ផែនការ អភិវឌ្ឍន៍ វិស័យថាមពល អគ្គិសនីនៅ ព្រះរាជាណាចក្រ កម្ពុជា

ផែនការសម្រាប់វិស័យថាមពលអគ្គិសនី ត្រូវបានយកចិត្តទុកដាក់ ជាវិស័យអាទិភាពក្នុងការ សម្របខ្លួនទៅនឹងកំណើននៃការប្រើប្រាស់ថាមពល យ៉ាងឆាប់រហ័សនាពេលអនាគត។

១ គោលនយោបាយអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពល

រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា បានដាក់ចេញនូវគោលនយោបាយអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនីនៅ ខែតុលា ឆ្នាំ១៩៩៤ ដែលមានទិសដៅដូចខាងក្រោម៖

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

២ ការព្យាករណ៍តម្រូវការថាមពល

ដោយផ្អែកទៅលើឯកសារស្តីពីផែនការមេ នៃការអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនី នៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដែលបានរៀបចំឡើងនៅឆ្នាំ ២០១៥ បានកត់សម្គាល់ថា តម្រូវការថាមពលអគ្គិសនី នឹងមានកំណើនដ៏គួរឲ្យកត់សម្គាល់មួយក្នុងរយៈពេល ១៥ ឆ្នាំខាងមុខនេះ។ តម្រូវការសម្រាប់ផលិតថាមពលនៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា នឹងមានកំណើនពី ២.២៤២ GWh និង ៤០៩ MW នៅឆ្នាំ ២០១០ ទៅ ១៤.៩៥១ GWh និង ២.៦៧៨ MW នៅឆ្នាំ ២០២៥។ ដើម្បីបំពេញតម្រូវការនាពេលអនាគត រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា បានបង្កើតផែនការអភិវឌ្ឍន៍ថាមពលរហូតដល់ឆ្នាំ២០៣០ ។

មួយភាគធំនៃកំណើនតម្រូវការប្រើប្រាស់ថាមពលស្ថិតនៅភាគខាងត្បូងនៃប្រទេស ដែលរួមបញ្ចូលទាំងរាជធានីភ្នំពេញផងដែរ ។ តារាងខាងក្រោមពណ៌នាពីការព្យាករណ៍អានុភាពអតិបរមា និងថាមពលបញ្ចេញ សម្រាប់ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា។

តារាងទី ១២ : ការព្យាករណ៍តម្រូវការថាមពលអគ្គិសនី នៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា

ករណីមូលដ្ឋាន	ខ្នាត	២០១៧	២០២០	២០២៥
អានុភាពអតិបរមាក្នុងបណ្តាញជាតិ (MW)	MW	១.៣៥៦ *	១.៦៨១	២.៦៧៨
អានុភាពអតិបរមាក្នុងប្រទេស (MW)	MW	១.៥៣០		
ថាមពលក្នុងបណ្តាញជាតិ (GWh)	GWh	៧.៥៨៦ *	៩.៤០៦	១៤.៩៥១
ថាមពលក្នុងប្រទេស (GWh)	GWh	៨.៥៦៦ * *		

* ថាមពល និងអានុភាពអតិបរមាក្នុងបណ្តាញជាតិ គឺជាទិន្នន័យជាក់ស្តែងក្នុងឆ្នាំ ២០១៧។
* * ថាមពលក្នុងប្រទេស គឺជាទិន្នន័យរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា។

៣ ផែនការមេនៃការផលិតថាមពល

ផែនការមេនៃការផលិតថាមពល ត្រូវបានអភិវឌ្ឍដោយផ្អែកលើលក្ខណៈវិនិច្ឆ័យដូចខាងក្រោម ៖

- ការផលិតថាមពលដើរដោយរោងចក្រអគ្គិសនីដែលមានស្រាប់ សម្រាប់ប្រព័ន្ធភ្នំពេញនៅពេលបន្ទុក អតិបរមា។
- ប្រើប្រាស់ម៉ាស៊ីនឌីយ៉េស៊ែលធុនតូច និងមធ្យម ដើម្បីជួយក្នុងការផលិតថាមពល សម្រាប់ចែករំលែកក្នុងបន្ទុកធម្មតា និងមានបន្ទុកអតិបរមានៅតាមបណ្តាខេត្ត-ក្រុង (សម្រាប់រយៈពេលខ្លី)។
- ពង្រីកការអភិវឌ្ឍន៍ផ្នែកវារីអគ្គិសនី ដោយមូលដ្ឋាននៃការអភិវឌ្ឍន៍លើរោងចក្រវារីអគ្គិសនីធុនតូច ដែល មានភាពងាយស្រួលក្នុងការចូលអភិវឌ្ឍដូចជា: រោងចក្រវារីអគ្គិសនីគិរីរម្យ១ និង ៣ និងគម្រោងរោងចក្រវារីអគ្គិសនីធុនមធ្យម និងធំ ជាបន្តបន្ទាប់ដូចជា: រោងចក្រវារីអគ្គិសនីសេសានក្រោម២ រោងចក្រវារីអគ្គិសនីបាត់ដំបង រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្រែពកក្រោម២ ។

តារាងទី ១៣ : ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ផ្នែកផលិតកម្មសម្រាប់ឆ្នាំ ២០១៨ - ២០២៥

ល.រ	ឈ្មោះគម្រោង	ប្រភេទ	អានុភាព (MW)	ឆ្នាំដំណើរការ
១	រោងចក្រវារីអគ្គិសនីសេសានក្រោម២(ម៉ាស៊ីនទី២-ម៉ាស៊ីនទី៨)	វារីអគ្គិសនី	៣៥០	២០១៨
២	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធ្យូងថ្ម CEL II	ធ្យូងថ្ម	១៣៥	២០១៩
៣	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	៦០	២០២០
៤	រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ	ពន្លឺព្រះអាទិត្យ	៦០	
៥	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធ្យូងថ្ម CIIDG	ធ្យូងថ្ម	៣៥០	២០២៣
៦	រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងពោធិ៍សាត់១	វារីអគ្គិសនី	៨០	
៧	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធ្យូងថ្ម CIIDG	ធ្យូងថ្ម	៣៥០	២០២៤
៨	រោងចក្រវារីអគ្គិសនីសេសានក្រោម៣	វារីអគ្គិសនី	២៦០	២០២៥
៩	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធ្យូងថ្មទី១	ធ្យូងថ្ម	២០០	២០២៧
១០	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធ្យូងថ្មទី២	ធ្យូងថ្ម	៣៥០	២០២៨
១១	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធ្យូងថ្មទី៣	ធ្យូងថ្ម	៣៥០	២០២៩
១២	រោងចក្រអគ្គិសនីដុតធ្យូងថ្មទី៤	ធ្យូងថ្ម	៣៥០	២០៣០
សរុប			២.៨៩៥ MW	

តារាងទី ១៤ : ផែនការមេនៃប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូន 115kV

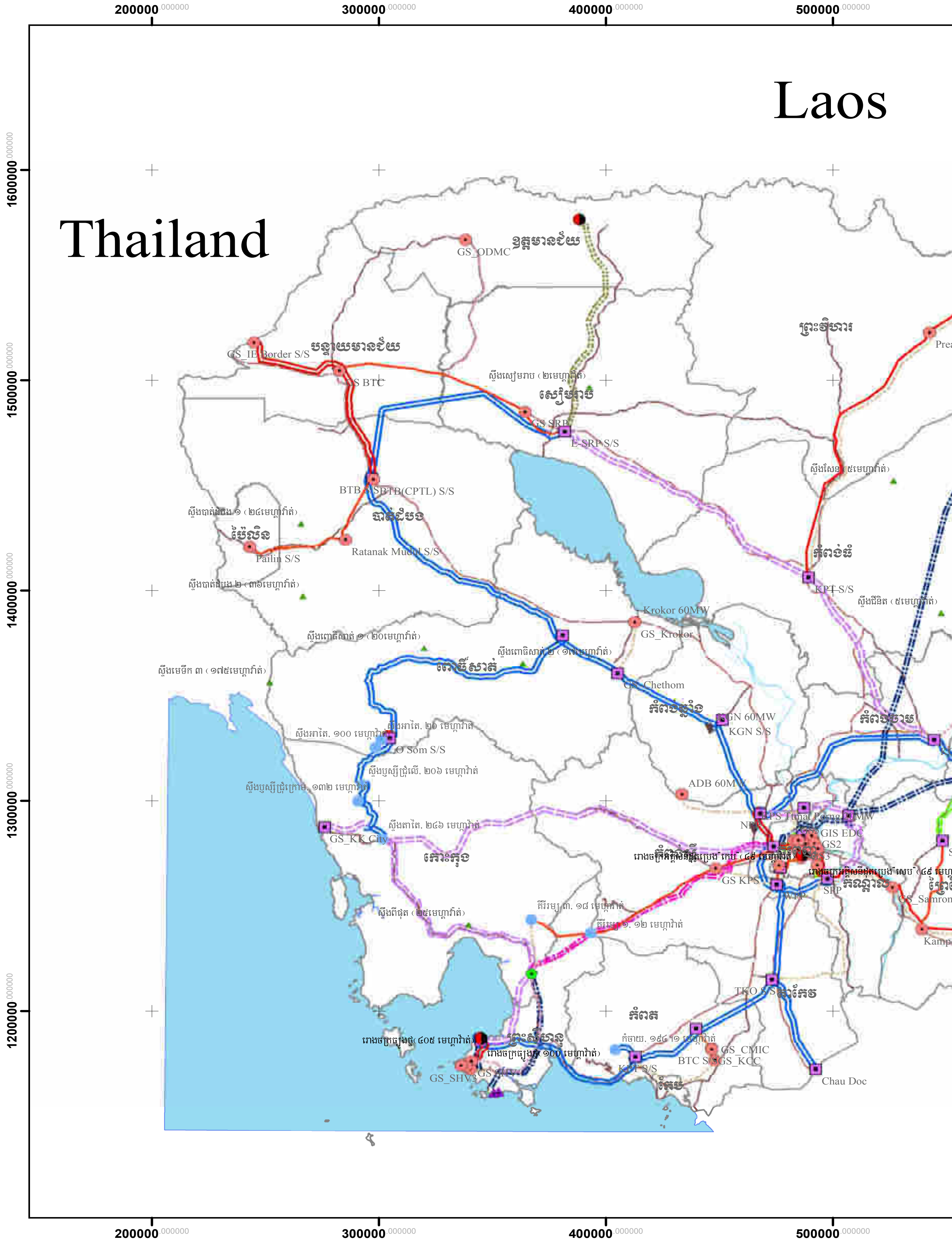
ល.រ	ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ KV	ប្រវែងខ្សែ	ឆ្នាំដំណើរការ	ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍
១	អនុស្ថានីយទី២ - អនុស្ថានីយ សួនច្បារសម្តេច ហ៊ុន សែន	៥	២០១៩	សាងសង់ ផ្ទេរ (BT)
២	អនុស្ថានីយរតនៈមណ្ឌល - អនុស្ថានីយប៉ៃលិន	៤៥		អគ្គិសនីកម្ពុជា
៣	អនុស្ថានីយទី៣ - អនុស្ថានីយទួលគោក	៥		អគ្គិសនីកម្ពុជា
៤	អនុស្ថានីយទី៥ - អនុស្ថានីយជ្រោយចង្វារ	១៨		សល់ពីគម្រោងជុំវិញរាជធានីភ្នំពេញ(ធនាគារចិន)
៥	អនុស្ថានីយកំពង់ចាម - អនុស្ថានីយព្រែកប្រសប់(ក្រចេះ)	៩១		ទីភ្នាក់ងារ អភិវឌ្ឍន៍បារាំង
៦	អនុស្ថានីយស្វាយអន្ទរ - អនុស្ថានីយកំពង់សឹង្គ	៤៦		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
៧	អនុស្ថានីយខេត្តព្រះសីហនុ - អនុស្ថានីយរាម	១២		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
៨	អនុស្ថានីយរាម - អនុស្ថានីយចំការលួង	៦០		ទីភ្នាក់ងារអភិវឌ្ឍន៍បារាំង
៩	អនុស្ថានីយកំពង់ធំ - អនុស្ថានីយព្រះវិហារ	១៤០		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
១០	អនុស្ថានីយព្រែកប្រសប់ - អនុស្ថានីយក្រចេះ	៣០	២០២១	ទីភ្នាក់ងារអភិវឌ្ឍន៍បារាំង
១១	ខ្សែបញ្ជូនកប់ដីពីអនុស្ថានីយទី១ - អគ្គិសនីកម្ពុជា(វត្តភ្នំ) - សួនច្បារសម្តេច ហ៊ុន សែន - អនុស្ថានីយអូឡាំពិក - អង្គភាពមជ្ឈមណ្ឌលជាតិបញ្ជូន - អនុស្ថានីយទី៣	១៤	២០២០	JICA ជំហានទី១
១២	អនុស្ថានីយក្រឡាញ់ - អនុស្ថានីយឧត្តរមានជ័យ	៨០	២០២២	BOT
១៣	អនុស្ថានីយចំការលួង - រោងចក្រវារីអគ្គិសនីគិរីរម្យ៣	៣០	២០២៤	ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
១៤	អនុស្ថានីយកំពត - អនុស្ថានីយជីបម៉ុង	៤៦		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
១៥	អនុស្ថានីយច្រកម្ទេស - អនុស្ថានីយពញាក្រែក	៧៥	២០២៥	ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
១៦	អនុស្ថានីយសួង - អនុស្ថានីយពញាក្រែក	៤៥		ធនាគារឥណ្ឌា អាហារណែនីហារណែ
១៧	អនុស្ថានីយទី៧ - អនុស្ថានីយកោះធំ	៤០		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
១៨	អនុស្ថានីយតាកែវ - អនុស្ថានីយកោះធំ	៤៥		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
ប្រវែងខ្សែសរុប		៨២៧ km		

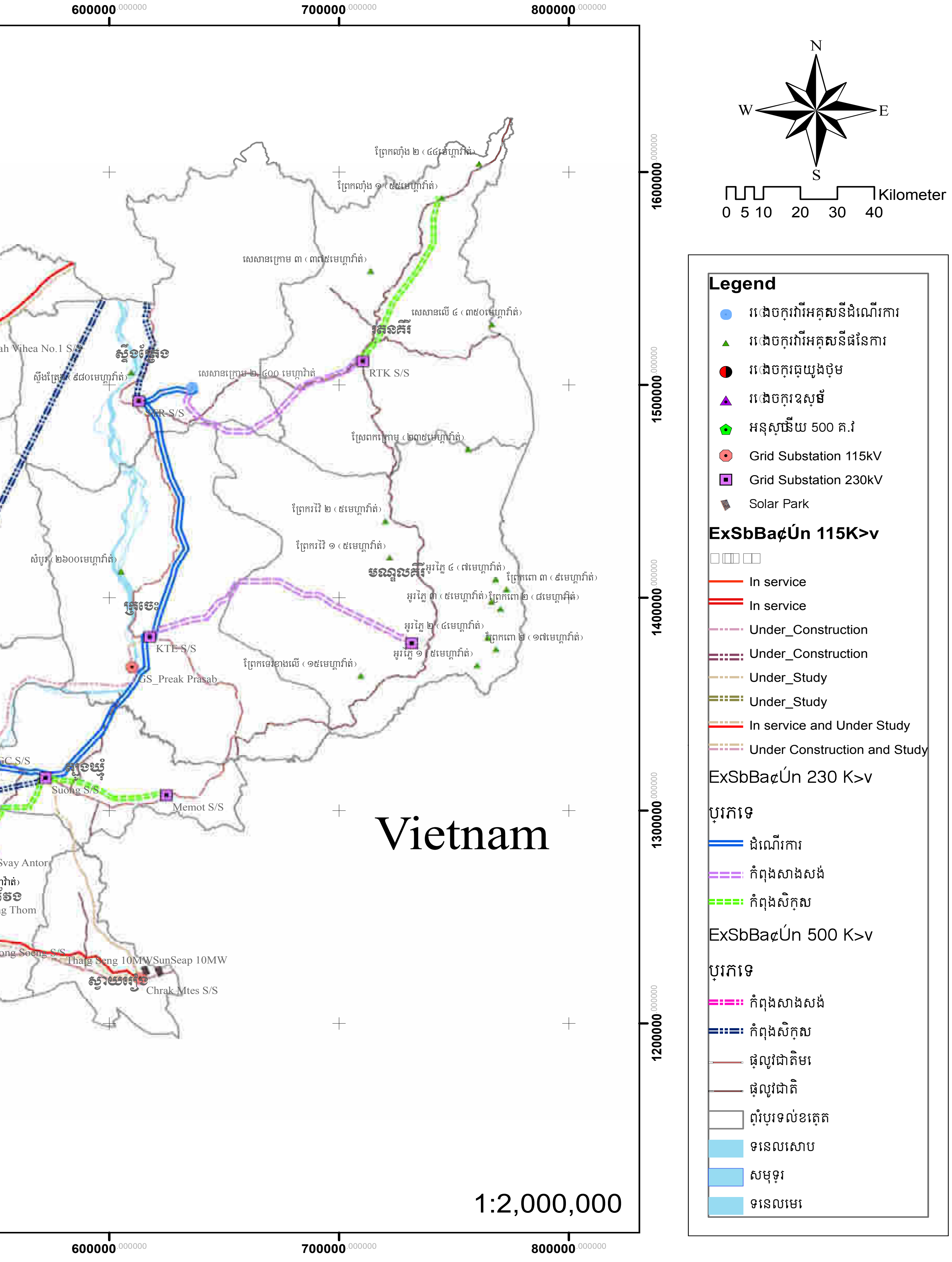
តារាងទី ១៥ : ផែនការមេនៃប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូន 230kV សម្រាប់ឆ្នាំ ២០១៨ - ២០២៥

ល.រ	ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០	ប្រវែងខ្សែ	ឆ្នាំដំណើរការ	ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍
១	អនុស្ថានីយបាត់ដំបង - សៀមរាប - កំពង់ធំ - កំពង់ចាម	៣៥០	២០១៩	ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
២	ជុំវិញរាជធានីភ្នំពេញជំហានទី២ (ខាងជើង - ជ្រោយចង្វារ - ខាងកើត - ខាងជើង)	៩៦		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
៣	រោងចក្រវារីអគ្គិសនីតាតៃ - ភ្នំពេញ	១៨២		BOT
៤	អនុស្ថានីយកោះកុង - អនុស្ថានីយក្រុងកោះកុង	២០		ទីភ្នាក់ងារអភិវឌ្ឍន៍បារាំង
៥	អនុស្ថានីយចំការល្ហុង - អនុស្ថានីយបុទុមសាគរ	៥៤		
៦	អនុស្ថានីយបុទុមសាគរ - រោងចក្រវារីអគ្គិសនីតាតៃ	៧០		BOT
៧	អនុស្ថានីយក្រចេះ - អនុស្ថានីមណ្ឌលគិរី	១៧០		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
៨	អនុស្ថានីយរតនគិរី - អនុស្ថានីយស្ទឹងត្រែង	១២០		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
៩	អនុស្ថានីយបែកចាន - អនុស្ថានីយទី៥ - អង្គភាពមជ្ឈមណ្ឌល ជាតិបញ្ជូន	២០	២០២១	JICA ជំហានទី២
១០	អនុស្ថានីយទី៤ - អនុស្ថានីយកំពង់ស្ពឺថ្មី - អនុស្ថានីយកំពង់ស្ពឺ	៤៨		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
១១	អនុស្ថានីយស្ទឹងហាវ - អនុស្ថានីយអូរត្រេះ	១៦		អគ្គិសនីកម្ពុជា
១២	អនុស្ថានីយសួង - អនុស្ថានីយស្វាយអន្ទរ	៤៥		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
១៣	អនុស្ថានីយទំនើបទី២ - អនុស្ថានីយព្រែកហូរ	១៥		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
១៤	អនុស្ថានីយទំនើបទី៥ - អនុស្ថានីយសែនសុខ	៦	២០២២	អគ្គិសនីកម្ពុជា
១៥	អនុស្ថានីយស្ទឹងត្រែង - អនុស្ថានីយខាងជើងសៀមរាប	២០០	២០២៥	ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
១៦	អនុស្ថានីយខាងជើងសៀមរាប - អនុស្ថានីយខាងកើតសៀមរាប	៤៤	២០២៥	ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
ប្រវែងខ្សែសរុប		១.៤៥៦ km		

តារាងទី ១៦ : ផែនការមេនៃប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូន ៥00kV សម្រាប់ឆ្នាំ ២០១៨ - ២០២៥

ល.រ	ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ៥00KV	ប្រវែងខ្សែ	ឆ្នាំដំណើរការ	ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍
១	អនុស្ថានីយចំការល្ហុង - អនុស្ថានីយបែកចាន	១៩៨	២០១៩	BOT
២	អនុស្ថានីយស្ទឹងត្រែង - ព្រំប្រទល់ឡាវ	៥៥	២០២១	ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
៣	អនុស្ថានីយបែកចាន - អនុស្ថានីយខាងកើតភ្នំពេញ	៤៥		ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
៤	អនុស្ថានីយខាងកើតភ្នំពេញ - អនុស្ថានីយសួង	៩០	២០២២	ធនាគារចិនអាហារណែនីហារណែ
ប្រវែងខ្សែសរុប		៣៨៨ km		


200000.000000
300000.000000
400000.000000
500000.000000
1600000.000000
1500000.000000
1400000.000000
1300000.000000
1200000.000000
Laos
Thailand
GS_ODMC
ឧត្តរមានជ័យ
GS_IE Border S/S
បន្ទាយមានជ័យ
GS BTC
សៀមរាប
GS SRP
E-SRP S/S
ព្រះវិហារ
BTB
BTB(CPTL) S/S
បាត់ដំបង
ប៉ៃលិន
Pailin S/S
Ratanak Mundul S/S
កំពង់ធំ
KPT S/S
Krokor 60MW
GS_Krokor
ពោធិ៍សាត់
GS Chethom
KGN 60MW
KGN S/S
កំពង់ស្ពឺ
O Som S/S
ADB 60MW
GS_KK City
កោះកុង
GS KPS
WPP
SRP
GS_Samrong
កំពត
TKO S/S
តាកែវ
KPT S/S
BTC S/S
GS_CMIC
GS_KCC
Chau Doc
កែប
ព្រះសីហនុ
GS_SHV3
GS SHV


600000
700000
800000
1600000
1500000
1400000
1300000
1200000
N
W
E
S
Kilometer
0 5 10 20 30 40
Legend
Grid Substation 115kV
Grid Substation 230kV
Solar Park
ExSbBa¢Ún 115K>v
In service
In service
Under_Construction
Under_Construction
Under_Study
Under_Study
In service and Under Study
Under Construction and Study
ExSbBa¢Ún 230 K>v
ExSbBa¢Ún 500 K>v
RTK S/S
KTE S/S
GS_Preak Prasab
Suong S/S
Memot S/S
Svay Antor
Chrak Mtes S/S
Thaong Seng 10MW
SunSeap 10MW
Vietnam
1:2,000,000

១ ការភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនីជាមួយប្រទេសថៃឡង់ដ៍

កិច្ចព្រមព្រៀងសហប្រតិបត្តិការថាមពលជាមួយប្រទេសថៃឡង់ដ៏ ត្រូវបានចុះហត្ថលេខានៅថ្ងៃទី០៣ ខែកុម្ភៈ ឆ្នាំ២០០០។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ បានផ្តល់នូវក្រុបខណ្ឌការងារសម្រាប់ការធ្វើពាណិជ្ជកម្មថាមពល និងជំនួយបច្ចេកទេសរវាងប្រទេសទាំងពីរនេះ និងបើកឲ្យថាមពលអគ្គិសនីចូលទៅប្រទេសទីបី។ កិច្ចព្រមព្រៀងទិញ-លក់ថាមពល បានចុះហត្ថលេខានៅឆ្នាំ ២០០២ និងបានកែសម្រួលនៅឆ្នាំ២០០៧ ។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ បានជំរុញឲ្យប្រើប្រាស់រួមគ្នា នូវធនធានធម្មជាតិដែលមានស្រាប់របស់ប្រទេសទាំងពីរ។ នៅពេលដែលប្រកពបញ្ចូលគ្នានឹងត្រូវបង្កើតឡើងប្រទេសទាំងពីរ អាចចូលរួមដោយទូលាយលើការផ្គត់ផ្គង់ថាមពល និងការទទួលថាមពល ។

ខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV ចេញពីអនុស្ថានីយអារញ្ញប្រាថេត ប្រទេសថៃឡង់ដ៏ ភ្ជាប់ទៅខេត្តបន្ទាយមានជ័យ ខេត្តបាត់ដំបង និងខេត្តសៀមរាប បានដាក់ឲ្យដំណើរការក្នុងឆ្នាំ ២០០៧។ ថាមពលអគ្គិសនីរវាងប្រទេសកម្ពុជា និងប្រទេសថៃឡង់ដ៏ត្រូវបានបញ្ជូនដោយតង់ស្យុង ២២ kV និង ១១៥ kV ។ កិច្ចព្រមព្រៀងមួយ បានចុះហត្ថលេខាជាមួយខេត្តត្រាតនៃប្រទេសថៃឡង់ដ៏ ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់ថាមពលឲ្យខេត្តកោះកុង និងក្រុងប៉ោយប៉ែត នៃប្រទេសកម្ពុជាដោយប្រើបណ្តាញ ២២ kV ។ តំបន់ខាងលើបានភ្ជាប់ថាមពលតាំងពីឆ្នាំ ២០០១ ។

២ ការភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនីជាមួយប្រទេសឡាវ

កិច្ចសហប្រតិបត្តិការថាមពល ជាមួយប្រទេសឡាវ ត្រូវបានចុះហត្ថលេខានៅថ្ងៃទី២១ ខែតុលា ឆ្នាំ១៩៩៩។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះមានគោលបំណងសហប្រតិបត្តិការ ក្នុងវិស័យថាមពលរវាងប្រទេសទាំងពីរ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលដល់តំបន់តាមបណ្តោយព្រំដែនដោយបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងការតភ្ជាប់បណ្តាញជាមួយបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ ត្រូវបានជំរុញ ។ការតភ្ជាប់បណ្តាញតង់ស្យុង ២២ kV ពីខេត្តចម៉្បាសាក់ ប្រទេសឡាវ មកខេត្តស្ទឹងត្រែង ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការនៅឆ្នាំ២០១០។ នៅឆ្នាំ២០១៥ ខ្សែបញ្ជូនតភ្ជាប់ថ្មីពីអនុស្ថានីយបានហាត ខេត្តចម្ប៉ាសាក់ ប្រទេសឡាវ ទៅស្រុកកំពង់ស្រឡៅ ខេត្តព្រះវិហារ ប្រទេសកម្ពុជា ត្រូវបានរៀបចំ និងសាងសង់សម្រាប់ខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុង ១១៥kV ប៉ុន្តែបញ្ជូនថាមពលអគ្គិសនីនៅកម្រិតតង់ស្យុង ២២ kV សម្រាប់ដំណាក់កាលដំបូង រហូតដល់ខ្សែបញ្ជូនពីព្រំប្រទល់ឡាវ ទៅអនុស្ថានីយជ័យសែន សាងសង់រួចរាល់។

៣ ការភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនីជាមួយប្រទេសវៀតណាម

កិច្ចសហប្រតិបត្តិការថាមពលជាមួយប្រទេសវៀតណាម បានចុះហត្ថលេខានៅថ្ងៃទី១០ ខែមិថុនា ឆ្នាំ១៩៩៩។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ មានបំណងសហប្រតិបត្តិការក្នុងវិស័យថាមពល រវាងប្រទេសទាំងពីរ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលឲ្យតំបន់តាមបណ្តោយព្រំដែន ដោយខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម និងការតភ្ជាប់ទៅវិញទៅមករវាងខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ត្រូវបានជំរុញ។

អគ្គិសនីកម្ពុជាបាននាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាមតាមខ្សែបញ្ជូន ២៣០ kV ផ្គត់ផ្គង់នៅភ្នំជិនក្នុងខេត្តតាកែវ ក្នុងឆ្នាំ ២០០៩។ អគ្គិសនីកម្ពុជាបានភ្ជាប់ខ្សែបញ្ជូន ២៣០ kV សម្រាប់នាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម មកភ្នំពេញនិងបានដាក់ឲ្យដំណើរការនៅខែមីនា ឆ្នាំ២០០៩ ។ អគ្គិសនីកម្ពុជា បាននាំថាមពលពី PC2 ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់នៅស្រុកមេមត់ និងស្រុកពញាក្រែក ខេត្តកំពង់ចាម បាវិត នៅខេត្តស្វាយរៀង កំពង់ត្រាច នៅខេត្តកំពត កោះធំ និងជ្រៃធំនៅខេត្តកណ្តាល ស្រុកស្នួលនៅខេត្តក្រចេះ ស្រុកកែវសីមា នៅខេត្តមណ្ឌលគិរី ស្រុកកំពង់រោទ៍ នៅខេត្តស្វាយរៀងនៅឆ្នាំ២០០២។

៤ ការតភ្ជាប់បណ្តាញអនុតំបន់

ការសិក្សាតភ្ជាប់រវាងបណ្តាញ ដែលនៅដាច់ដោយឡែកពីប្រទេសមួយទៅប្រទេសមួយនៅក្នុងអនុតំបន់អាងទន្លេមេគង្គ (កម្ពុជា ឡាវ ថៃឡង់ដ៏ វៀតណាម យូណាន - ប្រទេសចិន និងប្រទេសភូមា) និងសូម្បីតែបណ្តាញប្រទេសម៉ាឡេស៊ី និងសឹង្ហបុរី ក៏ត្រូវបានយកមកធ្វើការសិក្សាផងដែរ ដោយមានគោលបំណងធ្វើឲ្យប្រសើរឡើងនូវការប្រើប្រាស់ប្រភពថាមពល។ របាយការណ៍ស្តីពីផែនការមេ នៃការតភ្ជាប់បណ្តាញរបស់អាស៊ានត្រូវបានសិក្សាបញ្ចប់នៅឆ្នាំ ២០០២ ដែលបង្ហាញពីការសិក្សាមួយយ៉ាងច្បាស់ ស្តីពីការតភ្ជាប់បណ្តាញរបស់អាស៊ាន។ បច្ចុប្បន្នមានការពិនិត្យឡើងវិញ អំពីផែនការមេនៃការតភ្ជាប់បណ្តាញរបស់អាស៊ាននេះ ដោយក្រុមសិក្សានៃបណ្តាប្រទេសអាស៊ាន។

ការសិក្សាផ្តល់ភាគច្រើន លើការវាយតម្លៃលើអាទិភាព និងលទ្ធភាពជោគជ័យនៃការតភ្ជាប់ខ្សែបណ្តាញទៅវិញទៅមកនៅក្នុងតំបន់ ដោយផ្អែកលើការសិក្សាបុរេសមិទ្ធលទ្ធភាព។ ការសិក្សាបានស្នើឲ្យមានការអភិវឌ្ឍន៍បណ្តាញថាមពលអាស៊ាន (APG) ដោយបានបង្កើតគណៈកម្មាធិការទីប្រឹក្សាបណ្តាញថាមពលអាស៊ាន។ យ៉ាងណា ក៏ដោយ ក្នុងចំណោមការសិក្សាតភ្ជាប់បណ្តាញចំនួន ១០ របស់អាស៊ាន ការតភ្ជាប់បណ្តាញរវាងប្រទេសកម្ពុជា និងប្រទេសវៀតណាម ជាប់លំដាប់ទី៤ និងបានចាត់ថ្នាក់ថាជាគម្រោង ដែលមានសក្តានុពលពីរយៈពេលខ្លីទៅរយៈពេលមធ្យម ដែលគួរបញ្ចប់គម្រោងនេះមុនឆ្នាំ២០១០ ។