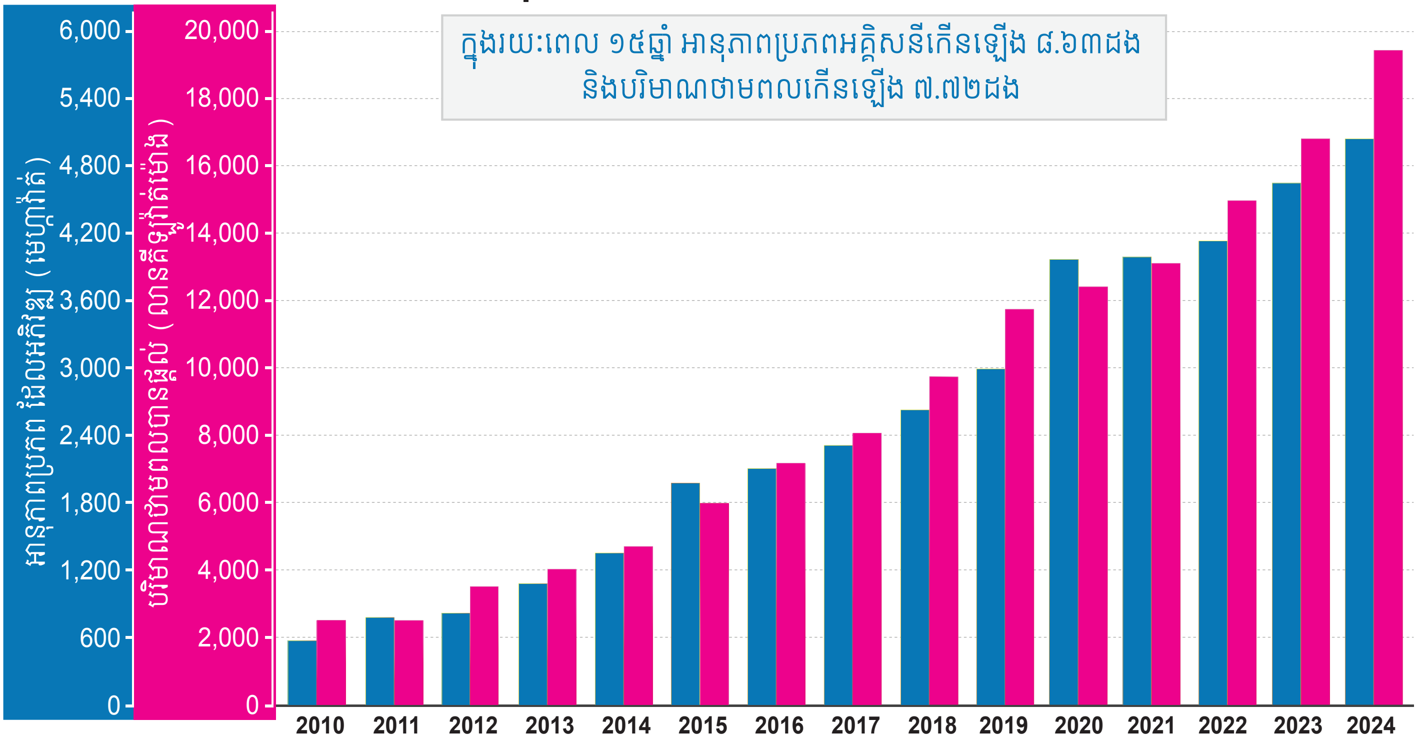
វឌ្ឍនភាពសំខាន់ៗ របស់វិស័យអគ្គិសនី នៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា រហូតដល់ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤

ទាញយកឯកសារ

អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា
t.me/EACCambodia
admin@eac.gov.kh
www.eac.gov.kh

១) វឌ្ឍនភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់ប្រភពអគ្គិសនី

១.១ វឌ្ឍនភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់ប្រភពអគ្គិសនី ក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំ កន្លងមក



	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
អានុភាព (MW)	584	793	825	1,088	1,359	1,986	2,115	2,322	2,635	2,999	3,972	3,990	4,136	4,649	5,044
ថាមពល (GWh)	2,515	2,788	3,527	4,051	4,713	5,990	7,175	8,073	9,739	11,738	12,401	13,098	14,960	16,804	19,419
កំណើនថាមពលតាមឆ្នាំ(%)	21.09	10.85	26.51	14.86	16.34	27.10	19.78	12.52	20.64	20.53	5.65	5.62	14.22	12.33	15.56

១.២ ទិន្នន័យនៃប្រភពអគ្គិសនីផ្សេងៗដែលផ្គត់ផ្គង់ឱ្យកម្ពុជា

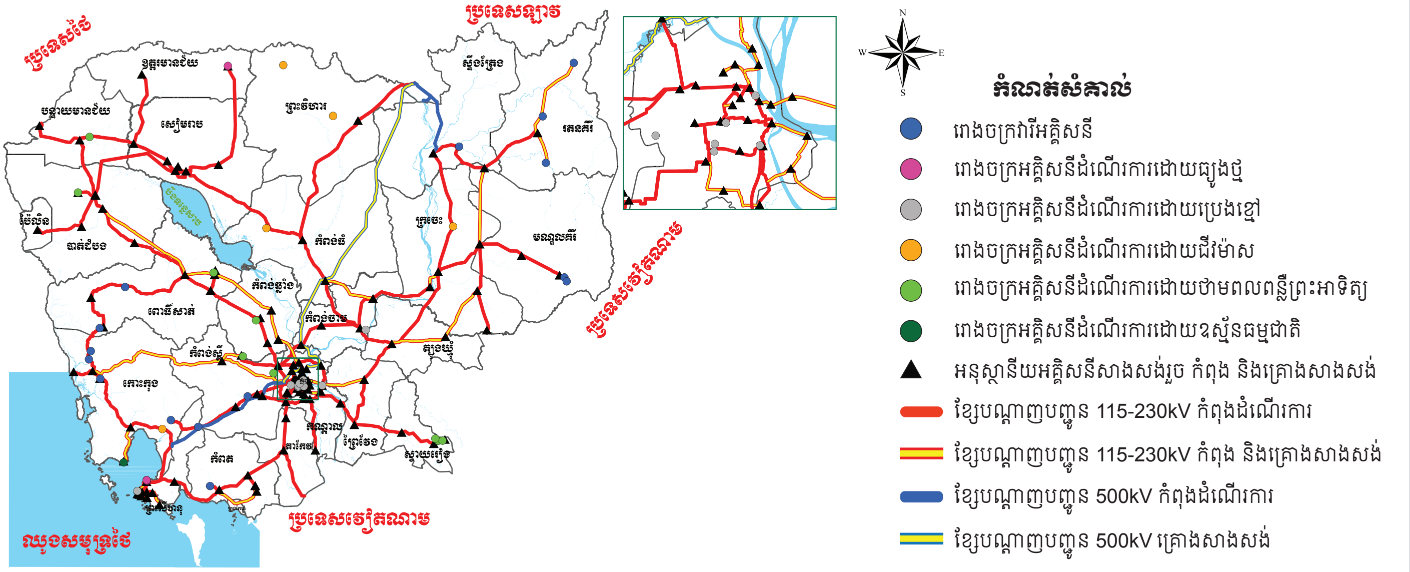
ប្រភពអគ្គិសនី	ឆ្នាំ២០២៣				ឆ្នាំ២០២៤				ផែនការឆ្នាំ២០២៥			
	អានុភាព		ថាមពល		អានុភាព		ថាមពល		អានុភាព		ថាមពល	
	MW	%	GWh	%	MW	%	GWh	%	MW	%	GWh	%
១. ប្រភពភ្ជាប់ផ្ទាល់ជាមួយបណ្តាញជាតិ												
- ថាមពលកកើតឡើងវិញ	**2,277**	**57.25%**	**8,201.40**	**51.52%**	**2,672**	**61.11%**	**8,461.14**	**47.40%**	**3,392**	**64.95%**	**10,201.55**	**49.12%**
+ ប្រភពវារីអគ្គិសនី	1,791	45.05%	7,333.41	46.06%	1,796	41.09%	7,312.23	40.96%	1,796	34.40%	7,812.87	37.62%
+ ប្រភពថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ	437	10.98%	805.06	5.06%	827	18.91%	1,072.13	6.01%	1,547	29.62%	2,320.00	11.17%
+ ប្រភពថាមពលជីវម៉ាស	49	1.22%	62.93	0.40%	49	1.11%	76.79	0.43%	49	0.93%	68.68	0.33%
- មិនមែនថាមពលកកើតឡើងវិញ	**1,700**	**42.75%**	**7,718.41**	**48.48%**	**1,700**	**38.89%**	**9,390.21**	**52.60%**	**1,830**	**35.05%**	**10,566.73**	**50.88%**
+ ប្រភពដុតធ្យូងថ្ម	1,300	32.69%	7,665.13	48.15%	1,300	29.74%	8,895.12	49.83%	1,430	27.39%	9,692.45	46.67%
+ ប្រភពដុតប្រេង	400	10.06%	53.28	0.33%	400	9.15%	495.09	2.77%	400	7.66%	874.28	4.21%
សរុបប្រភពភ្ជាប់ផ្ទាល់ជាមួយបណ្តាញជាតិ	**3,977**	**100%**	**15,919.81**	**100%**	**4,372**	**100%**	**17,851.36**	**100%**	**5,222**	**100%**	**20,768.28**	**100%**
២. ប្រភពនាំចូលពីបណ្តាញប្រទេសជិតខាង												
- ប្រភពនាំចូលពីថៃ	277	41.24%	132.22	14.95%	277	41.24%	673.15	42.93%	277	33.72%	944.60	40.71%
- ប្រភពនាំចូលពីវៀតណាម	339	50.43%	686.95	77.66%	339	50.43%	888.74	56.68%	489	59.47%	1,305.61	56.27%
- ប្រភពនាំចូលពីឡាវ	56	8.33%	65.38	7.39%	56	8.33%	5.99	0.38%	56	6.81%	70.08	3.02%
សរុបប្រភពនាំចូលពីបណ្តាញប្រទេសជិតខាង	**672**	**100%**	**884.55**	**100%**	**672**	**100%**	**1,567.88**	**100%**	**822**	**100%**	**2,320.28**	**100%**
៣. ប្រភពអគ្គិសនីទាំងអស់												
- ប្រភពភ្ជាប់ផ្ទាល់ជាមួយបណ្តាញជាតិ	3,977	85.54%	15,919.81	94.74%	4,372	86.67%	17,851.36	91.93%	5,222	86.39%	20,768.28	89.95%
- ប្រភពនាំចូលពីបណ្តាញប្រទេសជិតខាង	672	14.46%	884.55	5.26%	672	13.33%	1,567.88	8.07%	822	13.61%	2,320.28	10.05%
សរុបប្រភពអគ្គិសនីទាំងអស់	**4,649**	**100%**	**16,804.36**	**100%**	**5,044**	**100%**	**19,419.24**	**100%**	**6,044**	**100%**	**23,088.56**	**100%**

២. ចង្វាយនភាពនៃការផ្តល់សេវាបញ្ជូនអគ្គិសនី

២.១ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍បណ្តាញជាតិរហូតដល់ឆ្នាំ២០២៩

"បណ្តាញជាតិ" គឺជាប្រព័ន្ធផ្តល់សេវាបញ្ជូនអគ្គិសនីដែលមានហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធសំខាន់៣ គឺៈ បណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ អនុស្ថានីយ និងមជ្ឈមណ្ឌលជាតិបញ្ជា ។ ការអភិវឌ្ឍ "បណ្តាញជាតិ" មានគោលបំណងសំខាន់៣ គឺៈ ទី១.បើកឱកាសឱ្យយើងអាចអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនីដែលមានសក្តានុពលនៅទីតាំងផ្សេងៗ ភ្ជាប់បញ្ចូលមកក្នុង "បណ្តាញជាតិ", ទី២.គ្រប់គ្រងការទទួលប្រភពអគ្គិសនីទាំងនេះតាមពេលវេលា និងរដូវកាល មកលាយបញ្ចូលគ្នា តម្រូវទៅតាមទំហំនៃសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់តាមពេលនីមួយៗ និងទី៣.បញ្ជូនប្រភពអគ្គិសនីទាំងនេះទៅឱ្យរាជធានី/ខេត្ត និងតំបន់នានាតាមរយៈអនុស្ថានីយ របស់ខ្លួនដើម្បីធ្វើការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីបន្តឱ្យទៅអ្នកប្រើប្រាស់ ។ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ "បណ្តាញជាតិ" ដល់ឆ្នាំ២០២៩ មានបង្ហាញក្នុងផែនទីខាងក្រោមៈ

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ “បណ្តាញជាតិ” ដល់ឆ្នាំ២០២៩



២.២ ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលមាន និងលទ្ធភាពនៃការផ្តល់សេវារបស់ “បណ្តាញជាតិកំពុងដំណើរការ” ក្នុងឆ្នាំ២០២៤

ឈ្មោះប្រព័ន្ធ	បណ្តាញបញ្ជូន	អនុស្ថានីយ
១.ប្រព័ន្ធភូមិភាគខាងត្បូង	230kV : 626.60 km(x2) 115kV : 393.93 km(x1) 115kV : 197.23 km(x2) 500kV : 128.28 km(x2)	មានអនុស្ថានីយ ៤០ កន្លែងៈ ភ្នំពេញ ១៤, កណ្តាល ៦, តាកែវ ១, កំពង់ស្ពឺ ៣, កំពត ៣, ព្រះសីហនុ ៦, កោះកុង ៤, ព្រៃវែង ២ និង ស្វាយរៀង ១
២.ប្រព័ន្ធភូមិភាគខាងលិច	230kV : 629.51 km(x2) 115kV : 163.19 km(x1) 115kV : 267.40 km(x2)	មានអនុស្ថានីយ ១៨ កន្លែងៈ នៅបាត់ដំបង ៥, ពោធិ៍សាត់ ៤, កំពង់ឆ្នាំង ២, បន្ទាយមានជ័យ ២, សៀមរាប ៣, ឧត្តរមានជ័យ ១ និងប៉ៃលិន១
៣.ប្រព័ន្ធភូមិភាគឦសាន	230kV : 910.17 km(x2) 115kV : 94.95 km(x1) 500kV : 49.02 km(x2)	មានអនុស្ថានីយ ១០ កន្លែងៈ នៅកំពង់ចាម ២, ក្រចេះ ៣, ស្ទឹងត្រែង ១ រតនគិរី ១, ត្បូងឃ្មុំ ១ និងមណ្ឌលគិរី ២
៤.ប្រព័ន្ធភូមិភាគខាងជើង	115kV : 189.61 km(x1) 230kV : 240.78 km(x2)	មានអនុស្ថានីយ ២ កន្លែងៈ នៅព្រះវិហារ ១ និងកំពង់ធំ ១
សរុបប្រព័ន្ធកំពុងដំណើរការ	**115-230-500kV = 3,890.66 km**	**អនុស្ថានីយចំនួន ៧០ ផ្គត់ផ្គង់ប្រភពអគ្គិសនីឱ្យរាជធានី/ខេត្ត ទាំង ២៥ ផ្ទាល់ទូទាំងប្រទេស**

នៅចុងឆ្នាំ២០២៤នេះ តាមរយៈហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលមានខាងលើ "បណ្តាញជាតិ" មានលទ្ធភាពនាំចូលប្រភពអគ្គិសនីពីប្រទេសវៀតណាម ថៃ និងឡាវ និងទទួលប្រភពថាមពលបានមកពីការផលិតនៃថាមពលអគ្គិសនីក្នុងស្រុកនានាដែលបានអភិវឌ្ឍ មកលាយបញ្ចូលគ្នាតម្រូវទៅតាមសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់ រួចបញ្ជូនប្រភពថាមពលទាំងនោះទៅផ្តល់ឱ្យគ្រប់រាជធានី/ខេត្តទូទាំងប្រទេស តាមរយៈអនុស្ថានីយដែលឋិតនៅក្នុងរាជធានី/ខេត្តទាំងនោះ ។ ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលមានខាងលើ ក៏អាចធ្វើឱ្យ "បណ្តាញជាតិ" មានលទ្ធភាពផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីជុនជុំឱ្យដល់រោងចក្រ និងតំបន់ឧស្សាហកម្មធំៗ ដែលមានទីតាំងឋិតនៅក្នុងរង្វង់ដែនផ្គត់ផ្គង់ពីអនុស្ថានីយទាំង ៧០ ដែលឋិតនៅក្នុងរាជធានី/ខេត្តទាំង២៥ នោះផងដែរ ។

២.៣ បណ្តាញបញ្ជូន និងអនុស្ថានីយដែលកំពុងសាងសង់ និងគ្រោងសាងសង់ (រហូតដល់ឆ្នាំ២០២៩)

គម្រោង	បណ្តាញបញ្ជូន	អនុស្ថានីយ
១-ខ្សែបញ្ជូនកោះកុង - បែកចាន	230kV : 204.00 km (x2)	
២-ខ្សែបញ្ជូនបែកចាន - អនុស្ថានីយខ្សាច់កណ្តាល	500kV : 45.00 km (x2)	
៣-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយខាងកើតភ្នំពេញ-ព្រំដែនឡាវ	500kV : 300.00 km (x2)	
៤-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយល្វាឯម - អនុស្ថានីយស្វាយអន្ទរ	230kV : 40.00 km x2)	
៥-ខ្សែបញ្ជូនស្ទឹងត្រង់ - បារាយណ៍	115kV : 55.00 km (x1)	សង់អនុស្ថានីយថ្មី ១ នៅស្រុកបារាយណ៍ ខេត្តកំពង់ធំ
៦-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយកំពង់ត្រឡាច - អនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំងទី២	230kV : 29.00 km (x1)	
៧-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំង - អនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំងទី២	230kV : 15.00 km (x2)	
៨-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំង២ - អនុស្ថានីយក្រគរថ្មី	230kV : 65.00 km (x2)	
៩-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយក្រគរថ្មី - អនុស្ថានីយពោធិ៍សាត់	230kV : 29.00 km (x2)	
១០-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយពោធិ៍សាត់ - អនុស្ថានីយសង្កែ	230kV : 102.00 km (x2)	
១១-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយកំពង់ត្រឡាច - អនុស្ថានីយមុខកំពូល	230kV : 31.30 km (x2)	
១២-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយព្រែកប្រសព្វ-អនុស្ថានីយក្រចេះ	115kV : 13.00 km (x1)	
១៣-ខ្សែបញ្ជូនចន្លោះខេត្តស្ទឹងត្រែង និងខេត្តរតនគិរី-អនុស្ថានីយចុងផ្លាស	230kV : 72.00 km (x2)	សង់អនុស្ថានីយថ្មី ២ នៅចន្លោះស្ទឹងត្រែង និងរតនគិរី ១ និងនៅចុងផ្លាស ១
១៤-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយភ្នំព្រិច - មេមត់-ស្នួល	230kV : 108.00 km (x2)	សង់អនុស្ថានីយថ្មី ២ នៅភ្នំព្រិច ១ និងនៅមេមត់ ១
១៥-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយរតនគិរី - ស្ថានីយវារីអគ្គិសនីព្រែកល្ពាង	230kV : 77.00 km (x2)	
១៦-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយរតនគិរី - ស្ថានីយវារីអគ្គិសនីស្រែពក 3A	230kV : 26.00 km (x2)	
១៧-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយរតនគិរី - ស្ថានីយវារីអគ្គិសនីស្រែពក4 - ស្ថានីយវារីអគ្គិសនីស្រែពក 3A	230kV : 100.00 km (x2)	
សរុប	**115-230-500kV = 1,311.30 km**	**បន្ថែមអនុស្ថានីយចំនួន៥**

៣) វឌ្ឍនភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់សេវាផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់

៣.១ ការអភិវឌ្ឍបណ្ដាញបញ្ជូនរង និងបណ្ដាញចែកចាយអគ្គិសនី

នៅកម្ពុជា ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ធ្វើតាមមធ្យោបាយ ៣ ប្រភេទ៖ ទី១. ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីធុនធំដែលមានអានុភាពចាប់ពី 10MW ឡើងទៅ អាចទិញថាមពលអគ្គិសនីតាមរយៈអនុស្ថានីយបណ្ដាញជាតិ, ទី២. ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ធុនធំ ដែលមានអានុភាពលើសពី 500kVA ឡើងទៅអាចទិញថាមពលអគ្គិសនីតាមរយៈបណ្ដាញបញ្ជូនរងរបស់អ្នកបញ្ជូនរងនិងចែកចាយនិងទី៣.ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ធុនតូចដែលមានអានុភាព 500kVA ចុះក្រោម អាចទិញថាមពលអគ្គិសនីតាមរយៈបណ្ដាញចែកចាយនៅតំបន់ចែកចាយដែលមានខ្សែបណ្ដាញតង់ស្យុងមធ្យម(MV) សមរម្យ និងស្ថិរភាព ។ បណ្ដាញបញ្ជូនរង គឺជាបណ្ដាញមេតង់ស្យុងមធ្យម(MV) ដែលគេប្រើប្រាស់សម្រាប់បញ្ជូនអគ្គិសនីពីទ្វារចេញនៃអនុស្ថានីយទៅផ្គត់ឱ្យតំបន់ចែកចាយ និងអាចផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ធុនធំ MV ដែលមានអានុភាពលើសពី 500kVA ឡើងទៅ ។ ប្រព័ន្ធចែកចាយ គឺជាហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធអគ្គិសនីដែលមានបណ្ដាញតង់ស្យុងមធ្យម(MV), ត្រង់ស្វូចែកចាយ, បណ្ដាញរាយតង់ស្យុងទាប(LV) និងបរិក្ខារភ្ជាប់ចរន្តឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ដែលមានអានុភាព 500kVA ចុះក្រោម ។ ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធបណ្ដាញបញ្ជូនរង(MV) និងប្រព័ន្ធចែកចាយអគ្គិសនីទាំង ៤ ផ្នែក (បណ្ដាញ MV, ត្រង់ស្វូ, បណ្ដាញ LV និងបរិក្ខារភ្ជាប់ចរន្ត) ដែលបានអភិវឌ្ឍរួច ប៉ាន់ស្មានរហូតដល់ចុងខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤នេះ មានបង្ហាញក្នុងតារាងខាងក្រោម៖

ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធបញ្ជូនរង និងប្រព័ន្ធចែកចាយដែលបានអភិវឌ្ឍរួច				
ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ	ឯកតា	វិនិយោគដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា	វិនិយោគដោយឯកជន	សរុប
បណ្ដាញតង់ស្យុងមធ្យម(MV)	គីឡូម៉ែត្រ	26,452	24,356	50,808
ត្រង់ស្វូ	គ្រឿង	17,942	15,612	33,554
បណ្ដាញតង់ស្យុងទាប(LV)	គីឡូម៉ែត្រ	11,224	37,225	48,449
បរិក្ខារភ្ជាប់ចរន្ត	ចំនួនភ្ជាប់	1,437,818	2,418,063	3,855,880
ប៉ាន់ស្មានចំនួនបានវិនិយោគ	លានដុល្លារ	1,346	1,252	2,598

៣.២ រចនាសម្ព័ន្ធ និងប្រភេទនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ដែលមាននៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាចុងឆ្នាំ២០២៤

ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅក្នុងប្រទេសកម្ពុជាត្រូវបានដោះស្រាយ និងធ្វើការអភិវឌ្ឍទៅតាមលទ្ធភាពដែលអាចអភិវឌ្ឍបាននៃតំបន់នីមួយៗ ។ មកដល់ចុងឆ្នាំ២០២៤ យើងបានផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យទីតាំងប្រើប្រាស់ចំនួន ៣.៨៥៥.៨៨០កន្លែង ហើយក្នុងនោះដែរ ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីបានចែកចេញជា ៣ប្រភេទទៅតាមលទ្ធភាពនៃការផ្ដល់ប្រភពអគ្គិសនីគឺ៖ ១.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយប្រភពអគ្គិសនីពីបណ្ដាញជាតិចំពោះតំបន់ទាំងឡាយណាដែលប្រភពអគ្គិសនីពីបណ្ដាញជាតិបានពង្រីកទៅដល់,២.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយប្រភពអគ្គិសនីនាំចូលពីប្រទេសជិតខាងចំពោះតំបន់ទាំងឡាយណាដែលបណ្ដាញជាតិពុំទាន់ពង្រីកទៅដល់ ប៉ុន្តែមានលទ្ធភាពនាំចូលប្រភពអគ្គិសនីពីប្រទេសជិតខាងបានតាមខ្សែបណ្ដាញតង់ស្យុងមធ្យម(MV) ឆ្លងកាត់ព្រំដែន និង ៣.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយការផលិតអគ្គិសនីពីម៉ាស៊ីនដៀសែល ឬដោយបច្ចេកវិទ្យាផ្សេងៗទៀត ចំពោះតំបន់ទាំងឡាយណាដែលបណ្ដាញជាតិ ពុំទាន់ពង្រីកទៅដល់ និងពុំមានលទ្ធភាពនាំចូលប្រភពអគ្គិសនីពីប្រទេសជិតខាង ។ រចនាសម្ព័ន្ធនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីតាមប្រភេទផ្គត់ផ្គង់នីមួយៗនិងចំនួនភូមិដែលបានផ្ដល់អាជ្ញាបណ្ណព្រមទាំងចំនួនទីតាំងប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលបានភ្ជាប់ចរន្តរួចតាមប្រភេទនៃការផ្គត់ផ្គង់នីមួយៗ មកដល់ចុងឆ្នាំ២០២៤នេះ មានបង្ហាញក្នុងរូបភាពខាងក្រោម៖

១. រចនាសម្ព័ន្ធនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ដោយប្រភពអគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិចុងឆ្នាំ២០២៤

ប្រភពអគ្គិសនី

- នាំចូល
- ផលិតដោយរោងចក្ររបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា
- ទិញពី IPPs (ក្នុងស្រុក)

សរុបការផ្គត់ផ្គង់ដោយបណ្តាញជាតិ

- ចំនួនភូមិផ្តល់អាជ្ញាបណ្ណសរុប ៖ 14,116 ភូមិ ត្រូវជា 99.63% នៃចំនួនភូមិសរុប
- ចំនួនភ្ជាប់ឱ្យទីតាំងប្រើប្រាស់ ៖ 3,845,273 កន្លែង ត្រូវជា 99.72% នៃការភ្ជាប់សរុប

បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និងអនុស្ថានីយ

ប្រភពពីអនុស្ថានីយ

បណ្តាញបញ្ជូនរងទៅកាន់តំបន់ជនបទ

ប្រភពពីអនុស្ថានីយ

ប្រភពពីខ្សែបញ្ជូនរង

តំបន់ប្រភេទទី១

ចំនួនភូមិផ្គត់ផ្គង់ = 2,823 ភូមិ

ទីតាំងប្រើប្រាស់ = 1,437,818 កន្លែង

ត្រូវជា 37.29% នៃការភ្ជាប់សរុប

IPPs

- បណ្តាញចែកចាយរាជធានីភ្នំពេញ
- បណ្តាញចែកចាយទីរួមខេត្តខ្លះ

តំបន់ប្រភេទទី២

ចំនួនភូមិផ្គត់ផ្គង់ = 11,293 ភូមិ

ទីតាំងប្រើប្រាស់ = 2,407,456 កន្លែង

ត្រូវជា 62.44% នៃការភ្ជាប់សរុប

- បណ្តាញចែកចាយទីរួមខេត្តខ្លះ
- បណ្តាញចែកចាយតំបន់ជនបទ

២. រចនាសម្ព័ន្ធនៃការផ្គត់ផ្គង់ ដោយការនាំចូលតាមរូបភាពតូចៗពីប្រទេសជិតខាង

នាំចូលអគ្គិសនីតាមរូបភាពតូចៗ

តំបន់ប្រភេទទី៣

- តំបន់ចែកចាយ = 4 តំបន់
- ចំនួនភូមិផ្គត់ផ្គង់ = 35 ភូមិ
  ត្រូវជា 0.25% នៃចំនួនភូមិសរុប
- ទីតាំងប្រើប្រាស់ = 10,379 កន្លែង
  ត្រូវជា 0.27% នៃការភ្ជាប់សរុប

បណ្តាញចែកចាយតំបន់ជាប់ព្រំដែន

៣. រចនាសម្ព័ន្ធនៃការផ្គត់ផ្គង់របស់តំបន់ទោលតូចៗ

ម៉ាស៊ីនផលិតអគ្គិសនីតូចៗ

តំបន់ប្រភេទទី៤

- តំបន់ចែកចាយ = 2 តំបន់
- ចំនួនភូមិផ្គត់ផ្គង់ = 2 ភូមិ
  ត្រូវជា 0.014% នៃចំនួនភូមិសរុប
- ទីតាំងប្រើប្រាស់ = 228 កន្លែង
  ត្រូវជា 0.006% នៃការភ្ជាប់សរុប

បណ្តាញចែកចាយតំបន់ជនបទ

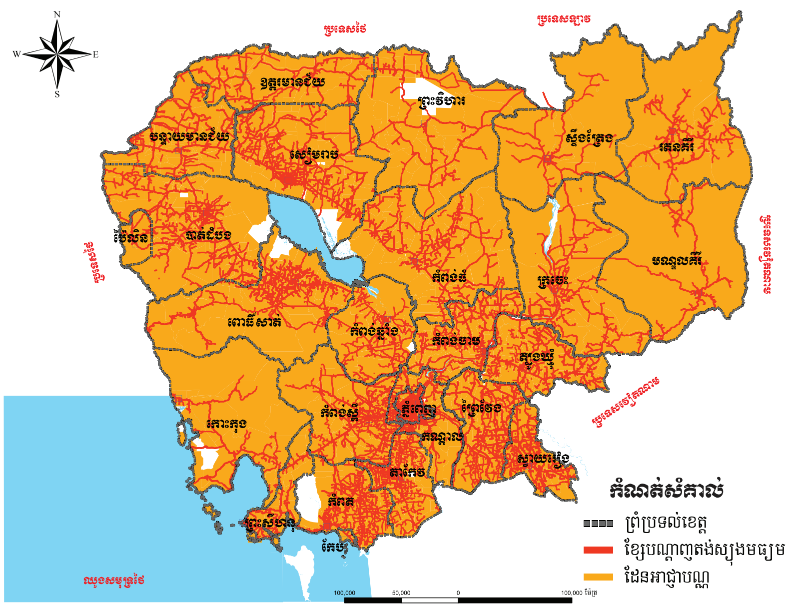
៣.៣ ការផ្តល់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយ ការផ្តល់ដែនអាជ្ញាបណ្ណ និងការរៀបចំបណ្តាញចែកចាយ

ខេត្ត	ចំនួនភូមិដែលមាន	អាជ្ញាបណ្ណដែលផ្តល់	ដែនអាជ្ញាបណ្ណដែលផ្តល់		បណ្តាញដែលសាងសង់រួច		ចំនួនភូមិពុំទាន់មានបណ្តាញអគ្គិសនី		
			ចំនួនភូមិ	% នៃភូមិសរុប	ចំនួនភូមិ	% នៃភូមិសរុប	មានអ្នកវិនិយោគរួចហើយ	ពុំទាន់មានអ្នកវិនិយោគ	សរុប
ភ្នំពេញ	932	15	932	100%	932	100%	-	-	-
កណ្តាល	918	65	918	100%	918	100%	-	-	-
ព្រះសីហនុ	115	22	115	100%	115	100%	-	-	-
ស្វាយរៀង	690	11	690	100%	690	100%	-	-	-
កែប	18	1	18	100%	18	100%	-	-	-
ប៉ៃលិន	79	2	79	100%	79	100%	-	-	-
ព្រៃវែង	1,137	32	1,136	99.91%	1,136	99.91%	-	1	1
កំពង់ចាម	916	43	916	100%	915	99.89%	1	-	1
កំពង់ឆ្នាំង	568	17	568	100%	567	99.82%	1	-	1
កំពង់ស្ពឺ	1,362	22	1,362	100%	1,360	99.85%	2	-	2
ត្បូងឃ្មុំ	853	14	853	100%	851	99.77%	2	-	2
កោះកុង	117	13	117	100%	115	98.29%	2	-	2
បន្ទាយមានជ័យ	661	28	661	100%	658	99.55%	3	-	3
កំពត	488	12	488	100%	485	99.39%	3	-	3
ឧត្តរមានជ័យ	260	11	260	100%	257	98.85%	3	-	3
តាកែវ	1,119	33	1,119	100%	1,115	99.64%	4	-	4
សៀមរាប	930	21	930	100%	923	99.25%	7	-	7
ស្ទឹងត្រែង	128	3	128	100%	120	93.75%	8	-	8
មណ្ឌលគិរី	92	2	92	100%	84	91.30%	8	-	8
កំពង់ធំ	742	22	737	99.33%	732	98.65%	5	5	10
ក្រចេះ	253	11	248	98.02%	243	96.05%	5	5	10
ពោធិ៍សាត់	510	18	507	99%	498	97.65%	9	3	12
រតនគិរី	243	9	243	100%	230	94.65%	13	-	13
បាត់ដំបង	805	37	804	100%	791	98.26%	13	1	14
ព្រះវិហារ	232	15	232	100%	216	93.10%	16	-	16
ទូទាំងប្រទេស	**14,168**	**479** *	**14,153**	**99.89%**	**14,048** **	**99.15%**	**105**	**15**	**120**

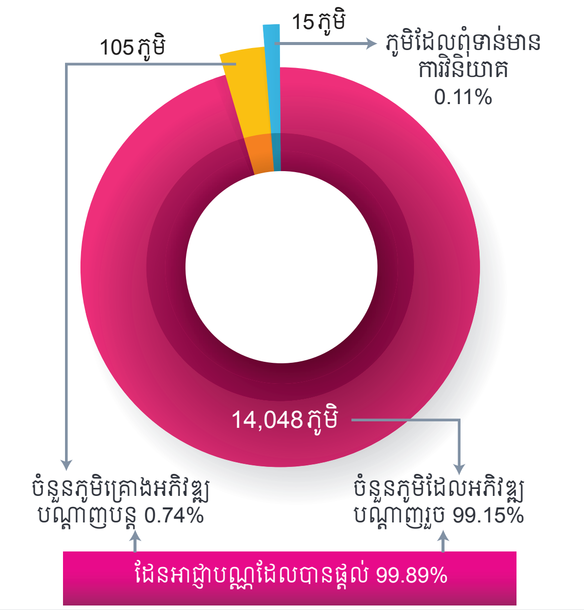
បញ្ជាក់ ៖ * ចំនួនអាជ្ញាបណ្ណសរុបតាមខេត្តច្រើនជាងចំនួនអាជ្ញាបណ្ណដែលបានចុះបញ្ជីជាក់ស្តែង ពីព្រោះអាជ្ញាបណ្ណមួយចំនួនមានដែនអាជ្ញាបណ្ណលើសពីមួយខេត្ត ។

** ចំនួនភូមិក្នុងដែនអាជ្ញាបណ្ណច្រើនជាងចំនួនភូមិដែលបានវិនិយោគរួច ដោយសារអាជ្ញាបណ្ណប្រគល់ឱ្យមុន ទើបអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណធ្វើការវិនិយោគជាបន្តបន្ទាប់ ។

ដែនអាជ្ញាបណ្ណចែកចាយ ដែលបានផ្តល់ និងបណ្តាញមេ MV សាងសង់រួចចុងឆ្នាំ២០២៤

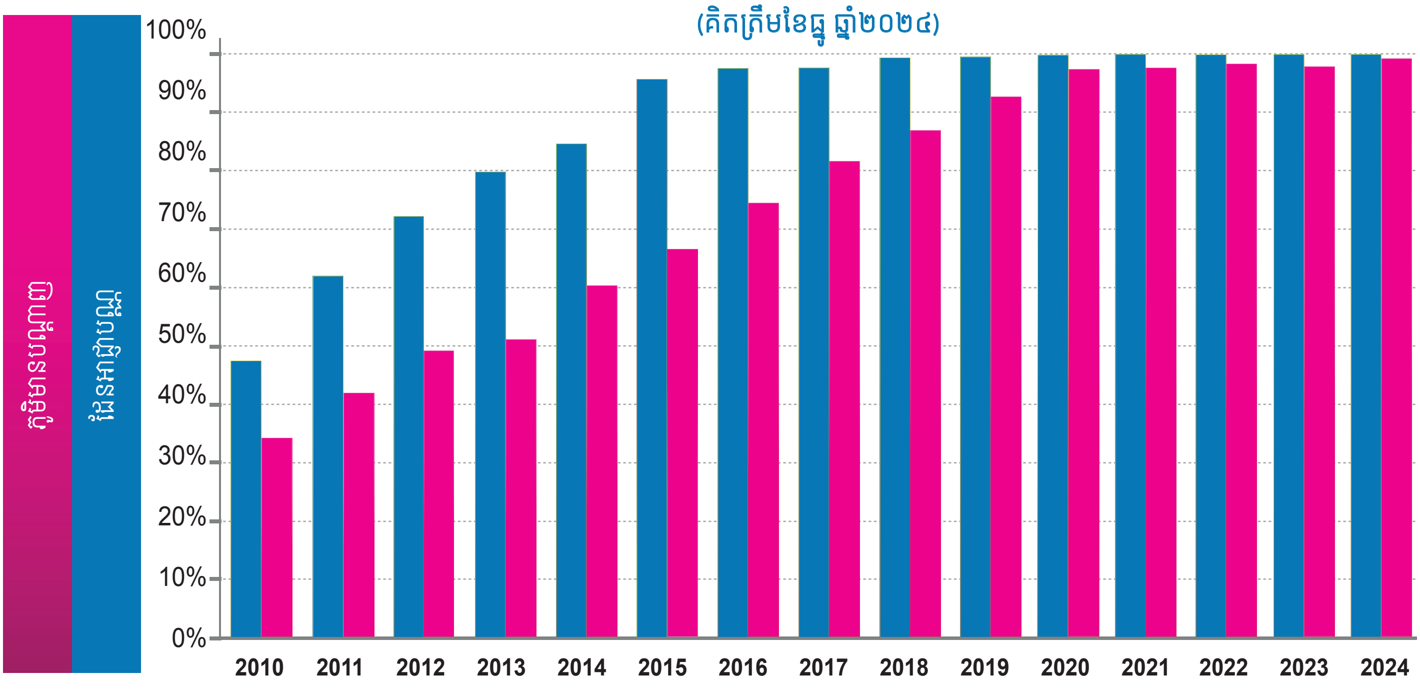


ស្ថានភាពអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មនៅកម្ពុជា (ទីក្រុង + ជនបទ នៅខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤)



៣.៤ វឌ្ឍនភាពនៃការផ្តល់ដែនអាជ្ញាបណ្ណ និងការអភិវឌ្ឍខ្សែបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនីក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំ កន្លងមក

កំណើនវិសាលភាពនៃអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្ម (ដែនអាជ្ញាបណ្ណ និងតំបន់រៀបចំបណ្តាញរួច)
(គិតត្រឹមខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤)



% នៃដែនអាជ្ញាបណ្ណ	47.38	61.86	72.19	79.71	84.59	95.59	97.42	97.63	99.32	99.48	99.82	99.88	99.88	99.88	99.89
% នៃភូមិមានបណ្តាញ	34.11	41.92	49.17	51.07	60.30	66.55	74.43	81.58	86.85	92.68	97.39	97.53	98.27	98.87	99.15

៣.៥ ស្ថានភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាសម្រាប់ឆ្នាំ២០២៤

គិតមកដល់ចុងឆ្នាំ២០២៤ ព្រំដែននៃអាជ្ញាបណ្ណដែលផ្តល់ឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយធ្វើការវិនិយោគ និងអភិវឌ្ឍបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនីទាំងរដ្ឋ និងឯកជន មានចំនួន ១៤.១៥៣ភូមិ ស្មើនឹង ៩៩,៨៩% នៃចំនួនភូមិសរុបទូទាំងប្រទេស ។ ក្នុងចំណោមភូមិដែលផ្តល់ឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណទាំង ១៤.១៥៣ភូមិនេះ មានចំនួន ១៤.០៤៨ភូមិ ស្មើនឹង ៩៩,១៥% បានសាងសង់ខ្សែបណ្តាញរួច ហើយមានចំនួន ១២០ភូមិ ស្មើនឹង ០,៨៥% ពុំទាន់មានខ្សែបណ្តាញទៅដល់ បើធៀបទៅនឹងភូមិសរុបទូទាំងប្រទេស ។ សម្រាប់ភូមិដែលបានសាងសង់ខ្សែបណ្តាញរួចទាំង ១៤.០៤៨ភូមិ មានចំនួន ១៤.០១១ភូមិ ទទួលប្រភពផ្គត់ផ្គង់ពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ, ៣៥ភូមិ ទទួលប្រភពពីប្រទេសជិតខាង និងមានចំនួន ២ភូមិ ទទួលប្រភពពីម៉ាស៊ីនដៀសែលតូចៗ ។ ដោយឡែកចំពោះភូមិចំនួន ១២០ ដែលពុំទាន់មានខ្សែបណ្តាញអគ្គិសនីទៅដល់ ភាគច្រើនឋិតនៅតំបន់កោះ តំបន់លិចទឹកនៅរដូវវស្សា តំបន់គ្មានផ្លូវធ្វើដំណើរ តំបន់បណ្តែតទឹក និងតំបន់ឆ្ងាយដាច់ស្រយាលដែលមានប្រជាជនរស់នៅរាយប៉ាយ ។

៤. វឌ្ឍនភាពនៃការភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ដល់ចុងឆ្នាំ២០២៤

៤.១ វឌ្ឍនភាពនៃការភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់គ្រប់ប្រភេទក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំ កន្លងមក

កំណើននៃការភ្ជាប់ចរន្តឱ្យទីតាំងប្រើប្រាស់អគ្គិសនីគ្រប់ប្រភេទ

ឆ្នាំ	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
សរុបចំនួនទីតាំងភ្ជាប់(លាន)	0.67	0.81	0.99	1.19	1.35	1.75	2.15	2.41	2.65	2.95	3.10	3.31	3.53	3.71	3.86
កំណើនតាមឆ្នាំ (%)	21.82	20.90	22.22	20.20	13.45	29.63	22.86	12.09	9.96	11.32	5.08	6.77	6.65	5.10	3.93

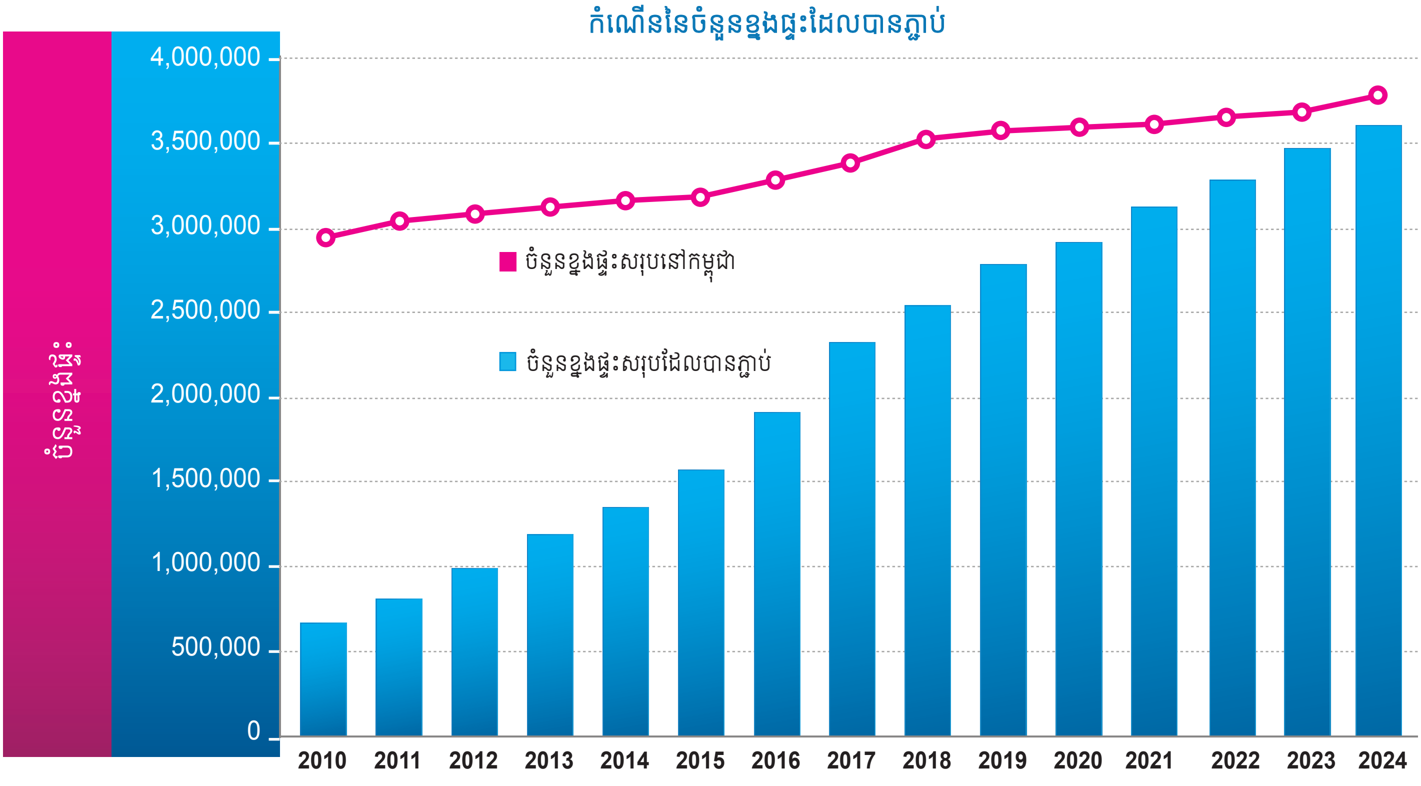
កំណើនចំនួនទីតាំង និងថាមពលប្រើប្រាស់តាមប្រភេទនៃការប្រើប្រាស់ចាប់ពីឆ្នាំ២០២៤

ល.រ	បរិយាយ	អគ្គិសនីកម្ពុជា		សេវាករ		សរុប	
		ចំនួនអតិថិជន	GWh	ចំនួនអតិថិជន	GWh	ចំនួនអតិថិជន	GWh
1	**អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្ដាញចរន្តតង់ស្យុងខ្ពស់**	**17**	**496.64**			**17**	**496.64**
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	9	35.30			9	35.30
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអនុភាព	3	356.92			3	356.92
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ	5	104.41			5	104.41
2	**អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្ដាញចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមនៃអនុស្ថានីយក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ**	**33**	**403.54**			**33**	**403.54**
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	30	245.68			30	245.68
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអនុភាព	3	89.65			3	89.65
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ		68.21				68.21
3	**អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្ដាញចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមនៃអនុស្ថានីយក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ**	**27**	**453.26**			**27**	**453.26**
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	24	374.97			24	374.97
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអនុភាព	2	78.04			2	78.04
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ	1	0.25			1	0.25
4	**អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្មភ្ជាប់ពីបណ្ដាញតង់ស្យុងមធ្យម**	**846**	**1,312.57**	**2,560**	**2,133.06**	**3,406**	**3,445.63**
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	813	1,169.03	2,544	2,093.10	3,357	3,262.13
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអនុភាព	13	65.02	3	3.07	16	68.10
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ						
	- នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកតង់ស្យុងមធ្យម	17	77.26	13	36.88	30	114.14
	- នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកតង់ស្យុងទាប	3	1.26			3	1.26
5	**អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីបណ្ដាញតង់ស្យុងមធ្យម**	**2,142**	**2,059.62**	**638**	**502.35**	**2,780**	**2,561.97**
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	2,038	1,961.32	620	500.34	2,658	2,461.67
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអនុភាព	3	14.23	1	0.00	4	14.23
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ						
	- នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកតង់ស្យុងមធ្យម	10	16.06			10	16.06
	- នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកតង់ស្យុងទាប	9	2.00	3	1.59	12	3.60

លរ	បរិយាយ	អគ្គិសនីកម្ពុជា		សេវាករ		សរុប	
		ចំនួនអតិថិជន	GWh	ចំនួនអតិថិជន	GWh	ចំនួនអតិថិជន	GWh
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ(បង់តាមថ្លៃមធ្យម)	82	66.00	14	0.41	96	66.41
6	**អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្មភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)**	**464**	**144.95**	**767**	**98.30**	**1,231**	**243.25**
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	462	141.70	764	98.16	1,226	239.86
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអនុភាព	2	3.25	3	0.13	5	3.38
7	**អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្មភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)**	**50**	**7.79**	**355**	**51.05**	**405**	**58.84**
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	50	7.79	342	49.09	392	56.88
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអនុភាព			13	1.96	13	1.96
8	**អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)**	**1,656**	**283.38**	**652**	**54.16**	**2,308**	**337.54**
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	1,557	267.01	640	53.71	2,197	320.71
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអនុភាព	1	1.46			1	1.46
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ(បង់តាមថ្លៃមធ្យម)	98	14.92	12	0.45	110	15.37
9	**អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)**	**650**	**102.82**	**765**	**33.31**	**1,415**	**136.13**
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	595	75.87	734	32.53	1,329	108.40
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអនុភាព	1	0.72			1	0.72
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ(បង់តាមថ្លៃមធ្យម)	54	26.24	31	0.78	85	27.02
10	**អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទលំនៅឋានភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្ដាញចែកចាយតង់ស្យុងទាប**	**1,320,196**	**3,023.07**	**2,278,043**	**2,679**	**3,598,239**	**5,703**
	អ្នកប្រើពី ១ ដល់ ១០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	179,717	5.48	274,119	9.52	453,836	15.00
	អ្នកប្រើពី ១១ ដល់ ៥០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	296,327	94.60	920,101	301.79	1,216,428	395.49
	អ្នកប្រើពី ៥១ ដល់ ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	352,561	459.72	888,120	1,102.48	1,240,681	1,558.84
	អ្នកប្រើលើសពី ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	346,072	2,241.27	133,222	775.87	479,294	3,017.14
	លំនៅឋាននៅតំបន់ស្វាយរៀង, កំពង់ត្រាច, ពញាក្រែក, មេមត់ និងកែវសីមា (អត្រាថ្លៃ ៦៥០រៀល)	127,856	192.79			127,856	192.79
	លំនៅឋាននៅតំបន់ស្នួល (អត្រាថ្លៃ ៦០០រៀល)	3,433	7.35			3,433	7.35
	លំនៅឋាននៅតំបន់តេនគិរី (អត្រាថ្លៃ ៦៧០រៀល)	14,230	21.87			14,230	21.87
	លំនៅឋាននៅតាមព្រំដែនថៃអូរស្មាច់, ក្រុងប៉ោយប៉ែត និងក្រុងខេមរភូមិន្ទ (អត្រាថ្លៃ ៤,៣០បាត - ៦,០០បាត)			35,903	459.57	35,903	459.57
	លំនៅឋាននៅតាមព្រំដែនវៀតណាមជ្រៃធំ (អត្រាថ្លៃ ៧៥០រៀល)			26,351	30.03	26,351	30.03
	លំនៅឋានផ្គត់ផ្គង់ដោយម៉ាស៊ីនដៀសែល(កោះរ៉ុងសន្លឹម និងកោះកុងក្រៅ) (អត្រាថ្លៃ ២.៧០០ - ២.៩០០រៀល)			228	0.24	228	0.24

ល.រ	បរិយាយ	អគ្គិសនីកម្ពុជា		សេវាករ		សរុប	
		ចំនួនអតិថិជន	GWh	ចំនួនអតិថិជន	GWh	ចំនួនអតិថិជន	GWh
11	**អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋានភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងទាប**	**105,755**	**2,143.39**	**125,748**	**888.62**	**231,503**	**3,032.01**
	អត្រាថ្លៃប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ (អត្រាថ្លៃ ៧៣០រៀល)	98,815	2,056.86	125,748	888.62	224,563	2,945.48
	តំបន់ស្វាយរៀង, កំពង់ត្រាច, ពញាក្រែក, មេមត់ និងកែវសីមា (អត្រាថ្លៃ ៦៥០រៀល)	4,513	69.03			4,513	69.03
	នៅតំបន់ស្ទួល (អត្រាថ្លៃ ៦០០រៀល)	335	3.12			335	3.12
	នៅតំបន់រតនគិរី (អត្រាថ្លៃ ៦៧០រៀល)	2,092	14.37			2,092	14.37
12	**សាលារៀន មន្ទីរពេទ្យ មណ្ឌលសុខភាពនៅជនបទភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងទាប**	**368**	**0.94**	**6,864**	**20.78**	**7,232**	**21.72**
13	**អ្នកបូមទឹកធ្វើកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ក្នុងវិស័យកសិកម្មប្រើប្រាស់ពីម៉ោង ៩យប់ ដល់ ៧ព្រឹក**	**372**	**47.32**	**1,671**	**92.75**	**2,043**	**140.07**
	ភ្ជាប់ពីបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម	145	45.87	503	75.70	648	121.57
	ភ្ជាប់ពីបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងទាប	227	1.45	1,168	17.05	1,395	18.50
14	**សេវាករ**	**5,242**	**7,580.79**			**5,242**	
	សរុប	**1,437,818**	**18,060.09**	**2,418,062**	**6,553.87**	**3,855,880**	**17,033.16**

៤.២ ខឿ្លនភាពនៃការភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីឱ្យលំនៅឋានក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំកន្លងមក



	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
ចំនួនខ្នងផ្ទះសរុបនៅកម្ពុជា (លាន)	2.94	3.04	3.08	3.12	3.16	3.18	3.28	3.38	3.52	3.57	3.59	3.61	3.65	3.68	3.78
ចំនួនខ្នងផ្ទះសរុបដែលបានភ្ជាប់ (លាន)	0.67	0.81	0.99	1.19	1.35	1.57	1.91	2.32	2.54	2.78	2.91	3.12	3.28	3.46	3.60
ចំនួនភាគរយនៃខ្នងផ្ទះដែលបានភ្ជាប់	22.79	26.64	32.14	38.14	42.72	49.37	58.23	68.64	72.16	77.87	81.06	86.43	89.86	94.02	95.24

៥. ចីរភាពនៃការបន្ថយថ្លៃអគ្គិសនី

៥.១ ផែនការបន្ថយអត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលផ្គត់ផ្គង់ពីប្រភពបណ្តាញជាតិ

យោងប្រកាសរបស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល លេខ០៤០៨ រថ.បគអថ.ប្រក ចុះថ្ងៃទី១២ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៣ ស្តីពីការដាក់ឱ្យអនុវត្តផែនការបញ្ចុះថ្លៃលក់អគ្គិសនី ដូចក្នុងតារាងខាងក្រោម៖

សម្រាប់ឆ្នាំ២០២៤ រាជរដ្ឋាភិបាលបានសម្រេចឱ្យរក្សាស្ថានភាពថ្លៃលក់អគ្គិសនី និងរចនាសម្ព័ន្ធថ្លៃអគ្គិសនីសម្រាប់ឆ្នាំ២០២៤ ឱ្យនៅដដែលដូចឆ្នាំ២០២៣

ប្រភេទនៃការទិញ	ឯកតា	អត្រាថ្លៃលក់អគ្គិសនី ដែលត្រូវអនុវត្តតាមឆ្នាំ							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
១.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីអនុស្ថានីយបណ្តាញជាតិផ្ទាល់									
ទិញពីខ្នាចរន្តតង់ស្យុងខ្ពស់	$/kWh	0.1240	0.1170	0.1170	0.1170	0.1170	0.1170	0.1170	0.1170
ទិញពីខ្នាចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	$/kWh	0.1475	0.1350	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320
ទិញពីខ្នារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	$/kWh	0.1260	0.1220	0.1210	0.1210	0.1210	0.1210	0.1210	0.1210
២.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ									
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	$/kWh	0.1650	0.1470	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	$/kWh	0.1650	0.1590	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	៛/kWh					653	653	653	653
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)	$/kWh	0.1706	0.1529	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)	$/kWh	0.1786	0.1609	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)	$/kWh	0.1706	0.1654	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)	៛/kWh					679	679	679	679
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)	$/kWh	0.1786	0.1734	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)	៛/kWh					712	712	712	712
លំនៅឋានប្រើពី ១ ដល់ ១០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	៛/kWh	610	380	380	380	380	380	380	380
លំនៅឋានប្រើពី ១១ ដល់ ៥០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	៛/kWh	610	480	480	480	480	480	480	480
លំនៅឋានប្រើពី ៥១ ដល់ ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	៛/kWh	720	610	610	610	610	610	610	610
លំនៅឋានប្រើលើសពី ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ, ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋាន	៛/kWh	750	740	730	730	730	730	730	730
៣.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ									
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	$/kWh	0.1640	0.1470	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	$/kWh	0.1640	0.1590	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	៛/kWh					653	653	653	653
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)	$/kWh	0.1706	0.1529	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)	$/kWh	0.1786	0.1609	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)	$/kWh	0.1706	0.1654	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)	៛/kWh					679	679	679	679
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)	$/kWh	0.1786	0.1734	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមកុងទ័រ LV (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)	៛/kWh					712	712	712	712
លំនៅឋានប្រើពី ១ ដល់ ១០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ នៅទីរួមខេត្ត និងជនបទ	៛/kWh	480	380	380	380	380	380	380	380
លំនៅឋានប្រើពី ១១ ដល់ ៥០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ នៅទីរួមខេត្ត និងជនបទ	៛/kWh	610	480	480	480	480	480	480	480
លំនៅឋានប្រើពី ៥១ ដល់ ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ នៅទីរួមខេត្ត	៛/kWh	750	610	610	610	610	610	610	610
លំនៅឋានប្រើពី ៥១ ដល់ ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ នៅជនបទ	៛/kWh	770	610	610	610	610	610	610	610
លំនៅឋានប្រើលើសពី ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ, ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋាននៅទីរួមខេត្ត	៛/kWh	750	740	730	730	730	730	730	730
លំនៅឋានប្រើលើសពី ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ, ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋាននៅជនបទ	៛/kWh	770	740	730	730	730	730	730	730
សាលារៀន មន្ទីរពេទ្យ និងមណ្ឌលសុខភាព នៅជនបទ	៛/kWh	770	610	610	610	610	610	610	610
អ្នកបូមទឹកធ្វើកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ក្នុងវិស័យកសិកម្មភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម និងតង់ស្យុងទាប ប្រើពេលយប់ពីម៉ោង ៩យប់ ដល់ម៉ោង ៧ព្រឹក	៛/kWh	480	480	480	480	480	480	480	480

ប្រភេទនៃការទិញ	ឯកតា	អត្រាថ្លៃលក់អគ្គិសនី ដែលត្រូវអនុវត្តតាមឆ្នាំ							
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
៤.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី និងអ្នកបញ្ជូនរងអគ្គិសនីឯកជន									
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	$/kWh	0.1640	0.1470	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	$/kWh	0.1640	0.1590	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	៛/kWh					653	653	653	653
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)	$/kWh	0.1706	0.1529	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)	$/kWh	0.1786	0.1609	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)	$/kWh	0.1706	0.1654	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)	៛/kWh					679	679	679	679
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)	$/kWh	0.1786	0.1734	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)	៛/kWh					712	712	712	712
លំនៅឋានប្រើពី ១ ដល់ ១០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែមិនលើសពី ១០គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	៛/kWh	480	380	380	380	380	380	380	380
លំនៅឋានប្រើពី ១១ ដល់ ៥០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	៛/kWh	610	480	480	480	480	480	480	480
លំនៅឋានប្រើពី ៥១ ដល់ ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	៛/kWh	770	610	610	610	610	610	610	610
លំនៅឋានប្រើលើសពី ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ, ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋាន	៛/kWh	770	740	730	730	730	730	730	730
សាលារៀន មន្ទីរពេទ្យ និងមណ្ឌលសុខភាព នៅជនបទ	៛/kWh	770	610	610	610	610	610	610	610
អ្នកបូមទឹកធ្វើកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ក្នុងវិស័យកសិកម្មភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម និងតង់ស្យុងទាប ប្រើពេលយប់ពីម៉ោង ៩យប់ ដល់ម៉ោង ៧ព្រឹក	៛/kWh	480	480	480	480	480	480	480	480

៥.២ បញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាពសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ធុនធំ ធុនធំ និងធុនមធ្យម "ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម" និង "ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ" ដែលភ្ជាប់ចរន្តប្រើប្រាស់ពីប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រភពបណ្តាញជាតិ

យោងប្រកាសរបស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល លេខ០៤០៨ រថ.បគអថ.ប្រក ចុះថ្ងៃទី១២ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៣ ស្តីពីការដាក់ឱ្យអនុវត្តផែនការបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីសម្រាប់ឆ្នាំ២០២៤ រាជរដ្ឋាភិបាលបានសម្រេចឱ្យរក្សាបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព សម្រាប់ឆ្នាំ២០២៤ ឱ្យនៅដដែលដូចឆ្នាំ២០២៣ ដូចក្នុងតារាងខាងក្រោម៖

ល.រ	ប្រភេទនៃអ្នកប្រើប្រាស់ និងលក្ខខណ្ឌភ្ជាប់	អត្រាថ្លៃអានុភាព USD/kW/ខែ	អត្រាថ្លៃថាមពល	
			ប្រើប្រាស់ពីម៉ោង 07:00-21:00 USD/kWh	ប្រើប្រាស់ពីម៉ោង 21:00-07:00 USD/kWh
១	អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងខ្ពស់របស់អនុស្ថានីយបណ្តាញជាតិ	2.00	0.1140	0.0940
២	អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមរបស់អនុស្ថានីយក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	2.50	0.1290	0.0960
៣	អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមរបស់អនុស្ថានីយក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	2.50	0.1180	0.0960
៤	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	3.00	0.1300	0.1100
៥	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	3.50	0.1500	0.1240
៦	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)	3.00	0.13520	0.11440
៧	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)	3.00	0.14320	0.12240
៨	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកទិញ)	3.50	0.15600	0.12896
៩	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្វូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្វូអ្នកលក់)	3.50	0.16400	0.13696

៥.៣ បញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីដែលមានដាក់ដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ធុនធំ និងធុនធំ "ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម" និង "ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ" ដែលភ្ជាប់ចរន្តប្រើប្រាស់ពីប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រភពបណ្តាញជាតិ និងមានអានុភាពចាប់ពី 275kVA ឡើងទៅ

ចំពោះបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ដែលមានដាក់ដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ត្រូវអនុវត្តបញ្ជីថ្លៃលក់មានដាក់ដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យដែលអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាបានកំណត់ ដែលរួមមានថ្លៃអនុភាព និងថ្លៃថាមពល ដូចក្នុងតារាងខាងក្រោមជាបណ្តោះអាសន្នសិន រហូតដល់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាកំណត់បញ្ជីថ្លៃប៉ះប៉ូវពីអ្នកប្រើប្រាស់ ដែលមានដាក់ដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ស្របតាមបទប្បញ្ញត្តិលេខ០៤០.សរ.២៤.អអក ចុះថ្ងៃទី១២ខែមីនា ឆ្នាំ២០២៤ ស្តីពីការដំឡើង និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជាជាផ្លូវការរួចរាល់ទើបកំណត់ឱ្យអនុវត្តតាមអត្រាថ្លៃប៉ះប៉ូវពីអ្នកប្រើប្រាស់ដែលមានដាក់ដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលដែលអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាបានកំណត់មកជាថ្លៃប៉ះប៉ូវជំនួសថ្លៃអានុភាពវិញ ។

ល.រ	ប្រភេទនៃអ្នកប្រើប្រាស់ និងលក្ខខណ្ឌភ្ជាប់	អត្រាថ្លៃអានុភាព USD/kW/ខែ	អត្រាថ្លៃថាមពល USD/kWh
១	អ្នកប្រើប្រាស់ ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងខ្ពស់របស់អនុស្ថានីយបណ្តាញជាតិ	2.90	0.1140
២	អ្នកប្រើប្រាស់ ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមរបស់អនុស្ថានីយក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	3.10	0.1180
៣	អ្នកប្រើប្រាស់ ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមរបស់អនុស្ថានីយក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	4.00	0.1290
៤	អ្នកប្រើប្រាស់ ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម៖ - នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកតង់ស្យុងមធ្យម - នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកតង់ស្យុងទាបក្រោមត្រង់ស្វូ	 5.00 5.00	 0.1300 0.13520
៥	អ្នកប្រើប្រាស់ ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម៖ - នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកតង់ស្យុងមធ្យម - នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកតង់ស្យុងទាបក្រោមត្រង់ស្វូ	 5.80 5.80	 0.1500 0.15600

៥.៤ ឥទ្ធិពលនៃផែនការបន្ថយថ្លៃអគ្គិសនីនិងអនុគ្រោះថ្លៃអគ្គិសនីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់លំនៅឋាននៅឆ្នាំ២០២៤ ចំនួនលំនៅឋាន និងអត្រាថ្លៃអគ្គិសនីទៅតាមចំនួនថាមពលប្រើប្រាស់របស់លំនៅឋានក្នុងឆ្នាំ២០២៤

ចំនួន kWh ដែលប្រើប្រាស់ក្នុង១ខែ	ប្រភេទលំនៅឋានទៅតាមចំនួន kWh នៃការប្រើប្រាស់ក្នុង១ខែ							
	0-10	11-50	51-100	101-200	201-1,000	1,001-2,000	>=2,001	សរុប
១.តំបន់ចែកចាយរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជានៅក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ								
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទនីមួយៗ	139,494	211,967	85,574	107,125	229,853	26,931	8,249	809,193
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទគិតជាភាគរយ	17.24%	26.19%	23.81%		32.75%			
អត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលបានកំណត់ក្នុង១គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង	380៛	480៛	610៛		730៛			
២.តំបន់ចែកចាយរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជានៅខេត្ត-ក្រុង								
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទនីមួយៗ	40,224	84,361	77,013	82,849	73,933	5,564	1,540	365,484
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទគិតជាភាគរយ	11.01%	23.08%	43.74%		22.17%			
អត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលបានកំណត់ក្នុង១គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង	380៛	480៛	610៛		730៛			
៣.តំបន់ចែកចាយរបស់សេវាករ								
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទនីមួយៗ	274,119	920,101	542,491	345,629	130,726	2,224	271	2,215,561
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទគិតជាភាគរយ	12.37%	41.53%	40.09%		6.01%			
អត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលបានកំណត់ក្នុង១គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង	380៛	480៛	610៛		730៛			

៥.៥ ស្ថានភាពបន្ថយគម្លាតថ្លៃលក់អគ្គិសនីនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាសម្រាប់ឆ្នាំ២០២៤

គិតមកដល់ចុងឆ្នាំ២០២៤ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាបានចេញអាជ្ញាបណ្ណឱ្យធ្វើការចែកចាយអគ្គិសនីលើតំបន់ចំនួន ៤០៩តំបន់ ដែលមានដែនអាជ្ញាបណ្ណសរុបគ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន ១៤.១៥៣ភូមិ ត្រូវជា ៩៩,៨៩% នៃភូមិសរុបទូទាំងប្រទេសចំនួន ១៤.១៦៨ភូមិ ។ បច្ចុប្បន្ន ក្នុងចំណោមអ្នកចែកចាយអគ្គិសនីទាំង ៤០៩តំបន់នេះ មានចំនួន ៤០៣តំបន់ ដែលមានដែនអាជ្ញាបណ្ណគ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន ១៤.០៤៨ ត្រូវជា ៩៩,១៥% នៃដែនអាជ្ញាបណ្ណសរុប កំពុងអនុវត្តបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីតែមួយដូចគ្នា គឺបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីដែលរាជរដ្ឋាភិបាលបានកំណត់សម្រាប់តំបន់ចែកចាយក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ ។ ទន្ទឹមនឹងនេះ យើងនៅសល់តំបន់ចំនួន ៦ទៀត ដែលនៅអនុវត្តបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីខុសៗគ្នាតាមថ្លៃដើមជាក់ស្តែងនៃតំបន់នីមួយៗនៅឡើយ ដែលក្នុងនោះ ៤តំបន់ មានដែនអាជ្ញាបណ្ណគ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន៣៥ ត្រូវជា ០,២៥% នៃដែនអាជ្ញាបណ្ណសរុបកំពុងប្រើប្រភពអគ្គិសនីនាំចូលពីប្រទេសជិតខាងដែលមានអត្រាថ្លៃលក់ ៧៥០រៀល និងចាប់ពី ៤,៣០បាត ទៅ ៦,០០បាត និង២តំបន់ទៀត កំពុងប្រើប្រភពអគ្គិសនីផលិតពីម៉ាស៊ីនដៀសែលតូចៗ គ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន២ ត្រូវជា០,០១៤% ដែលមានអត្រាថ្លៃលក់ពី ២.៩០០រៀលក្នុងមួយគីឡូវ៉ាត់ម៉ោង ។