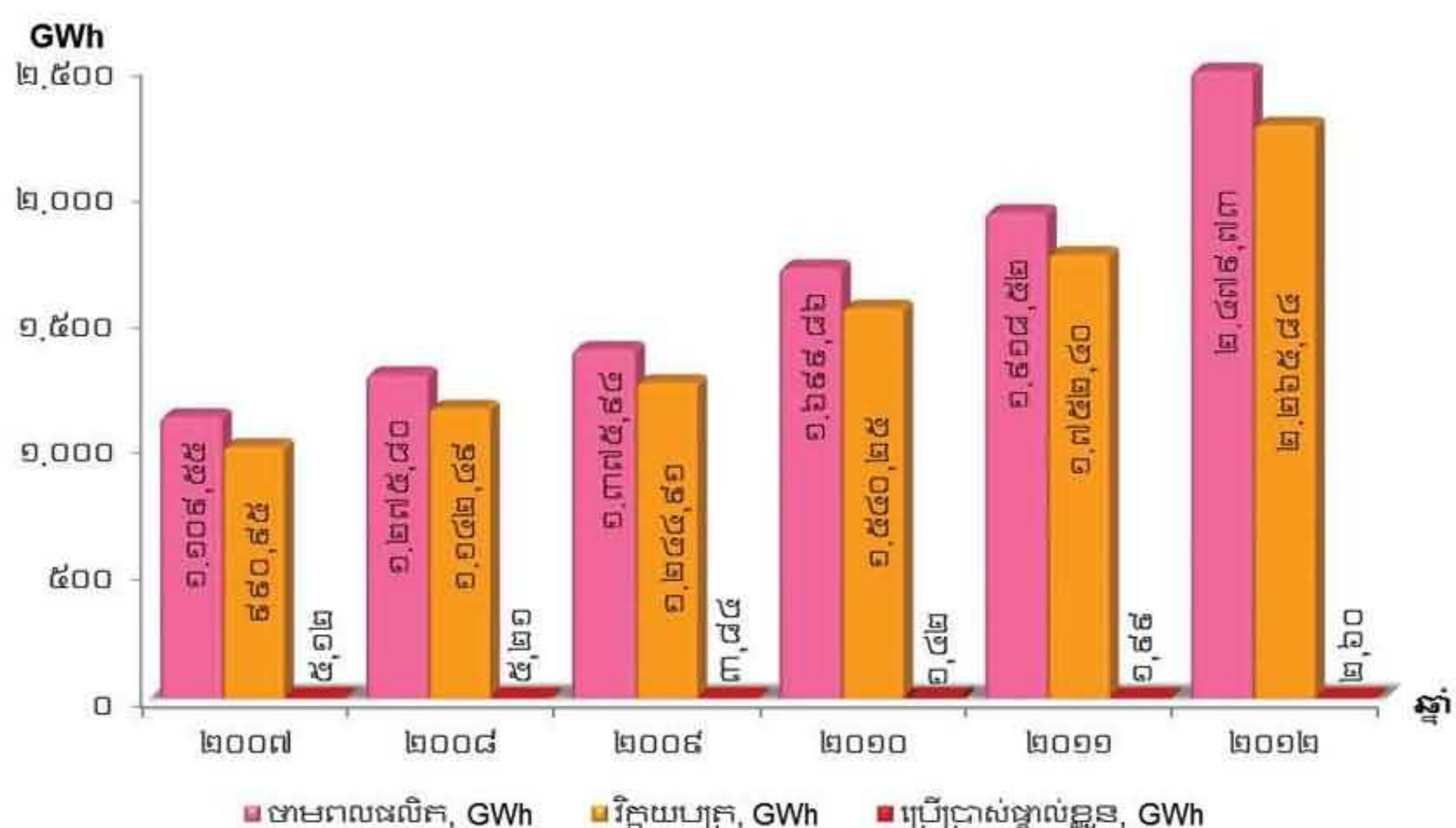
| ទីតាំង       | ប្រេងខ្មៅ | ប្រេងស | រ៉ាអគ្គិសនី | ចំហាយ | ធុនថ្ម | នា់ចូល   | សរុប     |
|--------------|-----------|--------|-------------|-------|--------|----------|----------|
| ភ្នំពេញ      | ៦៤២,៥៧    | ១,១៣   | ៥១១,៩៩      | ១១,៥០ | ៣៧,៤២  | ១.២៧៥,១២ | ២.៤៧៩,៧៣ |
| សៀមរាប       | ១,០៩      | ០,៣១   | -           | -     | -      | ២៦៧,០៣   | ២៦៨,៤៣   |
| ព្រះសីហនុ    | ៦៤,៤០     | ០,០២   | -           | -     | -      | ២៥,៦០    | ៩០,០២    |
| កំពង់ចាម     | ៣៧,៧៥     | -      | -           | -     | -      | ១៩,៣២    | ៥៧,០៨    |
| ពញាឮក        | -         | -      | -           | -     | -      | ៣៩,៩៤    | ៣៩,៩៤    |
| មេមត់        | -         | -      | -           | -     | -      | ១៤,០៣    | ១៤,០៣    |
| តាកែវ        | -         | ០,០២   | -           | -     | -      | ២៥,៧០    | ២៥,៧២    |
| បាត់ដំបង     | -         | ០,០១   | -           | -     | -      | ១០៥,៩៨   | ១០៥,៩៩   |
| កំពត         | -         | ០,១៨   | -           | -     | -      | ១៤,២៣    | ១៤,៤១    |
| កំពង់ត្រាច   | -         | -      | -           | -     | -      | ១៧,០៥    | ១៧,០៥    |
| ព្រៃវែង      | -         | ០,៣៦   | -           | -     | -      | ១១,២៩    | ១១,៦៥    |
| បន្ទាយមានជ័យ | -         | ០,០៥   | -           | -     | -      | ៤០,០៨    | ៤០,១៣    |
| ស្ទឹងត្រែង   | -         | ០,១២   | -           | -     | -      | ៨,៨៩     | ៩,០១     |
| រតនគិរី      | -         | -      | ៣,៦០        | -     | -      | ១៣,៥៦    | ១៧,១៦    |
| ស្វាយរៀង     | -         | ០,១៤   | -           | -     | -      | ២៦,៨៥    | ២៦,៩៩    |
| បាវិត        | -         | -      | -           | -     | -      | ៧៤,០២    | ៧៤,០២    |
| មណ្ឌលគិរី    | -         | ០,២៥   | ១,៨១        | -     | -      | ០,៩២     | ២,៩៨     |
| កែវសីមា      | -         | -      | -           | -     | -      | ១,៤៨     | ១,៤៨     |
| ក្រចេះ       | -         | ៥,៦៤   | -           | -     | -      | ១,២០     | ៦,៨៤     |
| ស្វល         | -         | -      | -           | -     | -      | ៧,៣៨     | ៧,៣៨     |
| សរុប         | ៧៤៥,៨១    | ៨,២៤   | ៥១៧,៤០      | ១១,៥០ | ៣៧,៤២  | ១.៩៨៩,៦៧ | ៣.៣១០,០៥ |



រូបភាពទី៤ : ប្រភពនៃការផលិតថាមពល នៅឆ្នាំ២០១២

**តារាងទី ៦ : អនុតាមអតិបរមាប្រចាំឆ្នាំ (MW)**

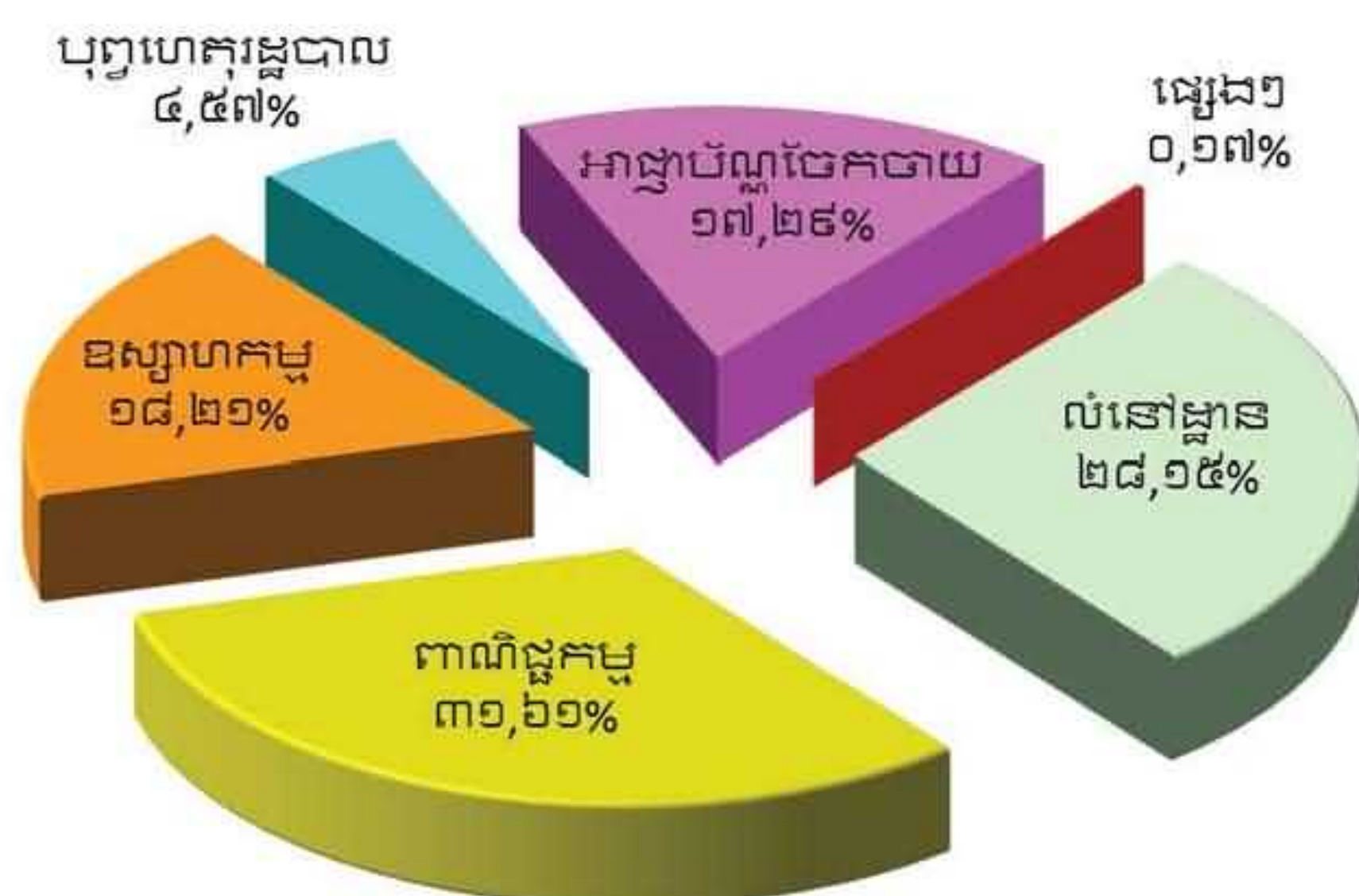
| ទីតាំង       | ២០០៧          | ២០០៨          | ២០០៩          | ២០១០          | ២០១១          | ២០១២          |
|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| ភ្នំពេញ      | ២០៤,៥០        | ២៣៩           | ២៤៤,១០        | ៣០០,២០        | ៣៤៩,៤០        | ៤១០           |
| សៀមរាប       | ១៨,៩៤         | ២៧,៥៩         | ២៩,៩៨         | ៣៤,៩៧         | ៣៩,០៧         | ៤៧,៣៦         |
| ព្រះសីហនុ    | ៨,៦០          | ៩,៥០          | ១០,១៧         | ១៣,៤០         | ១៦,៤០         | ១៨,៥០         |
| កំពង់ចាម     | ២,៤៨          | ២,៤៨          | ៦,៨០          | ៧,៣០          | ៨,៤៥          | ១០,៤៥         |
| ពញាក្រក      | ៤,១០          | ៤,១០          | ៥,៥០          | ៥             | ៦,៥០          | ៦,៥០          |
| មេមត់        | ៣,៨០          | ៣,៨០          | ៣             | ៣             | ៣,៩៤          | ៣,៩៤          |
| តាកែវ        | ១,១៥          | ១,៣៩          | ២,២៦          | ២,៦៨          | ៤,៧៣          | ៦,៧០          |
| បាត់ដំបង     | ៥,៥៥          | ៧,០២          | ៧,៩៨          | ១០,៤៥         | ១៦,៧៧         | ២០,៥៣         |
| កំពត         | ១,៣៤          | ១,៨៥          | ២,៣៦          | ៤,៥២          | ៥,៤៧          | ៥,៣៤          |
| កំពង់ត្រាច   | ០,៦៦          | ០,៨៣          | ១,២០          | ២,១៣          | ២,៣៨          | ៣,១០          |
| ព្រៃវែង      | ០,៦៤          | ០,៨៣          | ០,៧៩          | ០,៩៣          | ១,៤៦          | ៣,១៥          |
| បន្ទាយមានជ័យ | ២,៦៤          | ៣,៩៤          | ៤,៣២          | ៥,៥១          | ៦,២៨          | ៨,៨២          |
| ស្ទឹងត្រែង   | ០,៧១          | ០,៩៨          | ១,០៨          | ១,៩៦          | ២,៣៧          | ៣,២២          |
| រតនគិរី      | ១,៣០          | ១,៦៨          | ១,៧៨          | ១,៩៤          | ២,២៤          | ៣,៦៩          |
| ស្វាយរៀង     | ១,៣០          | ២,២៤          | ២,៨០          | ៣,៧០          | ៥,៤០          | ៥,៣០          |
| បាវិត        | ៤,៥១          | ៤,៨១          | ៩,៥០          | ១១            | ១១,២០         | ១៥,១០         |
| មណ្ឌលគិរី    | -             | -             | -             | ០,៤៦          | ០,៦២          | ០,៧០          |
| កែវសីមា      | -             | -             | -             | -             | -             | ០,៣៨          |
| ក្រចេះ       | -             | -             | -             | -             | ២,០៨          | ១,១៨          |
| ស្វល         | -             | -             | -             | -             | -             | ១,៤៥          |
| <b>សរុប</b>  | <b>២៦២,១៧</b> | <b>៣១២,០៤</b> | <b>៣៣៣,៦២</b> | <b>៤០៩,១៤</b> | <b>៤៨៤,៧៦</b> | <b>៥៧៥,៤១</b> |



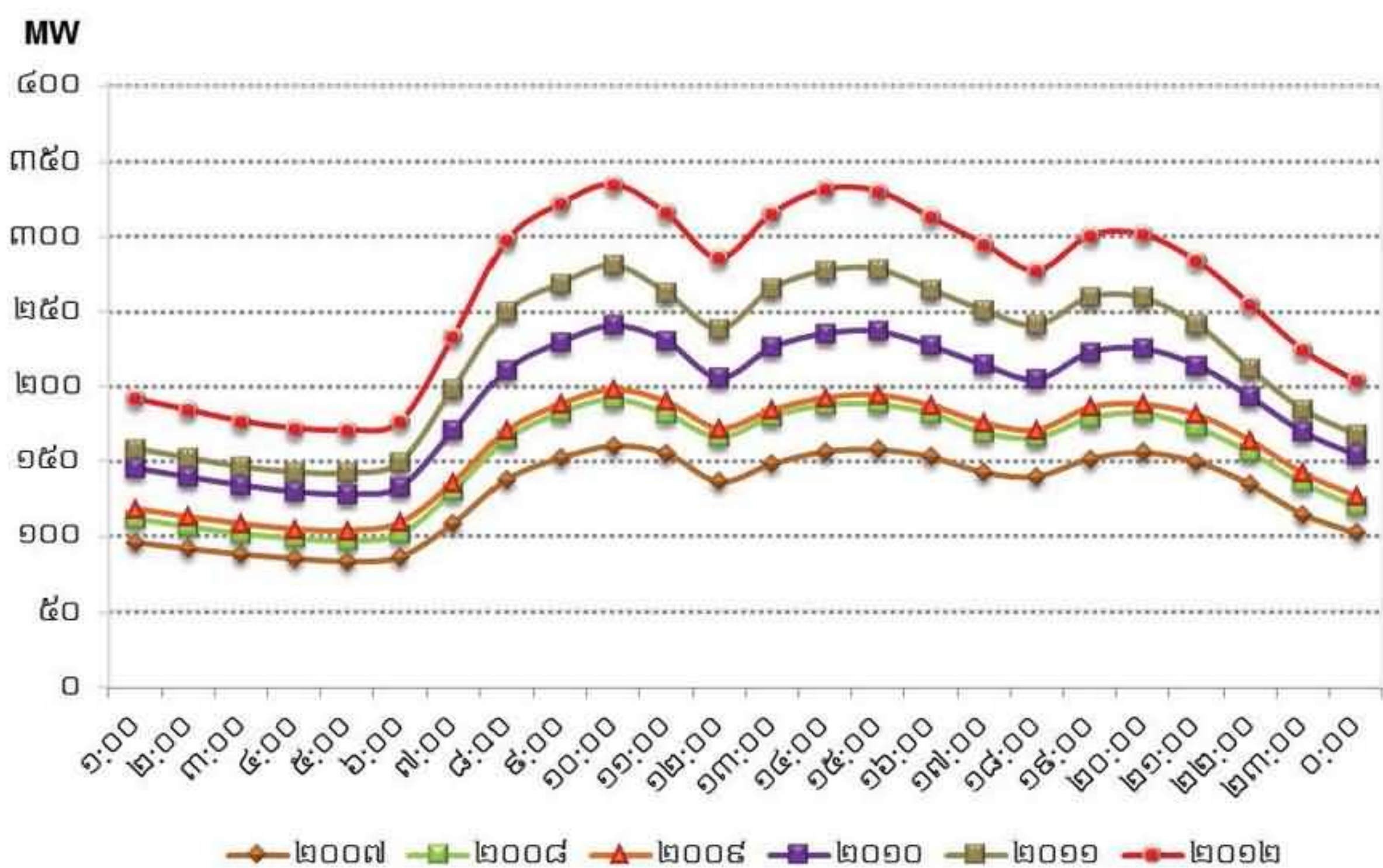
**រូបភាពទី៥ : ថាមពលផលិត, វិក្កយបត្រ និងប្រើប្រាស់ផ្ទាល់ខ្លួន សម្រាប់ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីភ្នំពេញ ពីឆ្នាំ២០០៧ - ២០១២**

**តារាងទី ៧ : ថាមពលលក់ (GWh)**

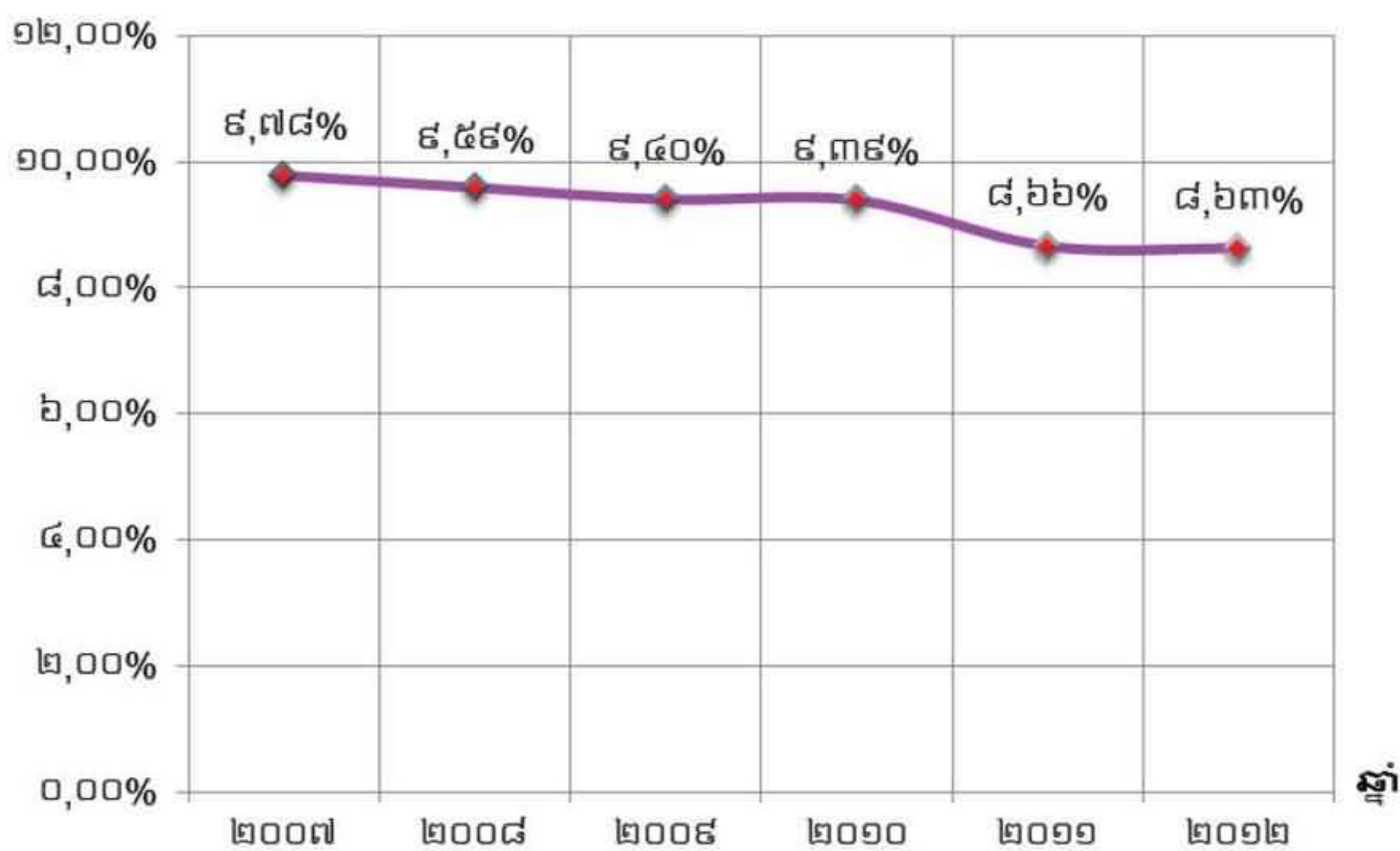
| ទីតាំង       | ២០០៧            | ២០០៨            | ២០០៩            | ២០១០            | ២០១១            | ២០១២            |
|--------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| ភ្នំពេញ      | ៩៩០,៩៥          | ១.១៤២,៤៩        | ១.២៤៦,៥៣        | ១.៥៤០,២៥        | ១.៧៥២,៤០        | ២.២៦៥,៨៤        |
| សៀមរាប       | ៨៣,១៤           | ១១៧,២៩          | ១៤៥,១២          | ១៧០,៩៧          | ១៨៨,២៦          | ២៣៧,៣០          |
| ព្រះសីហនុ    | ៣២,៤៦           | ៤១,២៦           | ៤៥,៤៨           | ៥៨,១៣           | ៦៨,៩៩           | ៧៩,៧៥           |
| កំពង់ចាម     | ៩,៦៥            | ១៣,២៦           | ២២,២៣           | ៣១,៣១           | ៣៤,៩៥           | ៥២,៣០           |
| ពញាឮក្រុក    | ១៥,៧៣           | ១៧,៤៣           | ២៥,៥៦           | ២៤,៩៩           | ៣០,៦៣           | ៣៧,៩១           |
| មេមត់        | ១១,៩៤           | ៨,៦៩            | ១០              | ៩,៨០            | ១០,៥៦           | ១៣,១២           |
| តាកែវ        | ៤               | ៥,១១            | ៦,៦២            | ៨,៤១            | ១១,៩១           | ២៣,៥២           |
| បាត់ដំបង     | ២១,១៧           | ២៨,៥៩           | ៣៤,២៧           | ៤៥,៤១           | ៦២,៩៥           | ៩៨,៧២           |
| កំពត         | ៤,៩៥            | ៧,០១            | ៩,០៩            | ១៥,២១           | ៣០,៦៧           | ៤៨,៥៩           |
| កំពង់ត្រាច   | ២,០៦            | ៣,៦៨            | ៥,១១            | ៨,២០            | ១៤,៦២           | ១៦,៧០           |
| ព្រៃវែង      | ១,៩៧            | ២,៤១            | ២,៨៨            | ៤,១៧            | ៥,៩៧            | ១០,៦៦           |
| បន្ទាយមានជ័យ | ៨,៧៩            | ១២,៦៥           | ១៧,២៨           | ២២,៦២           | ២៦,១២           | ៣៦,៥០           |
| ស្ទឹងត្រែង   | ២,២៣            | ៣,០៦            | ៤,១០            | ៤,៨៤            | ៥,៧៩            | ៨,០៨            |
| រតនគិរី      | ៣,៨៣            | ៤,៩៩            | ៥,៧៧            | ៧,៥៣            | ៨,៦៧            | ១៥,៩៧           |
| ស្វាយរៀង     | ៤,៧៨            | ៨,៥៣            | ១១,៨១           | ១៦,៥១           | ២៣,៣៣           | ២៣,៥៨           |
| បាវិត        | ២៤,៨៧           | ៣៤,៩៥           | ៥២,២២           | ៦១,៩៦           | ៥៥,០១           | ៧០,៦៥           |
| មណ្ឌលគិរី    | -               | -               | -               | ០,៨៣            | ២,០៩            | ២,៦១            |
| កែវសីមា      | -               | -               | -               | ០,៣៧            | ១,០១            | ១,៤៨            |
| ក្រចេះ       | -               | -               | -               | -               | ២,២៥            | ៥,៩២            |
| ស្វល         | -               | -               | -               | -               | ២,១៦            | ៦,៤៩            |
| កំពង់ស្ពឺ    | -               | -               | -               | -               | ១៥,៩៧           | ៤២,២៧           |
| <b>សរុប</b>  | <b>១.២២២,៥២</b> | <b>១.៤៥១,៤២</b> | <b>១.៦៤៤,០៧</b> | <b>២.០៣១,៥០</b> | <b>២.៣៥៤,២៩</b> | <b>៣.០៩៧,៩៧</b> |



**រូបភាពទី៦ : ថាមពលលក់តាមប្រភេទអតិថិជន សម្រាប់ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីភ្នំពេញ នៅឆ្នាំ ២០១២**



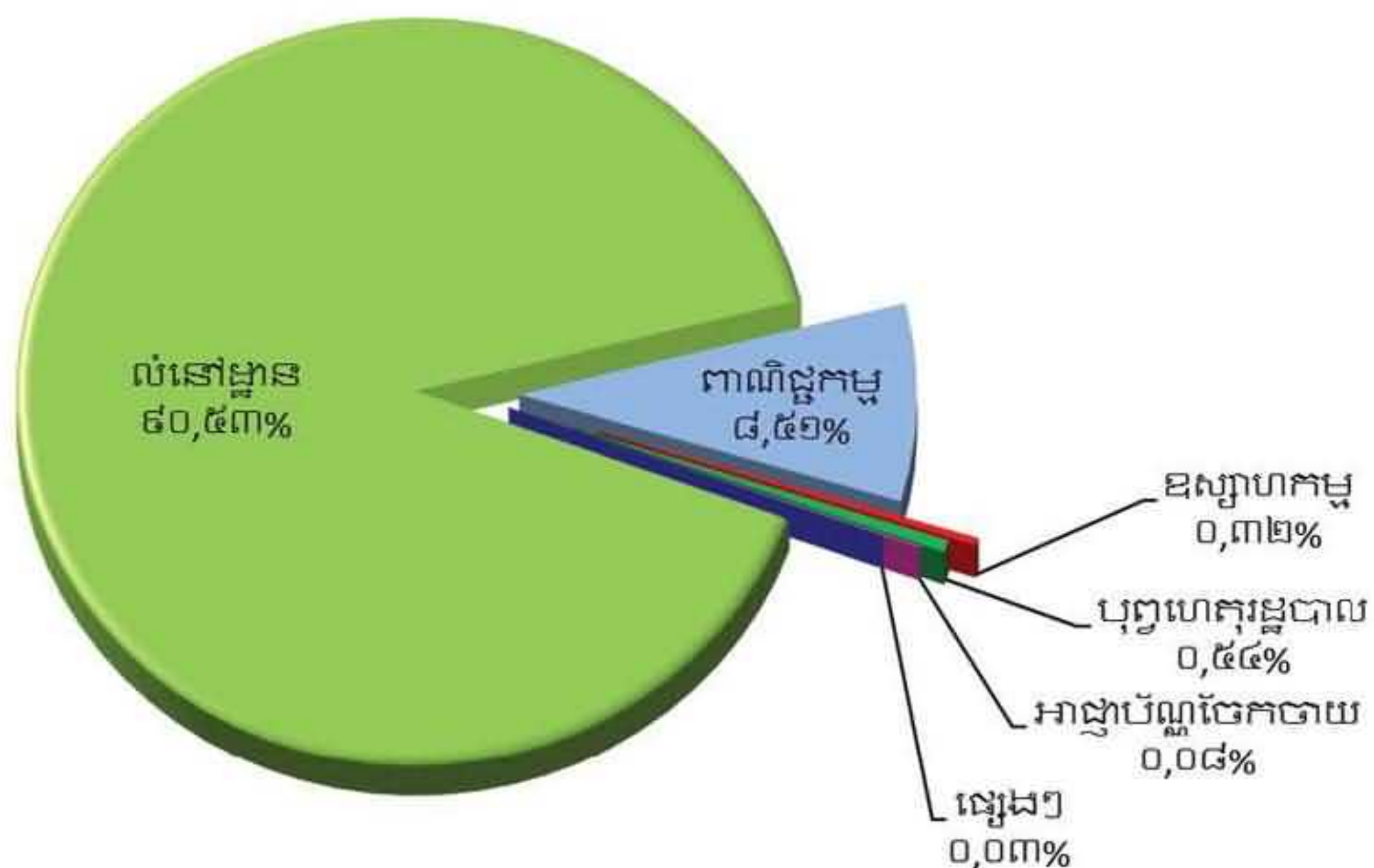
**រូបភាពទី៧ : ខ្សែកោងបន្ទុកប្រើប្រាស់ប្រចាំថ្ងៃជាមធ្យម ពីឆ្នាំ២០០៧-២០១២ នៅភ្នំពេញ**



**រូបភាពទី៨ : ថាមពលបាត់បង់លើប្រព័ន្ធបណ្តាញអគ្គិសនីភ្នំពេញពីឆ្នាំ ២០០៧-២០១២**

**តារាងទី ៨ : ចំណូលអតិថិជន ពីឆ្នាំ ២០០៧-២០១២**

| ឆ្នាំ        | ២០០៧    | ២០០៨    | ២០០៩    | ២០១០    | ២០១១    | ២០១២    |
|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| ភ្នំពេញ      | ១៩២.៦៩៧ | ២១១.៦៨០ | ២២៤.៥៩៣ | ២៤០.៩៩០ | ២៥៦.៦៤២ | ២៧៦.៣០៧ |
| សៀមរាប       | ១៤.៨៦២  | ១៦.៦០១  | ១៨.២២៩  | ១៩.៩៥១  | ២៦.១៥៦  | ២៨.៧៩១  |
| ព្រះសីហនុ    | ៨.៨៥២   | ៩.២៥៤   | ៩.៧៦៧   | ១០.៦៣៦  | ១១.៤៧២  | ១២.២៤៦  |
| កំពង់ចាម     | ៦.៥៣៣   | ៧.១០១   | ៨.២២៥   | ១០.៤៧៨  | ១១.៧៣៩  | ១២.២៣៩  |
| ពញាឮក        | ១.៨២៤   | ២.០៩៥   | ២.២១០   | ២.៣៨៦   | ២.៥១៩   | ២.៦៩៤   |
| មេមត់        | ៣.២៨២   | ៣.៦៤៤   | ៣.៧៣១   | ៤.០១៨   | ៤.២៨៥   | ៤.៩៩២   |
| តាកែវ        | ៤.៩២៧   | ៥.២៩២   | ៥.៦៣៨   | ៥.៩៨៧   | ៧.៦៨២   | ១១.២០១  |
| បាត់ដំបង     | ១៨.៣១៦  | ២០.០៩៣  | ២៣.៩០២  | ៣១.៥៧៥  | ៣២.៧៥៦  | ៣៨.៤៩៨  |
| កំពត         | ៥.៤៨០   | ៦.០៧៩   | ៦.៣១៤   | ៧.១៧១   | ៧.៧៩៦   | ៩.៣៣២   |
| កំពង់ត្រាច   | ២.០២៨   | ២.១៥៩   | ២.២៨៧   | ២.៥១៥   | ២.៦៧៦   | ២.៨៣១   |
| ព្រៃវែង      | ៣.២៥៥   | ៣.៤៦០   | ៣.៥៥៤   | ៤.៤៤៧   | ៤.៧២៥   | ៥.៥៣៨   |
| បន្ទាយមានជ័យ | ១២.១១៦  | ១៣.៤៦៤  | ១៣.៩៤១  | ១៤.៨១៦  | ១៦.០៨៥  | ១៧.២១៣  |
| ស្ទឹងត្រែង   | ២.១៥៨   | ២.៣៧៨   | ២.៥០២   | ២.៦៣៦   | ៣.០៩០   | ៣.៥៦៣   |
| រតនគិរី      | ២.៥៦៩   | ២.៦៦៧   | ២.៧៧០   | ២.៩១០   | ៣.១៩៧   | ៣.៥៣៨   |
| ស្វាយរៀង     | ៥.៧១៧   | ៧.៣២៥   | ៨.៥៦៥   | ១០.៧៩៥  | ១១.៣៩០  | ១០.២៩៨  |
| បាវិត        | ២.០៤៤   | ២.២១៣   | ២.៣០១   | ២.៤៩៥   | ២.៥៦២   | ៤.៥១៨   |
| មណ្ឌលគិរី    | -       | -       | -       | ១.៣២៨   | ១.៤៤៤   | ១.៧១៩   |
| កែវសីមា      | -       | -       | -       | ៨៦១     | ៩៧៣     | ១.២០២   |
| ក្រចេះ       | -       | -       | -       | -       | ៣.៥៥២   | ៣.៦៣២   |
| ស្វល         | -       | -       | -       | -       | ១.០៥១   | ១.០៩៨   |
| កំពង់ស្ពឺ    | -       | -       | -       | -       | ៦.២៧៤   | ៩.៥៤៧   |
| សរុប         | ២៨៦.៦៦០ | ៣១៥.៥០៥ | ៣៣៨.៥២៩ | ៣៧៥.៩៩៧ | ៤១៨.០៦៦ | ៤៦០.៩៩៣ |



**រូបភាពទី ៩ : ប្រភេទអតិថិជន នៅឆ្នាំ ២០១២**

## បណ្តាញខ្សែបញ្ជូន និងចែកចាយ

ខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV លើកទីមួយមានប្រវែង ២២,៧១ km ដែលតភ្ជាប់ពីអនុស្ថានីយចំនួនបី (GS1, GS2 និង GS3) នៅក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញក្រុងភ្នំពេញ បានផ្គត់ផ្គង់ថាមពលក្នុងឆ្នាំ ១៩៩៩។ នៅឆ្នាំ២០០២ មានខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV បន្ថែមមួយទៀត ដែលមានប្រវែង ១១១ km ត្រូវបានសាងសង់ ដើម្បីតភ្ជាប់ពីរោងចក្រវ៉ារីអគ្គិសនីគីរីវ័រ ១ មកកាន់អនុស្ថានីយទី១។ គោលបំណងដ៏ចម្បងនៃខ្សែបញ្ជូនដែលមានតង់ស្យុង ១១៥ kV ព័ទ្ធជុំវិញក្រុងភ្នំពេញ គឺដើម្បីផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឲ្យតំបន់ក្រុងភ្នំពេញ និងបង្កើនឲ្យមាននូវទំនុកចិត្តលើប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់ថាមពលក្រុងភ្នំពេញនេះ ដោយតភ្ជាប់រវាងអនុស្ថានីយចំនួនបី។

ខេត្តចំនួនបី ស្ថិតនៅភាគពាយ័ព្យនៃប្រទេសកម្ពុជា មានខេត្តបាត់ដំបង ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ និងខេត្តសៀមរាប បានផ្គត់ផ្គង់ថាមពលដោយខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV មានប្រវែង ១៨៥ km ដោយនាំចូលថាមពលពីប្រទេសថៃ ឡង់ដ៍ និងបានដាក់ឲ្យដំណើរការនៅចុងឆ្នាំ២០០៧។

នៅឆ្នាំ ២០០៩ ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុង ២៣០ kV ជាលើកដំបូងក្នុងប្រវត្តិសាស្ត្រ របស់ប្រទេសកម្ពុជា ដែលមានចម្ងាយ ៩៧ km បានដាក់ឲ្យប្រើសេវាកម្មផ្គត់ផ្គង់ ដែលនាំថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់ថាមពលទៅអនុស្ថានីយតាកែវ និងអនុស្ថានីយខាងលិចភ្នំពេញ (GS4)។ ប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV ដែលតភ្ជាប់អនុស្ថានីយខាងលិចភ្នំពេញ (GS4) ទៅភ្ជាប់អនុស្ថានីយ GS1 និង GS2 នៅភ្នំពេញ ត្រូវបានសាងសង់រួច និងដាក់ឲ្យដំណើរការក្នុងឆ្នាំនេះផងដែរ។

នៅឆ្នាំ ២០១១ ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុង ២៣០ kV ដែលមានប្រវែង ៧៣ km ត្រូវបានពង្រីកចេញពីអនុស្ថានីយតាកែវ ទៅអនុស្ថានីយកំពត និងតភ្ជាប់ទៅរោងចក្រវ៉ារីអគ្គិសនីកំចាយ ដែលមានប្រវែង ១១ km ក៏ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការផងដែរនៅចុងឆ្នាំ ២០១១ នេះ។

ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV ពីរាជធានីភ្នំពេញទៅខេត្តបាត់ដំបង ត្រូវបានចាប់ផ្តើមដាក់ឲ្យដំណើរការក្នុងខែមេសា ឆ្នាំ ២០១២ ដែលមានប្រវែង ៣០០ km និងខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV មួយខ្សែទៀតពីអនុស្ថានីយអូរសោម (ខេត្តកោះកុង) ទៅអនុស្ថានីយខេត្តពោធិ៍សាត់ ស្ថិតក្រោមគម្រោង សាងសង់ ដំណើរការ និងផ្ទេរ (BOT) ដែលមានប្រវែង ១៣០ km កំពុងសាងសង់ ។ ការសាងសង់ខ្សែបណ្តាញ ១១៥ kV ចេញពីអនុស្ថានីយ ២៣០/១១៥/២២ kV របស់ CPG ទៅភ្ជាប់ជាមួយនឹងអនុស្ថានីយ ១១៥ kV របស់ CPTL បានដាក់ឲ្យប្រើប្រាស់នៅថ្ងៃទី ០១ ខែកញ្ញា ឆ្នាំ២០១២ ដែលខ្សែបណ្តាញជាតិបញ្ជូន មានសមត្ថភាពពង្រីកវិសាលភាពគ្របដណ្តប់ពីផ្នែកមួយនៃបណ្តាញភាគខាងត្បូង (រាជធានីភ្នំពេញ ខេត្តកណ្តាល ខេត្តកំពង់ស្ពឺ ខេត្តតាកែវ ខេត្តកំពត និងខេត្តកែប) ទៅកាន់បណ្តាញភាគខាងជើងឆៀងខាងលិច (ខេត្តបាត់ដំបង ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ និងខេត្តសៀមរាប) កាត់តាមខេត្តកំពង់ឆ្នាំង និងខេត្តពោធិ៍សាត់។

## តារាងទី ៩ : បណ្តាញខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីអស់ស្យូចខ្ពស់សំខាន់ៗ

| I | ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ kV    | ចំនួនសៀគ្វី | មុខកាត់ខ្សែ (mm <sup>2</sup> ) | ប្រវែងខ្សែ (km) | ឆ្នាំដំណើរការ | ប្រភពទុន   |
|---|-------------------------------------------|-------------|--------------------------------|-----------------|---------------|------------|
| ១ | អនុស្ថានីយទី ១ - អនុស្ថានីយទី ៣           | ១           | ២x២៥០                          | ១១,៥០           | ១៩៩៩          | World Bank |
| ២ | អនុស្ថានីយទី ៣ - អនុស្ថានីយទី ២           | ១           | ២x២៥០                          | ១១,៨៥           | ១៩៩៩          | World Bank |
| ៣ | អនុស្ថានីយទី១ - អនុស្ថានីយកំពង់ស្ពឺ       | ១           | ១៥០                            | ៤០,៩៣           | ២០០២          | BOT        |
| ៤ | អនុស្ថានីយកំពង់ស្ពឺ - គីរីវ័រ ១           | ១           | ១៥០                            | ៦៥,០៤           | ២០០២          | BOT        |
| ៥ | ព្រំដែនថៃ - អនុស្ថានីយ IE                 | ២           | ៤០០                            | ៤               | ២០០៧          | BOT        |
| ៦ | អនុស្ថានីយ IE - អនុស្ថានីយបន្ទាយមានជ័យ    | ២           | ៤០០                            | ៤៣              | ២០០៧          | BOT        |
| ៧ | អនុស្ថានីយបន្ទាយមានជ័យ - អនុស្ថានីយសៀមរាប | ១           | ៤០០                            | ៨៥              | ២០០៧          | BOT        |

**តារាងទី ៩ : បណ្តាញខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់សំខាន់ៗ (ត)**

| I              | ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ kV      | ចំនួនសៀគ្វី | មុខកាត់ខ្សែ (mm <sup>2</sup> ) | ប្រវែងខ្សែ (km) | ឆ្នាំដំណើរការ | ប្រភពទុន   |
|----------------|---------------------------------------------|-------------|--------------------------------|-----------------|---------------|------------|
| ៨              | អនុស្ថានីយបន្ទាយមានជ័យ - អនុស្ថានីយបាត់ដំបង | ១           | ៤០០                            | ៥៣              | ២០០៧          | BOT        |
| ៩              | អនុស្ថានីយទី៤ - អនុស្ថានីយទី១               | ១           | ២x២៥០                          | ២៩,៨០           | ២០០៩          | World Bank |
| ១០             | អនុស្ថានីយទី៤ - KEP                         | ១           | ២x២៥០                          | ២២,៨០           | ២០០៩          | World Bank |
| ១១             | KEP - អនុស្ថានីយទី ២                        | ១           | ២x២៥០                          | ៦,៦០            | ២០០៩          | World Bank |
| ១២             | គិរីវង្ស ១ - គិរីវង្ស ៣                     | ១           | ១៥០                            | ៣២              | ២០១២          | BOT        |
| ប្រវែងខ្សែសរុប |                                             |             |                                | ៤០៥,៥០ km       |               |            |

| II             | ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV                                                 | ចំនួនសៀគ្វី | មុខកាត់ខ្សែ (mm <sup>2</sup> ) | ប្រវែងខ្សែ (km) | ឆ្នាំដំណើរការ | ប្រភពទុន  |
|----------------|----------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--------------------------------|-----------------|---------------|-----------|
| ១              | ព្រំដែនវៀតណាម - អនុស្ថានីយតាកែវ                                                        | ២           | ៤៥០                            | ៥០              | ២០០៩          | ADB - NDF |
| ២              | អនុស្ថានីយតាកែវ - អនុស្ថានីយទី៤                                                        | ២           | ៦៣០                            | ៤៧              | ២០០៩          | ADB - NDF |
| ៣              | អនុស្ថានីយតាកែវ - អនុស្ថានីយកំពត                                                       | ២           | ៤៥០                            | ៧៣              | ២០១១          | KfW       |
| ៤              | អនុស្ថានីយកំពត - រោងចក្រវារីអគ្គិសនីកំបាយ                                              | ២           | ៦៣០                            | ១១              | ២០១១          | BOT       |
| ៥              | អនុស្ថានីយទី៤ - NPP - អនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំង - អនុស្ថានីយពោធិ៍សាត់ - អនុស្ថានីយបាត់ដំបង | ២           | ៦៣០                            | ២៩៣,៣៨          | ២០១២          | BOT       |
| ៦              | អនុស្ថានីយពោធិ៍សាត់ - អនុស្ថានីយអូរសោម                                                 | ២           | ៦៣០                            | ១៣២             | ២០១២          | BOT       |
| ប្រវែងខ្សែសរុប |                                                                                        |             |                                | ៦០៦,៣៨ km       |               |           |

\* NDF : Nordic Development Fund : មូលនិធិអភិវឌ្ឍន៍របស់ Nordic

**តារាងទី ១០ : អនុស្ថានីយអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់**

| ល.រ | អនុស្ថានីយ             | តង់ស្យុង (kV) | ចំនួនត្រង់ស្ទូរម៉ាទ័រ | អានុភាព (MVA) | ឆ្នាំដំណើរការ |
|-----|------------------------|---------------|-----------------------|---------------|---------------|
| ១   | អនុស្ថានីយទី១          | ១១៥/២២/១៥     | ១                     | ៥០            | ១៩៩៩          |
|     |                        | ១១៥/២២        | ១                     | ៥០            |               |
| ២   | អនុស្ថានីយទី២          | ១១៥/២២/១៥     | ១                     | ៥០            | ១៩៩៩          |
|     |                        | ១១៥/២២        | ១                     | ៥០            |               |
| ៣   | អនុស្ថានីយទី៣          | ១១៥/២២        | ២                     | ៥០            | ១៩៩៩          |
| ៤   | អនុស្ថានីយកំពង់ស្ពឺ    | ១១៥/២២        | ១                     | ៦,៣           | ២០០២          |
| ៥   | អនុស្ថានីយបាត់ដំបង     | ១១៥/២២        | ១                     | ២៥            | ២០០៧          |
| ៦   | អនុស្ថានីយបន្ទាយមានជ័យ | ១១៥/២២        | ១                     | ២៥            | ២០០៧          |
| ៧   | អនុស្ថានីយសៀមរាប       | ១១៥/២២        | ១                     | ៥០            | ២០០៧          |

**តារាងទី ១០ : អនុស្ថានីយអគ្គិសនីអត់ស្បូនខ្ពស់ (ត)**

| ល.រ | អនុស្ថានីយ                    | តង់ស្យុង (kV) | ចំនួន ក្រុងស្រុកម៉ោង | អានុភាព (MVA) | ឆ្នាំ ដំណើរការ |
|-----|-------------------------------|---------------|----------------------|---------------|----------------|
| ៨   | អនុស្ថានីយទី៤ (ខាងលិចភ្នំពេញ) | ២៣០/១១៥       | ២                    | ២០០           | ២០០៩           |
|     |                               | ១១៥/២២        | ២                    | ៥០            |                |
| ៩   | អនុស្ថានីយតាកែវ               | ២៣០/២២        | ១                    | ១៦            | ២០០៩           |
| ១០  | អនុស្ថានីយកំពត                | ២៣០/២២        | ១                    | ៥០            | ២០១១           |
| ១១  | អនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំង         | ២៣០/២២        | ១                    | ២៥            | ២០១២           |
| ១២  | អនុស្ថានីយពោធិ៍សាត់           | ២៣០/២២        | ១                    | ២៥            | ២០១២           |
| ១៣  | អនុស្ថានីយបាត់ដំបង            | ២៣០/១១៥/ ២២   | ១                    | ៩០            | ២០១២           |

បណ្តាញចែកចាយ និងបណ្តាញបញ្ជូនរងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ជាទូទៅ គឺមានតង់ស្យុង ២២ kV និងតង់ស្យុងទាប ០,៤/០,២២ kV ។ អំឡុងឆ្នាំ២០០៩ និង ២០១០ បណ្តាញចែកចាយនៅទីក្រុងភ្នំពេញ កំពង់ស្ពឺ ព្រៃវែង ស្រុកបានលុង (ខេត្តរតនគិរី) ស្ទឹងត្រែង និងខេត្តព្រះសីហនុ ត្រូវបានសាងសង់បន្ថែម ដើម្បីបង្កើនប្រសិទ្ធភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់។

គម្រោងអគ្គិសនីការបន្ថែមកម្ពុជនបទ ស្ថិតក្រោមប្រាក់កម្ចីរបស់ធនាគារចិន (China Exim Bank) បានចាប់ផ្តើមសាងសង់ប្រព័ន្ធចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម និងក្រុងស្រុកម៉ោងនៅដើមឆ្នាំ ២០១២ និងរំពឹងថានឹងសាងសង់ជាស្ថាពរនៅឆ្នាំ ២០១៤ ដែលគ្របដណ្តប់ខេត្តចំនួន ៤ ដូចជា ខេត្តកំពង់ចាម ខេត្តព្រៃវែង ខេត្តកំពង់ស្ពឺ និងខេត្តព្រះសីហនុ ដែលមានប្រវែងសរុប ២.០០០ km ។ បន្ថែមពីនេះ គម្រោងអគ្គិសនីការបន្ថែមកម្ពុជនបទ ស្ថិតក្រោមប្រាក់មូលនិធិអាស៊ីម៉ង់ (KfW) និងមូលនិធិរបស់រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ដែលគ្របដណ្តប់ខេត្តចំនួន ៩ ដូចជា ខេត្តតាកែវ ខេត្តកំពត ខេត្តពោធិ៍សាត់ ខេត្តបាត់ដំបង ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ ក្រុងប៉ៃលិន ខេត្តឧត្តរមានជ័យ ខេត្តព្រះវិហារ និងខេត្តស្វាយរៀង ស្ថិតក្រោមការរៀបចំដេញថ្លៃ ដែលមានប្រវែងសរុបប្រមាណ ៤.៥០០ km ។

**តារាងទី ១១ : ទិន្នន័យសង្ខេបនៃប្រព័ន្ធចែកចាយ និងបញ្ជូនទេ**

| ទីតាំង                   | ប្រភេទ            | ២០០៧     | ២០០៨     | ២០០៩     | ២០១០     | ២០១១     | ២០១២     |
|--------------------------|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| <b>ភ្នំពេញ និងកណ្តាល</b> | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ១.៤៥៩,៥៣ | ១.៥១៨,៥៤ | ១.៦០២,៨៥ | ១.៨៧៧,១៦ | ២.០៥៨,១៦ | ២.៥៧២,៥៣ |
|                          | គង់ស្បង់មធ្យម     | ៦៦៩,៤០   | ៦៩៨,៧១   | ៧៤១,៨១   | ៩៣២,៦៤   | ១.០៧៦,០៨ | ១.២៨៧,២៦ |
|                          | គង់ស្បង់ទាប       | ៧៩០,១៣   | ៨១៩,៨៣   | ៨៦១,០៤   | ៩៤៤,៥២   | ៩៨២,០៨   | ១.២៨៥,២៧ |
|                          | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ៨៨៣      | ១.១៩៦    | ១.៤១២    | ១.៥៩១    | ១.៨៧៥    | ២.១៧០    |
| <b>កំពង់ស្ពឺ</b>         | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | -        | ៧៥,០៣    | ១១៦,២២   | ១១៥,៨៤   | ១២៨,១៥   | ១៥១,៦៧   |
|                          | គង់ស្បង់មធ្យម     | -        | ២០,១៣    | ៦១,៣២    | ៦០,៩៤    | ៧៤,០៧    | ៩៥,៨៨    |
|                          | គង់ស្បង់ទាប       | -        | ៥៤,៩០    | ៥៤,៩០    | ៥៤,៩០    | ៥៤,០៨    | ៥៥,៧៩    |
|                          | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | -        | ២២       | ២៣       | ២៣       | ៦២       | ៧១       |
| <b>សៀមរាប</b>            | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ១៦៨,២៥   | ២៧៧,០៣   | ២៨៧,១៩   | ៤១៧,០២   | ៦២៦,១០   | ៦៥៧,៥៦   |
|                          | គង់ស្បង់មធ្យម     | ៥៩,២៦    | ១៥៤,៩១   | ១៦០,៤៨   | ១៩២,០៦   | ៣៥០,៣២   | ៣៦៧,៧៣   |
|                          | គង់ស្បង់ទាប       | ១០៨,៩៩   | ១២២,១២   | ១២៦,៧១   | ២២៤,៩៦   | ២៧៥,៧៨   | ២៨៩,៨៣   |
|                          | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ៥៨       | ៩១       | ៩៥       | ១២៦      | ១៥៨      | ១៨៤      |
| <b>ព្រះសីហនុ</b>         | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ១៣៥,៦៩   | ១៣៩,៥៥   | ១៧៣,៧៨   | ២៨៣,៨៣   | ២៩៧,៧០   | ២៩៧,៧០   |
|                          | គង់ស្បង់មធ្យម     | ៦៥,០៩    | ៦៥,០៩    | ៩៩,៣២    | ២០៣,៣៦   | ២០៣,៩៦   | ២០៣,៩៦   |
|                          | គង់ស្បង់ទាប       | ៧០,៦០    | ៧៤,៤៦    | ៧៤,៤៦    | ៨០,៤៧    | ៩៣,៧៤    | ៩៣,៧៤    |
|                          | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ៥៨       | ៦៤       | ៦៩       | ១៤៤      | ១៥៥      | ១៧៨      |
| <b>កំពង់ចាម</b>          | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ១១៦,៦៣   | ៥០,០៨    | ៥២,៦០    | ១៤១,៦២   | ១៤៤,០១   | ១៤៥,៤៥   |
|                          | គង់ស្បង់មធ្យម     | ៥៩,៤៨    | ២២,៥៦    | ២២,៨៤    | ៥០,៨០    | ៥០,៩៧    | ៥១,២៨    |
|                          | គង់ស្បង់ទាប       | ៥៧,១៥    | ២៧,៥២    | ២៩,៧៦    | ៩០,៨២    | ៩៣,០៤    | ៩៤,១៧    |
|                          | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ៦០       | ២៩       | ៣១       | ៥២       | ៥៩       | ៥៩       |
| <b>ពញាឮក្រក</b>          | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | -        | ៣៣,៣៥    | ៣៣,៣៥    | ៣៩,៥៥    | ៤៣,៨៥    | ៤៥,០២    |
|                          | គង់ស្បង់មធ្យម     | -        | ២២,៥៥    | ២២,៥៥    | ២៣,៥៩    | ២៦,៩០    | ២៧,១២    |
|                          | គង់ស្បង់ទាប       | -        | ១០,៨០    | ១០,៨០    | ១៥,៩៦    | ១៦,៩៥    | ១៧,៩០    |
|                          | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | -        | ២៩       | ២៩       | ២៧       | ៣១       | ៣១       |
| <b>មេមត់</b>             | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | -        | ៤២,៤១    | ៤៥,១៧    | ៤៦,៣៧    | ៤៦,៤៦    | ៤៦,៤៦    |
|                          | គង់ស្បង់មធ្យម     | -        | ២១,៦៤    | ២៣,១០    | ២៣,១០    | ២៣,១៧    | ២៣,១៧    |
|                          | គង់ស្បង់ទាប       | -        | ២០,៧៧    | ២២,០៧    | ២៣,២៧    | ២៣,២៩    | ២៣,២៩    |
|                          | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | -        | ២៧       | ៣០       | ៣១       | ៣៧       | ៣៧       |
| <b>តាកែវ</b>             | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ១០៤,១៧   | ១០៥,៣៩   | ១០៤,១៧   | ១០៥,៩៣   | ២៨០,១៤   | ២៨០,១៤   |
|                          | គង់ស្បង់មធ្យម     | ៣១,៣០    | ៣១,៣០    | ៣១,២៩    | ៣១,៧៧    | ១៥៨,៣១   | ១៥៨,៣១   |
|                          | គង់ស្បង់ទាប       | ៧២,៨៨    | ៧៤,១០    | ៧២,៨៨    | ៧៤,១៦    | ១២១,៨៣   | ១២១,៨៣   |
|                          | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ២៨       | ២៩       | ៣១       | ៣១       | ១០១      | ១០៤      |
| <b>បាត់ដំបង</b>          | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ១៤៨,៧៩   | ១៧២,១១   | ២១៦,២១   | ២៤៨,៧៣   | ៦៤២,៨៩   | ៦៤២,៩១   |
|                          | គង់ស្បង់មធ្យម     | ៣៨,៤២    | ៥៦,១៨    | ៤៤,០៥    | ៧៤,៨៩    | ៤០១,០៣   | ៤០១,០៣   |
|                          | គង់ស្បង់ទាប       | ១១០,៣៦   | ១១៥,៩៣   | ១៧២,១៦   | ១៧៣,៨៤   | ២៤១,៨៦   | ២៤១,៨៨   |
|                          | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ៤៧       | ៥៥       | ៩៦       | ៧៩       | ២២៧      | ២២៨      |

**តារាងទី ១១ : ទិន្នន័យសង្ខេបនៃប្រព័ន្ធចែកចាយ និងបញ្ជូនទេ (ត)**

| ទីតាំង              | ប្រភេទ            | ២០០៧   | ២០០៨   | ២០០៩   | ២០១០   | ២០១១   | ២០១២   |
|---------------------|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| <b>កំពត</b>         | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ១២១,១៩ | ៩២,២៩  | ៩៤,៧៨  | ១៤៧,៦៧ | ២៨៩,៨៦ | ៣៣៨,៨៩ |
|                     | គង់ស្បង់មធ្យម     | ៤៧,៣៥  | ៣២,៧៧  | ៣២,៧៧  | ៦៨,៤២  | ២០៥,៦១ | ២២៦,៦៤ |
|                     | គង់ស្បង់ទាប       | ៧៣,៨៤  | ៥៩,៥១  | ៦២,០១  | ៧៩,២៥  | ៨៤,២៥  | ១១២,២៥ |
|                     | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ២៤     | ២៨     | ៣០     | ៣៨     | ៧១     | ៩០     |
| <b>កំពង់ក្រាច</b>   | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | -      | ៣៩,៧៣  | ៣៩,៩៣  | ៤៥,១៨  | ៤៥,៤២  | ៦០,០២  |
|                     | គង់ស្បង់មធ្យម     | -      | ២១,៦៨  | ២១,៦៨  | ២៥,០៥  | ២៥,០៥  | ៣៩,៤៥  |
|                     | គង់ស្បង់ទាប       | -      | ១៨,០៥  | ១៨,២៥  | ២០,១៣  | ២០,៣៧  | ២០,៥៧  |
|                     | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | -      | ១៣     | ១២     | ២៤     | ៣១     | ៣៦     |
| <b>ព្រៃវែង</b>      | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ៤៥,៣១  | ៤៥,៧២  | ៨៣,១៩  | ១០០,២៧ | ១០០,២៧ | ១១២,៤៤ |
|                     | គង់ស្បង់មធ្យម     | ១០,០៧  | ១០,៣២  | ៤៧,៧៩  | ៥៣,១២  | ៥៣,១២  | ៥៥,៦២  |
|                     | គង់ស្បង់ទាប       | ៣៥,២៤  | ៣៥,៤០  | ៣៥,៤០  | ៤៧,១៥  | ៤៧,១៥  | ៥៦,៨២  |
|                     | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ១៣     | ១៤     | ១៤     | ១៧     | ១៧     | ២០     |
| <b>បន្ទាយមានជ័យ</b> | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ១៨៣,០៨ | ១៤៦,៦៨ | ១៤៦,៦៩ | ១៣៦,៤០ | ១៥៩,៧១ | ១៧១,៣២ |
|                     | គង់ស្បង់មធ្យម     | ៤៣,៦១  | ៣៣,៦៦  | ៣៣,៦៦  | ២៩,៥០  | ៤១,៤២  | ៤៦,២៦  |
|                     | គង់ស្បង់ទាប       | ១៣៩,៤៧ | ១១៣,០៣ | ១១៣,០៣ | ១០៦,៩០ | ១១៨,២៩ | ១២៥,០៦ |
|                     | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ៤០     | ៣២     | ៣២     | ៣៣     | ៣៩     | ៥០     |
| <b>មង្គលបុរី</b>    | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | -      | ៤៦,១០  | ៤៦,៩៥  | ៤៩,៦០  | ៦៣,៨៩  | ៨២,២២  |
|                     | គង់ស្បង់មធ្យម     | -      | ១៣,៤០  | ១៤,២៥  | ១៥,៣៧  | ២៩,៦៦  | ៤៥,៤៨  |
|                     | គង់ស្បង់ទាប       | -      | ៣២,៧០  | ៣២,៧០  | ៣៤,២៣  | ៣៤,២៣  | ៣៦,៧៤  |
|                     | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | -      | ១៣     | ១៣     | ១៧     | ២៦     | ៣៥     |
| <b>ស្ទឹងត្រែង</b>   | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | -      | ៤៧,២៣  | ១១១,៤៣ | ៧៤,០៦  | ១៣២,៩៣ | ១៣២,៩៣ |
|                     | គង់ស្បង់មធ្យម     | -      | ១២,៩៨  | ៧៧,១៨  | ៣៩,៨១  | ៩២,១៨  | ៩២,១៨  |
|                     | គង់ស្បង់ទាប       | -      | ៣៤,២៥  | ៣៤,២៥  | ៣៤,២៥  | ៤០,៧៥  | ៤០,៧៥  |
|                     | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | -      | ១២     | ១២     | ១៤     | ២៥     | ២៣     |
| <b>រតនគិរី</b>      | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ៥៣,០៣  | ៥៣,០៣  | ៥៦,០២  | ៥៤,១២  | ១២៤,៤២ | ១៣០,៣០ |
|                     | គង់ស្បង់មធ្យម     | ២១,៦៩  | ២១,៦៩  | ២៤,២៨  | ២០,២៩  | ៩០,១៨  | ៩០,២៥  |
|                     | គង់ស្បង់ទាប       | ៣១,៣៤  | ៣១,៣៤  | ៣១,៧៤  | ៣៣,៨៣  | ៣៤,២៤  | ៤០,០៥  |
|                     | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ១៤     | ១៩     | ១៣     | ១៤     | ៣០     | ៥០     |
| <b>ស្វាយរៀង</b>     | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ២៨,៩៧  | ២០៩,២៧ | ២១២,៣៧ | ២១៨,៣៦ | ៤០៦,១៧ | ៤១៧,៥១ |
|                     | គង់ស្បង់មធ្យម     | ១០,៧១  | ១២០,២៩ | ១២១,៩៩ | ១២៧,៩៨ | ៣១៤,០០ | ៣២៥,៣៤ |
|                     | គង់ស្បង់ទាប       | ១៨,២៦  | ៨៨,៩៨  | ៩០,៣៨  | ៩០,៣៨  | ៩២,១៧  | ៩២,១៧  |
|                     | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ២៤     | ៤០     | ៤០     | ៥៣     | ៥៦     | ៧១     |
| <b>បាវិត</b>        | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | -      | ៣០,៣៥  | ៣០,៣៥  | ៣១,៧៤  | ៣៩,៦៨  | ១៧៣,៩៩ |
|                     | គង់ស្បង់មធ្យម     | -      | ១១,២១  | ១១,២១  | ១១,២១  | ១១,៩៥  | ១៤១,១៩ |
|                     | គង់ស្បង់ទាប       | -      | ១៩,១៤  | ១៩,១៤  | ២០,៥៣  | ២៧,៧៣  | ៣២,៨០  |
|                     | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | -      | ៣១     | ៣២     | ៣៥     | ៥០     | ៥០     |

**តារាងទី ១១ : ទិន្នន័យសង្ខេបនៃប្រព័ន្ធចែកចាយ និងបញ្ជូនទឹក (ត)**

| ទីតាំង    | ប្រភេទ            | ២០០៧     | ២០០៨     | ២០០៩     | ២០១០     | ២០១១     | ២០១២     |
|-----------|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| មណ្ឌលគិរី | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | -        | -        | -        | ៦១,៦៧    | ៦៤,៤៨    | ១០៩,៣៩   |
|           | តង់ស្យុងមធ្យម     | -        | -        | -        | ២៩,៦៧    | ៣២,២៤    | ៦៨,៩៣    |
|           | តង់ស្យុងទាប       | -        | -        | -        | ៣២       | ៣២,២៤    | ៤០,៤៦    |
|           | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | -        | -        | -        | ៤០       | ៤២       | ៤៩       |
| កែវសីមា   | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | -        | -        | -        | ៤៤       | ៤៤       | ៦៣,៦៥    |
|           | តង់ស្យុងមធ្យម     | -        | -        | -        | ២០       | ២០       | ៣២,៥០    |
|           | តង់ស្យុងទាប       | -        | -        | -        | ២៤       | ២៤       | ៣១,១៥    |
|           | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | -        | -        | -        | ១៦       | ១៦       | ២២       |
| ក្រចេះ    | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | -        | -        | -        | -        | ៤៦,៧៩    | ១៣៥,៥៤   |
|           | តង់ស្យុងមធ្យម     | -        | -        | -        | -        | ២៨,៧៥    | ១១៦,៨៤   |
|           | តង់ស្យុងទាប       | -        | -        | -        | -        | ១៨,០៤    | ១៨,៧០    |
|           | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | -        | -        | -        | -        | ១៣       | ៤៤       |
| ស្វល      | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | -        | -        | -        | -        | -        | ៣២,៥៨    |
|           | តង់ស្យុងមធ្យម     | -        | -        | -        | -        | -        | ១៩,០៧    |
|           | តង់ស្យុងទាប       | -        | -        | -        | -        | -        | ១៣,៥១    |
|           | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | -        | -        | -        | -        | -        | ២៥       |
| សរុប      | ប្រវែងខ្សែ,cct-km | ២.៥៦៤,៦៤ | ៣.១២៣,៨៩ | ៣.៤៥៣,២៥ | ៤.២៣៩,១២ | ៥.៧៨៥,០៨ | ៦.៨០០,២២ |
|           | តង់ស្យុងមធ្យម     | ១.០៥៦,៣៨ | ១.៣៧១,០៧ | ១.៥៩១,៥៧ | ២.០៣៣,៥៧ | ៣.៣០៨,៩៧ | ៣.៩១៥,៤៩ |
|           | តង់ស្យុងទាប       | ១.៥០៨,២៦ | ១.៧៥២,៨៣ | ១.៨៦១,៦៨ | ២.២០៥,៥៥ | ២.៤៧៦,១១ | ២.៨៨៤,៧៣ |
|           | ចំនួនបន្ទប់ភ្លើង  | ១.២៤៩    | ១.៧៤៤    | ២.០១៤    | ២.៤០៥    | ៣.១២១    | ៣.៦២៧    |

**មូលនិធិអគ្គិសនីតាមប្រជាជននៃអគ្គិសនីកម្ពុជា**

នៅថ្ងៃទី ៤ ខែ ធ្នូ ឆ្នាំ ២០០៤ តាមព្រះរាជក្រឹត្យលេខ នស/រកត/១២០៤/០៤៨ ស្ថាប័នមូលនិធិអគ្គិសនី ការបន្ថែមកម្មវិធីបទ (ម.អ.ជ) ត្រូវបានបង្កើតដើម្បីជំរុញការអភិវឌ្ឍន៍អគ្គិសនីការបន្ថែមកម្មវិធីបទ និងខ្សែ បញ្ជូន។

នៅថ្ងៃទី ២២ ខែ សីហា ឆ្នាំ ២០១២ តាមព្រះរាជក្រឹត្យថ្មីមួយទៀតលេខ នស/រកត/០៨១២/៧៣៤ ស្តីពីការធ្វើវិសោធនកម្មមាត្រាខ្លះនៃព្រះរាជក្រឹត្យចាស់ផ្ទេរ ម.អ.ជ ឲ្យស្ថិតនៅក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់ អគ្គិសនីកម្ពុជាវិញ។

**សកម្មភាពការងារដែល ម.អ.ជ សម្រេចបានចាប់តាំងពីថ្ងៃបង្កើត ម.អ.ជ ឆ្នាំ ២០០៤ រហូតមកដល់ចុងឆ្នាំ ២០១២**

១. កម្មវិធីផ្តល់ប្រាក់ឧបត្ថម្ភដល់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណសម្រាប់ការតភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីថ្មី៖ បានជួយឲ្យ គ្រួសារប្រជាពលរដ្ឋនៅជនបទ ដែលរស់នៅជុំវិញតំបន់កំពុងមានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ប៉ុន្តែពុំ ទាន់មានខ្សែបណ្តាញផ្គត់ផ្គង់ឲ្យនៅឡើយ ទទួលបានការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីចំនួន ៥០.០០០ គ្រួសារ រួមមានគ្រួសារជនបទ ក្នុងខេត្តចំនួន ១៥ បានទទួលការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ក្រោមកម្មវិធី នេះ។
២. កម្មវិធីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យតាមផ្ទះ៖ បានជួយឲ្យគ្រួសារជនបទរស់នៅតំបន់ដាច់ ស្រយាល ដែលបណ្តាញអគ្គិសនីមិនទាន់អាចពង្រីកទៅដល់ក្នុងរយៈពេលយូរ អាចទទួលបាន អគ្គិសនីប្រើប្រាស់ចំនួន ១២.០០០ គ្រួសារ ដោយក្នុង ១គ្រួសារ ១ប្រព័ន្ធ ដែលអានុភាព ៥០ វ៉ាត់ ឬ ៣០០វ៉ាត់ រួមមានគ្រួសារជនបទដែលរស់នៅតំបន់ជនបទឆ្ងាយដាច់ស្រយាលក្នុងខេត្តចំនួន ៨ បានទទួលប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យដាក់តាមផ្ទះ ដើម្បីផលិតអគ្គិសនីប្រើប្រាស់តាមផ្ទះ នីមួយៗ ក្រោមកម្មវិធីនេះ។
៣. កម្មវិធីផ្តល់ចរន្តអគ្គិសនីដល់គ្រួសារក្រីក្រ៖ ជួយផ្តល់ឥណទានអនុគ្រោះគ្មានការប្រាក់ដល់ គ្រួសារក្រីក្ររស់នៅតំបន់ជនបទចំនួន ១៣៨ គ្រួសារ នៅខេត្តតាកែវ បានទទួលការតភ្ជាប់ចរន្ត អគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ក្រោមកម្មវិធីនេះ។
៤. កម្មវិធីជួយជំរុញការពង្រីកបណ្តាញផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅជនបទ៖ បានទទួលការអនុម័តឲ្យអនុវត្តន៍ កម្មវិធីនេះ ដើម្បីជួយទុនដល់អ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណសម្រាប់ពង្រីកការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅតំបន់ ជនបទ ក្នុងដែនអាជ្ញាប័ណ្ណរបស់ខ្លួន។

## ផែនការអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនីនៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា

### គោលនយោបាយអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពល

រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា បានដាក់ចេញនូវគោលនយោបាយអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនីនៅ ខែ តុលា ឆ្នាំ ១៩៩៤ ដែលមានទិសដៅដូចខាងក្រោម៖

- ផ្តល់នូវការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីឲ្យបានគ្រប់គ្រាន់ទូទាំងប្រទេសកម្ពុជា ក្នុងតម្លៃសមរម្យ
- ធានានូវការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីឲ្យមាននិរន្តរភាព និងសុវត្ថិភាព ដែលធ្វើឲ្យមានភាពងាយស្រួលដល់ការវិនិយោគក្នុងប្រទេសកម្ពុជា និងការអភិវឌ្ឍន៍សេដ្ឋកិច្ចជាតិ។
- ជួយជំរុញនូវរបកគំហើញថ្មីៗ និងការអភិវឌ្ឍន៍នៃប្រភពផលិតថាមពលដែលមិនប៉ះពាល់ដល់បរិស្ថាន និងសង្គម ដែលជាតម្រូវការចាំបាច់សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់ថាមពលដល់គ្រប់វិស័យទាំងអស់នៃសេដ្ឋកិច្ចជាតិ។
- លើកទឹកចិត្តនូវការប្រើប្រាស់ថាមពលអគ្គិសនីឲ្យមានប្រសិទ្ធភាព និងកាត់បន្ថយផលប៉ះពាល់បរិស្ថាននូវកម្រិតអប្បបរមាពីប្រភពផ្គត់ផ្គង់ និងការប្រើប្រាស់ ។

### ការព្យាករណ៍អម្រូតថាមពល

ដោយផ្អែកទៅលើឯកសារស្តីពីផែនការមេ នៃការអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនី នៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដែលបានរៀបចំឡើងនៅឆ្នាំ ២០០៧ បានកត់សំគាល់ថា តម្រូវការថាមពលអគ្គិសនី នឹងមានកំណើនដ៏គួរឲ្យកត់សំគាល់មួយក្នុងរយៈពេល ១៤ ឆ្នាំខាងមុខនេះ។ តម្រូវការសម្រាប់ផលិតថាមពលនៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា នឹងមានកំណើនពី ១.១០៦,៤៨ GWh និង ២៧៨,៩២ MW នៅឆ្នាំ ២០០៦ ទៅ ៩.២០៥ GWh និង ១.៦៩៩ MW នៅឆ្នាំ ២០២០។ ដើម្បីបំពេញតម្រូវការនាពេលអនាគត រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា បាននឹងកំពុងអភិវឌ្ឍន៍គម្រោងនានា ជាបន្តបន្ទាប់រហូតដល់ឆ្នាំ ២០២៤ ។

មួយភាគធំនៃកំណើនតម្រូវការប្រើប្រាស់ថាមពលស្ថិតនៅភាគខាងត្បូងនៃប្រទេស ដែលរួមបញ្ចូលទាំងរាជធានីភ្នំពេញផងដែរ ។

### តារាងទី ១២ : ការព្យាករណ៍អម្រូតថាមពលអគ្គិសនី នៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា

| ករណីទូលដ្ឋាន                       | ២០១២      | ២០១៥  | ២០២០  |
|------------------------------------|-----------|-------|-------|
| អានុភាពអតិបរមាក្នុងបណ្តាញជាតិ (MW) | ៥៧៥,៤១*   | ៨១៤   | ១.៤៥២ |
| អានុភាពអតិបរមាក្នុងប្រទេស (MW)     | ៧៦២       | ១.០៧៨ | ១.៦៩៩ |
| ថាមពលក្នុងបណ្តាញជាតិ (GWh)         | ៣.៣១០,០៥* | ៤.៤៩៩ | ៨.០១៩ |
| ថាមពលក្នុងប្រទេស (GWh)             | ៣.៩១៤     | ៥.៧១៧ | ៩.២០៥ |

\* អានុភាពអតិបរមា និងថាមពលក្នុងបណ្តាញជាតិ គឺជាទិន្នន័យជាក់ស្តែងក្នុងឆ្នាំ ២០១២

### ផែនការមេនៃការផលិតថាមពល

ផែនការមេនៃការផលិតថាមពល ត្រូវបានអភិវឌ្ឍន៍ដោយផ្អែកលើលក្ខណៈវិនិច្ឆ័យដូចខាងក្រោម ៖

- ការផលិតថាមពលដើរដោយរោងចក្រអគ្គិសនីដែលមានស្រាប់ សម្រាប់ប្រព័ន្ធភ្នំពេញនៅពេលបន្តកអតិបរមា។
- ប្រើប្រាស់ម៉ាស៊ីនឌីយ៉េស្យែលធុនតូច និងមធ្យម ដើម្បីជួយក្នុងការផលិតថាមពល សម្រាប់ចែករំលែកក្នុងបន្ទុកធម្មតា និងមានបន្ទុកអតិបរមានៅតាមបណ្តាខេត្ត-ក្រុង (សម្រាប់រយៈពេលខ្លី)។
- ពង្រីកការអភិវឌ្ឍន៍ផ្នែកវារីអគ្គិសនី ជាដំបូងដោយផ្អែកលើវារីអគ្គិសនីធុនតូច ដែលមានការងាយស្រួលចូលដល់ដូចជា៖ វារីអគ្គិសនីតិរីម្យ, និងគម្រោងវារីអគ្គិសនីធុនមធ្យម និងធំ ជាបន្តបន្ទាប់ដូចជា៖ វារីអគ្គិសនីកំបាយ វារីអគ្គិសនីស្ទឹងអាតៃ, វារីអគ្គិសនីស្ទឹងឫស្សីជ្រៀកណ្តាល, វារីអគ្គិសនីបាត់ដំបង, វារីអគ្គិសនីស្រែពកក្រោម-II ឬ វារីអគ្គិសនីសេសានក្រោម។

**ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ថ្នាក់ជាតិសម្រាប់ឆ្នាំ ២០១៣ - ២០២០**

| ល.រ         | ឈ្មោះគម្រោង                                                   | ប្រភេទ       | អានុភាព (MW)    | ឆ្នាំដំណើរការ |
|-------------|---------------------------------------------------------------|--------------|-----------------|---------------|
| ១           | រោងចក្រអគ្គិសនីធូលី ១០០ MW (CEL) នៅក្រុងព្រះសីហនុ             | ធូលី         | ១០០             | ២០១៣          |
| ២           | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងអាត                                   | វារីអគ្គិសនី | ១២០             | ២០១៣          |
| ៣           | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងតាត                                   | វារីអគ្គិសនី | ២៤៦             | ២០១៤          |
| ៤           | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងឫស្សីជ្រំក្រោម                        | វារីអគ្គិសនី | ៣៣៨             | ២០១៤          |
| ៥           | រោងចក្រអគ្គិសនីធូលី (CIIDG) នៅក្រុងព្រះសីហនុ ជំហានទី១: ៧០០ MW | ធូលី         | ២៤០             | ២០១៥          |
| ៦           | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីសេសានក្រោម២                                | វារីអគ្គិសនី | ៤០០             | ២០១៦          |
| ៧           | រោងចក្រអគ្គិសនីធូលី (CIIDG) នៅក្រុងព្រះសីហនុ ជំហានទី២: ៧០០ MW | ធូលី         | ១២០             | ២០១៧          |
| ៨           | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងជាយអាវីង                              | វារីអគ្គិសនី | ១០៨             | ២០១៧          |
| ៩           | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្រែពក៣ និងស្រែពក៤                         | វារីអគ្គិសនី | ៥៦៥             | ២០១៨          |
| ១០          | រោងចក្រអគ្គិសនីធូលី (CIIDG) នៅក្រុងព្រះសីហនុ ជំហានទី៣: ៧០០ MW | ធូលី         | ៣៤០             | ២០១៩          |
| ១១          | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីសំបូរ                                      | វារីអគ្គិសនី | ៤៥០             | ២០១៩          |
| ១២          | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីធូលីទី៣ / ឧស្ម័ន                           | ធូលី/ឧស្ម័ន  | ៤០០             | ២០២០          |
| <b>សរុប</b> |                                                               |              | <b>៣.៤២៧ MW</b> |               |

**ផែនការបេតុងប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូន**

**ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ថ្នាក់ជាតិសម្រាប់ឆ្នាំ ២០១៣ - ២០២០**

| ល.រ | ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ kV                                                      | ចំនួនសៀគ្វី | ប្រវែងខ្សែ (km) | ឆ្នាំដំណើរការ | ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍      |
|-----|---------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-----------------|---------------|--------------------|
| ១   | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងអាត - អនុស្ថានីយអូរសោម                                              | ២           | ១០              | ២០១៣          | BOT                |
| ២   | អនុស្ថានីយស្ទឹងហាវ - អនុស្ថានីយក្រុងព្រះសីហនុ                                               | ២           | ១២              | ២០១៤          | JICA               |
| ៣   | ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីជាកងជុំវិញរាជធានីភ្នំពេញ                                                  | ២           | ៤២              | ២០១៤          | ធនាគារចិន អ៊ុចស៊ីម |
| ៤   | អនុស្ថានីយជួនយ៉យ - អនុស្ថានីយបន្ទាយមាស                                                      | ១           | ១២              | ២០១៤          | EDC                |
| ៥   | វារីអគ្គិសនីគិរីម្យ ៣ - អនុស្ថានីយស្រែអំបិល                                                 | ១           | ១៥              | ២០១៤          | EDC                |
| ៦   | អនុស្ថានីយសៀមរាប - អនុស្ថានីយសៀមរាបថ្មីខាងកើត                                               | ១           | ២៥              | ២០១៤          | BOT                |
| ៧   | អនុស្ថានីយខាងត្បូងភ្នំពេញ - ព្រៃវែង - ស្វាយរៀង                                              | ២           | ១៦០             | ២០១៥          | ធនាគារចិន អ៊ុចស៊ីម |
| ៨   | អនុស្ថានីយស្រែអំបិល - អនុស្ថានីយ កោះកុង (រចនាសម្ព័ន្ធសម្រាប់ខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV) | ១           | ១០០             | ២០១៦          | ស្នើសុំ AFD        |
| ៩   | អនុស្ថានីយកំពង់ចាម - ក្រចេះ (ខាងលិចទន្លេមេគង្គ)                                             | ១           | ១០០             | ២០១៦          | ស្នើសុំ AFD        |
| ១០  | ខ្សែបញ្ជូនកប់ដីពី អនុស្ថានីយទី១ - អគ្គិសនីកម្ពុជា                                           | ១           | ២,៣៣            | ២០១៦          | JICA               |

**ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ផ្នែកប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូន សម្រាប់ឆ្នាំ ២០១៣ - ២០២០ (ត)**

| ល.រ            | ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ kV                                      | ចំនួន<br>សៀគ្វី | ប្រវែងខ្សែ<br>(km) | ឆ្នាំ<br>ដំណើរការ | ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍                 |
|----------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------|--------------------|-------------------|-------------------------------|
| ១១             | ខ្សែបញ្ជូនកប់ដីពី អគ្គិសនីកម្ពុជា - សួនច្បារសម្តេច ហ៊ុន សែន                 | ១               | ៣,៣៣               | ២០១៦              | JICA                          |
| ១២             | ខ្សែបញ្ជូនកប់ដីពី សួនច្បារសម្តេច ហ៊ុនសែន - អនុស្ថានីយទី២                    | ១               | ៣,៨១               | ២០១៦              | BT                            |
| ១៣             | ខ្សែបញ្ជូនកប់ដីពី សួនច្បារសម្តេច ហ៊ុនសែន - អនុស្ថានីយអូឡាំពិក               | ១               | ៣,៣៣               | ២០១៦              | JICA                          |
| ១៤             | ខ្សែបញ្ជូនកប់ដីពី អនុស្ថានីយអូឡាំពិក - អនុស្ថានីយទី៣                        | ១               | ៤,៣៧               | ២០១៦              | JICA                          |
| ១៥             | ពីចំណុចកណ្តាលនៃអនុស្ថានីយខាងលិច និងអនុស្ថានីយ ខាងជើងភ្នំពេញ - អនុស្ថានីយទី៥ | ១               | ៩,១៨               | ២០១៧              | កំពុងស្វែងរក<br>ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ |
| ១៦             | ខ្សែបញ្ជូនកប់ដីពី អនុស្ថានីយទី៥ - អង្គភាពមជ្ឈមណ្ឌល ជាតិបញ្ជូន               | ១               | ៩,២១               | ២០១៧              | កំពុងស្វែងរក<br>ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ |
| ១៧             | ខ្សែបញ្ជូនកប់ដីពី អង្គភាពមជ្ឈមណ្ឌលជាតិបញ្ជូន - អនុស្ថានីយទី៣                | ១               | ០,៦៥               | ២០១៧              | កំពុងស្វែងរក<br>ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ |
| ១៨             | អនុស្ថានីយទី៥ - អនុស្ថានីយជ្រោយចង្វាផែនការទី១                               | ១               | ១៦,៨២              | ២០១៧              | កំពុងស្វែងរក<br>ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ |
| ១៩             | អនុស្ថានីយក្រចេះ - ស្វល - មណ្ឌលគិរី                                         | ១               | ១៨៥                | ២០១៩              | កំពុងស្វែងរក<br>ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ |
| ២០             | អនុស្ថានីយកំពង់ធំ - ព្រះវិហារ                                               | -               | ១៣០                | ២០២០              | កំពុងស្វែងរក<br>ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ |
| ២១             | អនុស្ថានីយបន្ទាយមានជ័យ - ឧត្តរមានជ័យ                                        | -               | ១០៥                | ២០២០              | កំពុងស្វែងរក<br>ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ |
| ប្រវែងខ្សែសរុប |                                                                             |                 | ៩៤៩,០៣ km          |                   |                               |

| ល.រ | ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV                                  | ចំនួន<br>សៀគ្វី | ប្រវែងខ្សែ<br>(km) | ឆ្នាំ<br>ដំណើរការ | ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍         |
|-----|-------------------------------------------------------------------------|-----------------|--------------------|-------------------|-----------------------|
| ១   | អនុស្ថានីយកំពត - អនុស្ថានីយស្ទឹងហាវ(ខេត្តព្រះសីហនុ)                     | ២               | ៨៨                 | ២០១៣              | ADB - JICA            |
| ២   | អនុស្ថានីយខាងជើងភ្នំពេញ - កំពង់ចាម                                      | ២               | ១១០                | ២០១៣              | BOT                   |
| ៣   | អនុស្ថានីយអូរសោម - រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងឫស្សី ជ្រុំក្រោម             | ២               | ៤០,៨៦              | ២០១៣              | BOT                   |
| ៤   | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងឫស្សីជ្រុំក្រោម - រោងចក្រវារី អគ្គិសនីស្ទឹងតាតែ | ២               | ៣៨,១៤              | ២០១៤              | BOT                   |
| ៥   | ជុំវិញរាជធានីភ្នំពេញ (ខាងលិច - ខាងត្បូងភ្នំពេញ)                         | ២               | ៤៨                 | ២០១៤              | ធនាគារចិន<br>អ៊ីចស៊ីម |

**ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ផ្នែកប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូន សម្រាប់ឆ្នាំ ២០១៣ - ២០២០ (ត)**

| ល.រ            | ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV                                | ចំនួនសៀគ្វី | ប្រវែងខ្សែ (km) | ឆ្នាំដំណើរការ | ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍             |
|----------------|-----------------------------------------------------------------------|-------------|-----------------|---------------|---------------------------|
| ៦              | អនុស្ថានីយកំពង់ចាម - ក្រចេះ                                           | ២           | ១៣០             | ២០១៥          | BOT                       |
| ៧              | អនុស្ថានីយក្រចេះ - ស្ទឹងត្រែង                                         | ២           | ១២៦             | ២០១៦          | ធនាគារឥណ្ឌាអ៊ីចស៊ីម       |
| ៨              | អនុស្ថានីយស្ទឹងត្រែង - ឡាវ PDR                                        | ២           | ៥៦              | ២០១៦          | BOT                       |
| ៩              | រាជធានីភ្នំពេញ - ក្រុងព្រះសីហនុ តាមបណ្តោយផ្លូវជាតិលេខ ៤               | ២           | ២២០             | ២០១៦          | BOT                       |
| ១០             | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងអាតៃ - រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងជ័យអាវ៉ែង      | ២           | ៣២              | ២០១៧          | BOT                       |
| ១១             | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងជ័យអាវ៉ែង - អនុស្ថានីយខាងជើងភ្នំពេញ           | ២           | ១៤៥             | ២០១៧          | BOT                       |
| ១២             | រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងសេសាន ២ - ស្ទឹងត្រែង                          | ២           | ៣៦              | ២០១៧          | BOT                       |
| ១៣             | ជុំវិញរាជធានីភ្នំពេញដំណាក់កាលទី២ (ខាងត្បូង - ខាងកើត - ខាងជើងភ្នំពេញ ) | ២           | ៦៥              | ២០១៨          | កំពុងស្វែងរកដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ |
| ១៤             | អនុស្ថានីយកំពង់ចាម - អនុស្ថានីយកំពង់ធំ - អនុស្ថានីយសៀមរាប             | ២           | ២៥០             | ២០១៩          | កំពុងស្វែងរកដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ |
| ១៥             | អនុស្ថានីយបាត់ដំបង - ខាងកើតសៀមរាប                                     | -           | ៨០              | ២០១៩          | កំពុងស្វែងរកដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ |
| ១៦             | អនុស្ថានីយស្ទឹងត្រែង - រតនគិរី - រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងសេសាន ៣      | -           | ១៦៥             | ២០២០          | កំពុងស្វែងរកដៃគូអភិវឌ្ឍន៍ |
| ប្រវែងខ្សែសរុប |                                                                       |             | ១.៦៣០ km        |               |                           |

**ការគ្រប់គ្រងបណ្តាញអគ្គិសនីជាមួយប្រទេសថៃឡង់ដ៍**

កិច្ចព្រមព្រៀងសហប្រតិបត្តិការថាមពលជាមួយប្រទេសថៃឡង់ដ៍ ត្រូវបានចុះហត្ថលេខា នៅថ្ងៃទី ០៣ ខែ កុម្ភៈ ឆ្នាំ ២០០០។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ បានផ្តល់ឲ្យមានការចាប់ផ្តើមនូវគម្រោងមួយសម្រាប់ជួយលើការសិក្សាបច្ចេកទេស និងការធ្វើពាណិជ្ជកម្មថាមពល រវាងប្រទេសទាំងពីរនេះ និងបើកឲ្យថាមពលអគ្គិសនីចូលទៅប្រទេសទីបី។ កិច្ចព្រមព្រៀងទិញ-លក់ថាមពល បានចុះហត្ថលេខានៅឆ្នាំ ២០០២ និងបានកែសម្រួលនៅឆ្នាំ ២០០៧ ។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ បានជំរុញឲ្យប្រើប្រាស់រួមគ្នា នូវធនធានធម្មជាតិដែលមានស្រាប់របស់ប្រទេសទាំងពីរ។ នៅពេលដែលប្រព័ន្ធថាមពលនឹងត្រូវសាងសង់រួច ប្រទេសទាំងពីរអាចចូលរួមដោយទូលាយពីការផ្គត់ផ្គង់ថាមពល និងការទទួលថាមពល ។

បច្ចុប្បន្នថាមពលអគ្គិសនីរវាងប្រទេសកម្ពុជា និងប្រទេសថៃ ត្រូវបានបញ្ជូនដោយតង់ស្យុងកម្រិត ២២ kV និង ១១៥ kV ។ កិច្ចព្រមព្រៀងមួយ បានចុះហត្ថលេខាជាមួយខេត្តក្រាតនៃប្រទេសថៃឡង់ដ៍ ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់ថាមពលឲ្យខេត្តកោះកុង និងក្រុងប៉ោយប៉ែតនៃប្រទេសកម្ពុជា ដោយប្រើបណ្តាញ ២២ kV ។ តំបន់ខាងលើបានភ្ជាប់ថាមពលតាំងពីឆ្នាំ ២០០១ ។ ខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV ចេញពីអនុស្ថានីយអាវ៉ែងប្រាថេត ប្រទេសថៃ ភ្ជាប់ទៅខេត្តបន្ទាយមានជ័យ បាត់ដំបង និងខេត្តសៀមរាប បានដាក់ឲ្យដំណើរការក្នុងឆ្នាំ ២០០៧។

**ការតភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនីជាមួយប្រទេសវៀតណាម**

កិច្ចសហប្រតិបត្តិការថាមពលជាមួយប្រទេសវៀតណាម បានចុះហត្ថលេខានៅថ្ងៃទី ១០ ខែមិថុនា ឆ្នាំ១៩៩៩។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ មានបំណងសហប្រតិបត្តិការក្នុងវិស័យថាមពល រវាងប្រទេសទាំងពីរ ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលឲ្យតំបន់តាមបណ្តោយព្រំដែន ដោយខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម និងការតភ្ជាប់រវាង បណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ ត្រូវបានជំរុញ។

តាំងពីឆ្នាំ២០០២ អគ្គិសនីកម្ពុជា បាននាំថាមពលពី PC2 ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់នៅស្រុកមេមត់ និងស្រុកពញា ក្រែកខេត្តកំពង់ចាម បារិតនៅខេត្តស្វាយរៀង កំពង់ត្រាចនៅខេត្តកំពត កោះធំ និងជ្រៃធំនៅខេត្តកណ្តាល ស្រុកស្នួលនៅខេត្តក្រចេះ ស្រុកកែវសីមានៅខេត្តមណ្ឌលគិរី ស្រុកកំពង់រោទ៍នៅខេត្តស្វាយរៀង។ ការតភ្ជាប់ ដើម្បីនាំថាមពលពីភ្នំជិននៅខេត្តតាកែវ ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការនៅឆ្នាំ២០០៩ ។ គម្រោងភ្ជាប់បណ្តាញ ខ្សែបញ្ជូន ២៣០ kV សម្រាប់នាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម មកភ្នំពេញ ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការ នៅខែមីនា ឆ្នាំ២០០៩។

**ការតភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនីជាមួយប្រទេសឡាវ**

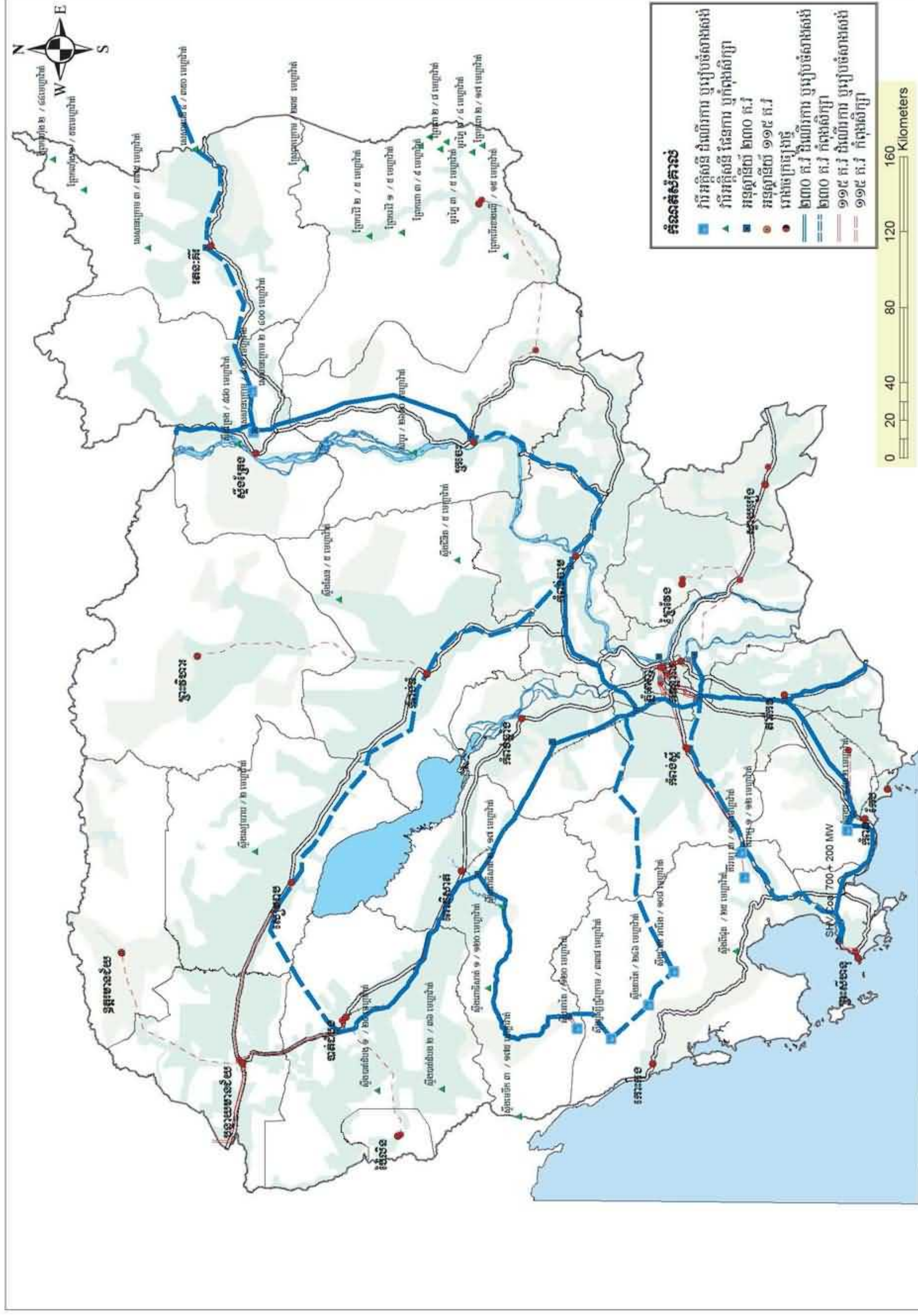
កិច្ចសហប្រតិបត្តិការថាមពល ជាមួយប្រទេសឡាវ ត្រូវបានចុះហត្ថលេខានៅថ្ងៃទី ២១ ខែតុលា ឆ្នាំ១៩៩៩ ។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ មានគោលបំណងសហប្រតិបត្តិការក្នុងវិស័យថាមពល រវាងប្រទេសទាំងពីរ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលដល់តំបន់តាមបណ្តោយព្រំដែន ដោយបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងការតភ្ជាប់ បណ្តាញជាមួយបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ ត្រូវបានជំរុញ ។ ការតភ្ជាប់បណ្តាញតង់ស្យុង ២២ kV ពីប្រទេសឡាវ មកខេត្តស្ទឹងត្រែង ត្រូវបានអនុវត្តនៅឆ្នាំ២០១០។

ប្រទេសទាំងពីរបានពិភាក្សាគ្នា និងព្រមព្រៀងលើការតភ្ជាប់បណ្តាញថាមពល ពីភាគខាងត្បូង ប្រទេសឡាវ (បានហាតនៅខេត្តចំប៉ាសាក់) ទៅកាន់ខេត្តស្ទឹងត្រែងនៃប្រទេសកម្ពុជា ដោយបណ្តាញតង់ស្យុង ១១៥ kV នៅពេលអនាគត។

**ការតភ្ជាប់បណ្តាញអនុតំបន់**

ការសិក្សាតភ្ជាប់រវាងបណ្តាញ ដែលនៅដាច់ដោយឡែកពីប្រទេសមួយទៅប្រទេសមួយនៅក្នុងអនុ តំបន់អាងទន្លេមេគង្គ (កម្ពុជា ឡាវ ថៃឡង់ដ៍ វៀតណាម យូណាន - ប្រទេសចិន និងប្រទេសភូមា) និងសូម្បី តែបណ្តាញប្រទេសម៉ាឡេស៊ី និងសិង្ហបុរី ក៏ត្រូវបានយកមកធ្វើការសិក្សាផងដែរ ដោយមានគោលបំណងធ្វើ ឲ្យប្រសើរឡើងនូវការប្រើប្រាស់ប្រភពថាមពល។ របាយការណ៍ស្តីពី ផែនការមេនៃការតភ្ជាប់បណ្តាញរបស់ អាស៊ានត្រូវបានសិក្សាបញ្ចប់នៅឆ្នាំ២០០២ ដែលបង្ហាញពីការសិក្សាមួយយ៉ាងច្បាស់ ស្តីអំពីការតភ្ជាប់ បណ្តាញរបស់អាស៊ាន។ បច្ចុប្បន្នមានការពិនិត្យឡើងវិញ អំពីផែនការមេនៃការតភ្ជាប់បណ្តាញរបស់អាស៊ាន នេះ ដោយក្រុមសិក្សានៃបណ្តាប្រទេសអាស៊ាន។

ភាគច្រើននៃការសិក្សា បានផ្តល់នូវការវិនិច្ឆ័យអំពីអាទិភាព និងមានស្ថេរភាព នៃការតភ្ជាប់អនុ តំបន់ ។ ការសិក្សាបានស្នើឲ្យមានការអភិវឌ្ឍន៍បណ្តាញថាមពលអាស៊ាន (APG) ដោយបានបង្កើតគណៈ កម្មាធិការទីប្រឹក្សាបណ្តាញថាមពលអាស៊ាន។ យ៉ាងណាក៏ដោយ ក្នុងចំណោមការសិក្សាតភ្ជាប់បណ្តាញ ចំនួន ១០ របស់អាស៊ាន ការតភ្ជាប់បណ្តាញរវាងប្រទេសកម្ពុជា និងប្រទេសវៀតណាម ជាប់លំដាប់ទី៤ និង បានចាត់ថ្នាក់ជាគម្រោងដែលមានសក្តានុពលពីរយៈពេលខ្លី ទៅរយៈពេលមធ្យម ដែលត្រូវបញ្ចប់គម្រោង នេះមុនឆ្នាំ២០១០ ។



រូបភាពទី ១០: ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ខ្សែបញ្ជូន ឆ្នាំ ២០១៣-២០២០

**អគ្គិសនីកម្ពុជា**  
**តារាងតុល្យការ**  
 នាថ្ងៃទី ៣១ ខែធ្នូ ឆ្នាំ ២០១២

|                                             | ២០១២<br>ពាន់រៀល      | ២០១១<br>ពាន់រៀល      |
|---------------------------------------------|----------------------|----------------------|
| <b>ទ្រព្យសកម្ម</b>                          |                      |                      |
| <b>ទ្រព្យសកម្មរយៈពេលវែង</b>                 |                      |                      |
| ទ្រព្យ រោងចក្រ និងបរិក្ខារ                  | ១.៦៥២.៧៣៦.០៤៤        | ១.២២៦.១៨៣.៧៣៥        |
| ទ្រព្យសកម្មអរូបិយ                           | ១៩៥.៩៩៣              | ២៩២.៥១៤              |
| ទ្រព្យសកម្មរយៈពេលវែងផ្សេងៗ                  | ១៩៤.២៥៥.៧៥៣          | ២០១.៦៥៥.៦៦២          |
|                                             | <b>១.៨៤២.១៨៥.៧៩០</b> | <b>១.៧២០.៣៣២.០១១</b> |
| <b>ទ្រព្យសកម្មចរន្ត</b>                     |                      |                      |
| សាច់ប្រាក់ និងសាច់ប្រាក់សមមូល               | ៥៧៨.៧៣៨.៥២៣          | ៤០៨.៨១៧.៤៥៨          |
| គណនីអតិថិជន និងគណនីត្រូវទទួលផ្សេងៗ          | ៣៧៣.២១៥.៩៧៤          | ២៨៧.០២៤.៩៤៤          |
| សន្និធិ                                     | ១៦៨.១៣៤.២៧៩          | ១៤១.៨៥៣.១៣៩          |
|                                             | <b>១.១២០.០៨៨.៧៧៦</b> | <b>៨៣៧.៦៩៥.៥៤១</b>   |
| <b>ទ្រព្យសកម្មសរុប</b>                      | <b>២.៩៦២.២៧៤.៥៦៦</b> | <b>២.៥៥៨.០២៧.៥៥២</b> |
| <b>មូលធន</b>                                |                      |                      |
| ដើមទុន                                      | ៦៨០.១៨៥.០៥៤          | ៦៨០.១៧៣.០៨១          |
| ប្រាក់ចំណេញរក្សាទុក                         | ៥១២.០១៧.២៩៨          | ៣០៩.៥៦៥.៦៤៤          |
|                                             | <b>១.១៩២.២០២.៣៥២</b> | <b>៩៨៩.៧៣៨.៧២៥</b>   |
| <b>ទ្រព្យអកម្ម</b>                          |                      |                      |
| <b>ចំណុលរយៈពេលវែង</b>                       |                      |                      |
| ប្រាក់កម្ចី                                 | ៩៥៨.៦២៦.១៥៦          | ៥៩១.៩១៥.៣៥៥          |
| ប្រាក់កក់របស់អតិថិជន                        | ៨៩.៧២៤.១៤៦           | ៧៨.២៥៨.៧០៨           |
| សំវិធានធនសម្រាប់សោធននិវត្តន៍                | ១.៩៦១.៣៨៥            | ១.៣៥៦.៩១៨            |
| ចំណុលពន្ធពន្យារ, សុទ្ធ                      | ១០.៨១២.៧០៦           | ៥.៧៥២.៥៥៩            |
|                                             | <b>១.០៦១.១២៤.៣៩៣</b> | <b>៦៧៦.៣៨៣.៥៣០</b>   |
| <b>ចំណុលចរន្ត</b>                           |                      |                      |
| ប្រាក់កម្ចី                                 | ១៤៥.១៧៧.៩៧៣          | ១៦៩.៤៨៥.៥៥៥          |
| គណនីអ្នកផ្គត់ផ្គង់ និងគណនីត្រូវទូទាត់ផ្សេងៗ | ៥៣៦.៩២៤.០០៩          | ៤០៨.៤៧៩.៦៦០          |
| ពន្ធលើប្រាក់ចំណេញប្រចាំឆ្នាំត្រូវទូទាត់     | ៣១.៨៤៧.៨៣៩           | ២០.៨៣៩.៩៧២           |
|                                             | <b>៧១៣.៩៥៩.៨២១</b>   | <b>៥៩៨.៨០៥.១៨៧</b>   |
| <b>ទ្រព្យអកម្មសរុប</b>                      | <b>១.៧៧៥.០៨៤.២១៤</b> | <b>១.២៧៤.០៨៨.៧១៧</b> |
| <b>ចំណុល និងមូលធនសរុប</b>                   | <b>២.៩៦២.២៧៤.៥៦៦</b> | <b>២.៥៥៨.០២៧.៥៥២</b> |

**អគ្គិសនីកម្ពុជា**

**របាយការណ៍លទ្ធផល**

សម្រាប់ការិយបរិច្ឆេទដែលបានបញ្ចប់ថ្ងៃទី ៣១ ខែធ្នូ ឆ្នាំ ២០១២

|                                             | ២០១២<br>ពាន់រៀល      | ២០១១<br>ពាន់រៀល      |
|---------------------------------------------|----------------------|----------------------|
| <b>ចំណូល</b>                                |                      |                      |
| ចំណូលពីការលក់ថាមពលអគ្គិសនី                  | ២.២៥៣.១៦៤.៦០៤        | ១.៨០៨.៥០៩.៣៥៤        |
| ចំណូលពីការតភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនី             | ១៧.៦៦៥.៩២៨           | ១៥.៦៩១.៨២២           |
| <b>ចំណូលផ្សេងៗ</b>                          | ១១.៦៤៩.៩១៧           | ១៨.០២៥.៩៥៣           |
|                                             | <b>២.២៨២.៤៨០.៥៤៩</b> | <b>១.៨៤២.២២៧.១២៩</b> |
| <b>ចំណាយប្រតិបត្តិការ</b>                   |                      |                      |
| ការទិញថាមពល                                 | (១.៦៨១.៨៣២.៨០៣)      | (១.៣៤៨.៨២០.២៣២)      |
| ចំណាយថ្លៃប្រេង                              | (៦៩.៣០៨.១១៤)         | (៦០.៨៣០.១០៧)         |
| ចំណាយលើពន្ធនាំចូល                           | (៤០.៣០៥.០៨២)         | (៣៥.៨២១.៨៩៩)         |
| ចំណាយលើប្រាក់បៀវត្សរ៍ និងអត្ថប្រយោជន៍ផ្សេងៗ | (៨៤.២៤៩.៣៤៩)         | (៦៥.៤៣៦.១៦៦)         |
| ចំណាយប្រតិបត្តិការផ្សេងៗ                    | (៥៦.២៤៧.៤២០)         | (៤៨.៣៦៨.៩៩៤)         |
| រំលស់លើទ្រព្យរោងចក្រ និងបរិក្ខារ            | (៥៨.៨៧២.៦០៥)         | (៤៩.៦៨៣.៣៦៩)         |
| រំលស់លើទ្រព្យសកម្មអរូបិយ                    | (៩៦.៥២១)             | (១០៨.៦១៨)            |
|                                             |                      |                      |
| <b>ចំណេញប្រតិបត្តិការ</b>                   | <b>២៩១.៥៦៨.៥៥៥</b>   | <b>២៣៣.១៥៧.៧៤៤</b>   |
| ចំណាយហិរញ្ញវត្ថុ-សុទ្ធ                      | (៣៣.៨៤៧.៨០៦)         | (៤០.៧១០.៨២៨)         |
| ប្រាក់ចំណេញមុនដកពន្ធ                        | ២៥៧.៧២០.៧៤៩          | ១៩២.៤៤៦.៩១៦          |
| ពន្ធលើប្រាក់ចំណេញ                           | (៥៥.២៦៩.០៩៥)         | (៤២.៦៥៦.៩៤០)         |
|                                             |                      |                      |
| <b>ប្រាក់ចំណេញសុទ្ធ</b>                     | <b>២០២.៤៥១.៦៥៤</b>   | <b>១៤៩.៧៩០.៩៧៦</b>   |
| <b>សម្រាប់ការិយបរិច្ឆេទ/ចំណូលរួមសរុប</b>    | <b>២០២.៤៥១.៦៥៤</b>   | <b>១៤៩.៧៩០.៩៧៦</b>   |

## អគ្គិសនីកម្ពុជា

### របាយការណ៍លំហូរសាច់ប្រាក់

សម្រាប់កាលបរិច្ឆេទដែលបានបញ្ចប់ថ្ងៃទី ៣១ ខែធ្នូ ឆ្នាំ ២០១២

|                                                      | ២០១២<br>ពាន់រៀល    | ២០១១<br>ពាន់រៀល    |
|------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| <b>លំហូរទឹកប្រាក់ពីសកម្មភាពប្រតិបត្តិការ</b>         |                    |                    |
| ប្រាក់ចំណេញមុនដកពន្ធ                                 | ២៥៧.៧២០.៧៤៩        | ១៩២.៤៤៦.៩១៦        |
| និយ័តកម្មលើ:                                         |                    |                    |
| រំលស់                                                | ៥៨.៩៦៩.១២៦         | ៤៩.៧៩១.៩៨៧         |
| ចំណូលពីការផ្ទេរទ្រព្យសកម្មអតិថិជន                    | -                  | (៩.០១០.១៤១)        |
| ខាតលើការលក់ទ្រព្យ រោងចក្រ និងបរិក្ខារ                | ១.៥៩៦.១៩៦          | ៥៩៨.១៧៣            |
| ចំណេញពីការប្តូររូបិយប័ណ្ណបរទេស                       | (៧.៨៦៥.៨០៨)        | (២.០៦៥.៧៤៩)        |
| ចំណាយការប្រាក់                                       | ៣៤.៤៨២.៣៧០         | ៣៧.៧០៧.៧៦៧         |
| សំវិធានធន/(ការដាក់បញ្ចូលវិញនៃសំវិធានធន)              |                    |                    |
| លើគណនីអាក្រក់ និងជាប់សង្ស័យ                          | ២.៧៥៦.៨០៨          | (៤.២៩២.២៥៣)        |
| សំវិធានធនសម្រាប់អត្ថប្រយោជន៍ចូលនិវត្តន៍              | ៦០៤.៤៦៧            | ៤៩២.៧៨៣            |
| សំវិធានធនសម្រាប់សន្និធិខូចខាត                        | ៥១០.៥៧២            | ៣.៩៩៤.៩០៥          |
|                                                      | ៣៤៨.៧៧៤.៤៨០        | ២៦៩.៦៦៤.៣៨៨        |
| ប្រែប្រួលនៃ:                                         |                    |                    |
| គណនីអតិថិជន និងគណនីត្រូវទទួលផ្សេងៗ                   | (៤៥.៨៩៩.៨០៨)       | (៣១.៦២០.៤៨៦)       |
| សន្និធិ                                              | (៨០.៩០៩.០០៣)       | (៦៧.៣៩២.៩២៩)       |
| ទ្រព្យសកម្មរយៈពេលវែងផ្សេងៗ                           | ៧.៣៩៩.៩០៩          | (៧.៣៧០.៣០៥)        |
| គណនីអ្នកផ្គត់ផ្គង់ និងគណនីត្រូវទូទាត់ផ្សេងៗ          | ១៣៦.២០៩.៨៧៦        | ៥១.០១១.២៨៧         |
| ប្រាក់កក់របស់អតិថិជន                                 | ១១.៤៦៥.៤៣៨         | ១០.០៩៣.៩១៩         |
|                                                      |                    |                    |
| សាច់ប្រាក់សុទ្ធទទួលបានពីប្រតិបត្តិការ                | ៣៧៧.០៤០.៨៩២        | ២២៤.៣៨៥.៨៧៤        |
| ការប្រាក់បានបង់                                      | (៤២.២៤៧.៨៩៧)       | (១៤.៥០៩.៧៤៥)       |
| ពន្ធបានបង់                                           | (៣១.៨១៤.០០៧)       | (៤៨.៥៥៨.១២៤)       |
| <b>សាច់ប្រាក់សុទ្ធទទួលបានពីសកម្មភាពប្រតិបត្តិការ</b> | <b>៣០២.៩៧៨.៩៨៨</b> | <b>១៦១.៣១៨.០០៥</b> |

**អគ្គិសនីកម្ពុជា**

**របាយការណ៍លំហូរសាច់ប្រាក់ (ត)**

សម្រាប់កាលបរិច្ឆេទដែលបានបញ្ចប់ថ្ងៃទី ៣១ ខែធ្នូ ឆ្នាំ ២០១២

|                                                      | ២០១២                 | ២០១១                |
|------------------------------------------------------|----------------------|---------------------|
|                                                      | ពាន់រៀល              | ពាន់រៀល             |
| <b>លំហូរទឹកប្រាក់ពីសកម្មភាពវិនិយោគ</b>               |                      |                     |
| ការទិញ ទ្រព្យ រោងចក្រ និងបរិក្ខារ                    | (១៤០.១៤៥.២១២)        | (៦៨.៨៨៤.៦១៨)        |
| សាច់ប្រាក់ទទួលបានពីការលក់ទ្រព្យ រោងចក្រ និងបរិក្ខារ  | ២.៣៧១.៤៣៤            | ៧.០៥៧.០៨៧           |
| <b>សាច់ប្រាក់សុទ្ធប្រើប្រាស់ក្នុងសកម្មភាពវិនិយោគ</b> | <b>(១៣៧.៧៧៣.៧៧៨)</b> | <b>(៦១.៨២៧.៥៣១)</b> |
| <b>លំហូរទឹកប្រាក់ពីសកម្មភាពហិរញ្ញប្បទាន</b>          |                      |                     |
| សាច់ប្រាក់ទទួលបានពីប្រាក់កម្ចី                       | ៧៤.២៦៩.៥៩៣           | ២២.៩០៩.៥៩៦          |
| ការទូទាត់សងប្រាក់កម្ចី                               | (៦៩.៥៦៥.៧១១)         | (៣.០២៦.២៥០)         |
| ជំនួយពីរាជរដ្ឋាភិបាល                                 | ១១.៩៧៣               | -                   |
| <b>សាច់ប្រាក់សុទ្ធទទួលបានពីសកម្មភាពហិរញ្ញប្បទាន</b>  | <b>៤.៧១៥.៨៥៥</b>     | <b>១៩.៨៨៣.៣៤៦</b>   |
| ការកើនឡើងសុទ្ធនៃសាច់ប្រាក់ និងសាច់ប្រាក់សមមូល        | ១៦៩.៩២១.០៦៥          | ១១៩.៣៥៩.៩៤៦         |
| <b>សាច់ប្រាក់ និងសាច់ប្រាក់សមមូលនាដើមកាលបរិច្ឆេទ</b> | <b>៤០៨.៨១៧.៤៥៨</b>   | <b>២៨៩.៤៥៧.៥១២</b>  |
| <b>សាច់ប្រាក់ និងសាច់ប្រាក់សមមូលនាចុងកាលបរិច្ឆេទ</b> | <b>៥៧៨.៧៣៨.៥២៣</b>   | <b>៤០៨.៨១៧.៤៥៨</b>  |