

ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ

អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា
នាយកដ្ឋានហិរញ្ញវត្ថុ និងតម្លៃ

២០២២ * ២០២២

ការវិនិយោគរបស់នាយកដ្ឋានហិរញ្ញវត្ថុ និងតម្លៃលើការគណនា
ថ្លៃលក់អគ្គិសនីសំរាប់តំបន់ចែកចាយថ្មី របស់អគ្គិសនីកម្ពុជា
នៅទីរួមខេត្តតាកែវ និងខេត្តសោម

១-សេចក្តីផ្តើម

អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាបានទទួលលិខិតរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាលេខ៣៩៨៣លស-អក ចុះថ្ងៃទី១៥ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០០៤ ។ បន្ទាប់ពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាបានពិនិត្យសំណុំឯកសារស្នើសុំកំណត់ថ្លៃលក់អគ្គិសនីនៅទីរួមខេត្តចំនួន៨ ដែលជាតំបន់ធ្វើសេវាកម្មថ្មីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាមកឃើញថា ព័ត៌មានដែលអគ្គិសនីកម្ពុជាបានផ្តល់ឱ្យអាជ្ញាធរមានចំណុចមួយចំនួនពុំទាន់ច្បាស់លាស់ដែលអាចឱ្យអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាធ្វើការវាយតម្លៃបាននៅឡើយ ។ ដើម្បីឱ្យការពិនិត្យនិងវាយតម្លៃ អាចដំណើរការបានឆាប់ នៅថ្ងៃទី២៩ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០០៤ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាបានធ្វើលិខិតទៅអគ្គិសនីកម្ពុជាស្នើសុំឯកសារបន្ថែម និងចាត់មន្ត្រីជំនាញមកពិភាក្សាគ្នានៅស្នាក់ការអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។ នៅថ្ងៃទី២៤ ខែមករា ឆ្នាំ២០០៥ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជានិងអគ្គិសនីកម្ពុជាបានបើកការប្រជុំពិភាក្សាស្តីពីការកំណត់ថ្លៃលក់អគ្គិសនីទាំង ៨ ខេត្ត ។ បន្ទាប់មកអគ្គិសនីកម្ពុជាបានរៀបចំឡើងវិញនិងស្នើសុំកំណត់ថ្លៃលក់អគ្គិសនីទាំង ៨ ខេត្ត ជាថ្មី តាមលិខិតលេខ ៦០២លស-អក ចុះថ្ងៃទី១៦ ខែកុម្ភៈ ឆ្នាំ២០០៥ ។ ព័ត៌មាន ដែលអគ្គិសនីកម្ពុជាបានផ្តល់ឱ្យអាជ្ញាធរជាលើកទី២នេះ មានលក្ខណៈគ្រប់គ្រាន់និងសមស្របសំរាប់ឱ្យអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាធ្វើការសិក្សានិងវាយតម្លៃបាន ។ ដូច្នេះ នាយកដ្ឋានហិរញ្ញវត្ថុ និងតម្លៃ នៃអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា សូមធ្វើការវិភាគលើការគណនាថ្លៃលក់អគ្គិសនីនៅទីរួមខេត្តតាកែវ ដូចតទៅ៖

២-ការសង្កេតនិងវិភាគ

២.១- ទុនវិនិយោគ

- ទុនវិនិយោគផ្នែកផលិតកម្មដែលមានរោងចក្រអគ្គិសនីអានុភាព 1500kW ចំណាយទុនអស់ចំនួន 1,225,846 ដុល្លារអាមេរិច និងទុនវិនិយោគផ្នែកចែកចាយចំនួន 1,514,675 ដុល្លារអាមេរិច ។ ការវិនិយោគនេះមានទ្រង់ទ្រាយធំនិងមានតម្លៃខ្ពស់ បើប្រៀបធៀបទៅនឹង ក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីឯកជនផ្សេងទៀត នេះសរុបពួកវាឱ្យឃើញថា គុណភាពនៃមធ្យោបាយផលិត និងមធ្យោបាយចែកចាយ

ពិតជាល្អ ដូច្នោះ អាយុកាលរំលោះរបស់វាក៏វែងដែរ និងអត្រាប្រើប្រាស់ប្រេងឥន្ធនៈ ល្អគឺ 210g/kWh ។

- ការកំណត់អាយុកាលរំលោះ១៨ឆ្នាំសំរាប់រោងចក្រអគ្គិសនី និង២៥ឆ្នាំសំរាប់ខ្សែបណ្តាញ អាជ្ញាធរអាចទទួលយកបាន ។

២.២- ការប្រាក់

អត្រាការប្រាក់ស្មើនឹង 3.5% ក្នុង១ឆ្នាំ គឺជាអត្រាមួយត្រឹមត្រូវយោងតាមកិច្ចព្រមព្រៀងខ្ចីបន្តរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាជាមួយរាជរដ្ឋាភិបាល ប៉ុន្តែអគ្គិសនីកម្ពុជាបានគណនាចំណាយការប្រាក់នេះលើទុនវិនិយោគសរុបដែលរួមមានប្រាក់កម្ចីនិងមូលធនផ្ទាល់ ស្មើនឹង 175,908,908 រៀល សំរាប់ផ្នែកផលិតកម្ម និង 217,355,847 រៀល សំរាប់ផ្នែកចែកចាយ ។ ចំណាយការប្រាក់ដែលត្រឹមត្រូវគឺត្រូវគណនាលើប្រាក់កម្ចីសរុបបន្ទាប់ពីសាងសង់រួចដោយគិតរួមទាំងការប្រាក់ក្នុងពេលសាងសង់ ប៉ុន្តែមិនគិតបន្ថែមទូរមូលធនផ្ទាល់នោះទេ ។ ដូច្នោះ ចំណាយការប្រាក់ត្រឹមត្រូវសំរាប់ផ្នែកផលិតកម្មស្មើនឹង 175,693,660 រៀល និងផ្នែកចែកចាយស្មើនឹង217,140,598 រៀល ក្នុងឆ្នាំ២០០៥ និងថយចុះជាលំដាប់នៅឆ្នាំបន្តបន្ទាប់ ។

២.៣- ទិន្នន័យផលិតកម្ម

ទិន្នន័យផលិតកម្មដែលផ្តល់ដោយអគ្គិសនីកម្ពុជាខាងក្រោម :

- ថាមពលប្រើប្រាស់ក្នុងផលិតកម្មគឺ 3.5%
- អត្រាប្រើប្រាស់ប្រេងឥន្ធនៈគឺ 210g/kWh អត្រាប្រើប្រាស់ប្រេងរំអិលគឺ 0.001g/kWh
- ថ្លៃប្រេងឥន្ធនៈរួមទាំងថ្លៃដឹកជញ្ជូន 530USDក្នុង១តោន និងថ្លៃប្រេងរំអិល 415USDក្នុង១ធុង អត្រាខាងលើនេះ សមរម្យ និងអាចទទួលយកបានសំរាប់សិក្សាថ្លៃដើម ។ ប៉ុន្តែមានចំណុចមួយដែល EDC គិត ប្រឡូក្តីអត្រាបាត់បង់ថាមពល EDC បានគិតអត្រានេះធៀបទៅនឹងថាមពលផលិតស្មើ 11.50% ពុំត្រឹមត្រូវទេ ការគណនាអត្រាបាត់បង់គឺត្រូវធៀបទៅនឹងថាមពលបញ្ចេញឱ្យខ្សែបណ្តាញស្មើនឹង11.92% ។

អគ្គិសនីកម្ពុជាបានគិតកំណើនបន្តក 18.3% , 17.1%, 16.2% និង 13.2% ក្នុងកំឡុងឆ្នាំ២០០៦-២០០៩ នៅទីរួមខេត្តតាកែវ ។ ប៉ុន្តែដោយមានការពង្រីកបណ្តាញចែកចាយទៅអង្គភាពសោម នោះបន្តកនិងកើនឡើងខ្ពស់ជាងនេះ ដូច្នោះអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាកំណត់កំណើនបន្តក24% ក្នុងកំឡុងឆ្នាំ២០០៦-២០០៨ និង 23% ក្នុងឆ្នាំ២០០៩ ។

២.៤- ចំណាយផ្នែកផលិតកម្ម

បុគ្គលិកសរុបមានចំនួន២៦នាក់ ដែលមានប្រាក់ខែជាមធ្យមប្រហែលនឹង 95USD ក្នុង១នាក់ គឺសមស្របអាចទទួលយកបាន។ EDC បានគិតចំណាយដំណើរការនិងការថែទាំស្មើនឹង 91,522,933 រៀល ។ ចំណាយនេះមានកំរិតខ្ពស់បើប្រៀបធៀបទៅនឹងខេត្តព្រៃវែង ស្ទឹងត្រែង ដែលមានអានុភាពតម្លើង 1500kW

ដូចគ្នា ។ ដូច្នោះ អាជ្ញាធរកំណត់យកកំរិតចំណាយដូចគ្នាគឺ 51,206,267 រៀល និងចំណាយរដ្ឋបាលនិង ការគ្រប់គ្រងទូទៅ ស្មើនឹង 63,912,611 រៀល ក្នុងឆ្នាំ២០០៥ អាចទទួលយកបាន ។ ប៉ុន្តែអត្រា កម្រៃអាជ្ញាប័ណ្ណផលិតកម្មត្រូវប្តូរ ពី 1.60 រៀល មក 1.50 រៀល ក្នុង១គីឡូរ៉ាត់ម៉ោងថាមពលផលិត ដែលជាអត្រាថ្មីសំរាប់អនុវត្តនៅក្នុងឆ្នាំការិយបរិច្ឆេទ២០០៥ តាមសេចក្តីសំរេចរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លេខ០១៣សវ-០៥-អអក ចុះថ្ងៃទី០៩ ខែកុម្ភៈ ឆ្នាំ២០០៥ ។

២.៥- ចំណាយផ្នែកចែកចាយ

EDC គិតចំណាយលើបុគ្គលិកស្មើនឹង 246,609,413 រៀលក្នុងឆ្នាំ២០០៥ សំរាប់បុគ្គលិកចំនួន៤១នាក់ ដែលមានប្រាក់ខែជាមធ្យមប្រហែលនឹង 122USD ក្នុង១នាក់ គឺមិនអាចទទួលយកបាន ។ អាជ្ញាធរអគ្គិសនី កម្ពុជាកំណត់យកអត្រាប្រាក់ខែជាមធ្យមស្មើនឹងអត្រាប្រាក់ខែផ្នែកផលិតកម្មដែលមានចំនួនប្រហែលនឹង 95USD ក្នុង១នាក់ គឺស្មើនឹង 189,699,548 រៀល ក្នុងឆ្នាំ២០០៥ ។ ចំណែកចំណាយដំណើរការនិងការថែទាំ ចំណាយរដ្ឋបាលនិងការគ្រប់គ្រងទូទៅ ស្មើនឹង 43,539,950 រៀល និង 95,868,917 រៀល ក្នុងឆ្នាំ២០០៥ អាចទទួលយកបាន ។ ប៉ុន្តែអត្រាកម្រៃអាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយត្រូវប្តូរពី 1.10 រៀល មក 0.90 រៀល ក្នុង១គីឡូរ៉ាត់ម៉ោងថាមពលលក់ ដែលជាអត្រាថ្មីសំរាប់អនុវត្តនៅក្នុងឆ្នាំការិយបរិច្ឆេទ២០០៥តាមសេចក្តីសំរេច របស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាលេខ០១៣- សវ-០៥-អអក ចុះថ្ងៃទី០៩ ខែកុម្ភៈ ឆ្នាំ២០០៥ ។

២.៦- ចំណាយផ្នែកហិរញ្ញវត្ថុ

EDC បានគិតចំណាយពន្ធអប្បបរមាស្មើនឹង 0.003 ដុល្លារ ក្នុង១គីឡូរ៉ាត់ម៉ោងផលិត គឺពុំត្រឹមត្រូវ តាមច្បាប់ស្តីពីសារពើពន្ធឡើយ ។ យោងតាមមាត្រា ២៤ នៃច្បាប់ស្តីពីសារពើពន្ធដែលប្រកាសឱ្យប្រើ ដោយព្រះរាជក្រមលេខនស/រកម/០២៩៧/០៣ ចុះថ្ងៃទី២៤ ខែកុម្ភៈ ឆ្នាំ១៩៩៧ ចែងថា ពន្ធអប្បបរមា ត្រូវកំណត់តាមអត្រា១ភាគរយលើផលរបរប្រចាំឆ្នាំរួមទាំងពន្ធអាករនានា ។ ដូច្នោះ អាជ្ញាធរកំណត់តាម អត្រា១ភាគរយនេះ ។

ការគណនាបំណុលពិបាកទារ គឺផ្អែកលើការអនុវត្តន៍ប្រមូលចំណូលរបស់ខ្លួន ប្រកបដោយប្រសិទ្ធភាព ហើយកំរិតនៃបំណុលពិបាកទារនេះគឺជាចំនួនមួយដែលមិនអាចចៀសវាងបាន ឬអាចគណនាផ្អែកលើកំណើន ឥណទេយអតិថិជន (កំណើនប្រាក់ជំពាក់របស់អតិថិជន) ពីមួយឆ្នាំទៅមួយឆ្នាំ ។ ដោយសារអគ្គិសនីនៅ ទីរួមខេត្តតាកែវគឺជាតំបន់ធ្វើសេវាកម្មចាស់របស់ EDC ដូច្នោះ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាពិនិត្យគំរោងថវិកា ឃើញថា ខ្ទង់ចំណាយបំណុលពិបាកទារ (តួលេខជាក់ស្តែងក្នុងរយៈពេល៧ខែក្នុងឆ្នាំ២០០៣និងឆ្នាំ២០០៤) ពុំមានកើតឡើងទេ ។ ដូច្នោះ អាជ្ញាធរមិនគិតបំណុលពិបាកទារ ១ភាគរយ សំរាប់ការគណនាថ្លៃលក់ អគ្គិសនីនាពេលនេះទេ ។ ចំណែកសេវាធនាគារស្មើនឹង 2,000,000 រៀល ក្នុង១ឆ្នាំ អាចទទួលយកបាន សំរាប់ការគណនាថ្លៃលក់អគ្គិសនីពេលនេះ ។ អាជ្ញាធរពិនិត្យឃើញថាថ្លៃភ្ជាប់ចរន្តមានកំរិតខ្ពស់នៅឆ្នាំដំបូង និងមានកំរិតទាបនៅឆ្នាំបន្តបន្ទាប់ទៀត ដូច្នោះ ដើម្បីចៀសវាងផលប៉ះពាល់ស្ថេរភាពហិរញ្ញវត្ថុ អាជ្ញាធរ ពុំយកថ្លៃភ្ជាប់ចរន្តមកសិក្សានៅពេលនេះទេ ។

៤-ចំណាយផ្នែកចែកចាយ								
	ចំណាយលើបុគ្គលិក	រៀល	189,699,548	189,699,548	194,285,048	198,926,797	203,568,546	976,179,487
	ចំណាយដំណើរការនិងការថែទាំ	រៀល	43,539,950	43,539,950	43,539,950	43,539,950	43,539,950	217,699,750
	ចំណាយរដ្ឋបាលនិងការគ្រប់គ្រងទូទៅ	រៀល	95,868,917	113,242,587	132,402,556	153,671,773	173,788,186	668,974,019
	ចំណាយសំរាប់រំលោះអចលនទ្រព្យ	រៀល	248,406,684	248,406,684	248,406,684	248,406,684	248,406,684	1,242,033,418
	ចំណាយការប្រាក់	រៀល	217,140,598	202,664,558	188,188,518	173,712,479	159,236,439	940,942,592
	កម្រៃអាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយ	រៀល	2,919,980	3,620,656	4,489,613	5,567,120	6,847,558	23,444,926
	ចំណាយសរុបផ្នែកចែកចាយ		797,575,677	801,173,982	811,312,369	823,824,802	835,387,362	4,069,274,192
៥-ចំណាយហិរញ្ញវត្ថុ								
	ពន្ធអប្បបរមា	រៀល	31,858,531	36,538,898	45,195,237	55,983,768	68,799,825	238,376,259
	បំណុលពិបាកទារ	រៀល	-	-	-	-	-	-
	សេវាធនាគារ	រៀល	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	2,000,000	10,000,000
	សរុប		33,858,531	38,538,898	47,195,237	57,983,768	70,799,825	248,376,259
៦-ចំណាយសរុប (៣ + ៤ + ៥)			3,302,467,685	3,737,814,658	4,290,321,253	4,975,910,482	5,785,282,417	22,091,796,496
៧-ថ្លៃដើមអគ្គិសនីក្នុង១គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង (៦ / ២)			1,018	929	860	804	760	848

៤-ការវាយតម្លៃរបស់នាយកដ្ឋានជំនាញ

យោងតាមលទ្ធផលនៃការគណនាខាងលើ ថ្លៃដើមអគ្គិសនីក្នុងកំឡុងពេលប្រាំឆ្នាំ (២០០៥-២០០៩) ស្មើនឹង **848 រៀល/kWh** គឺជាថ្លៃដើមមួយសមរម្យអាចទទួលយកបាន ។

បើតាមយោបល់នាយកដ្ឋានជំនាញយល់ឃើញថា អគ្គិសនីកម្ពុជាស្នើសុំលក់ថ្លៃ **900រៀល/kWh** សំរាប់អ្នកប្រើប្រាស់ទូទៅ គឺជាថ្លៃលក់មួយអាចទទួលយកបាន បើប្រៀបធៀបទៅនឹងថ្លៃដើមអគ្គិសនី **848រៀល/kWh** ។ ម្យ៉ាងទៀត ថ្លៃលក់នេះក៏ជាថ្លៃលក់ចាស់ដែលអគ្គិសនីកម្ពុជាកំពុងអនុវត្តនាពេលបច្ចុប្បន្ននេះ។ ដូច្នេះនាយកដ្ឋានជំនាញយល់ថាគួរកំណត់ថ្លៃលក់អគ្គិសនី **900រៀលក្នុង១គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង** សំរាប់អ្នកប្រើប្រាស់ទូទៅនៅក្នុងតំបន់ធ្វើសេវាកម្មអគ្គិសនីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជានៅទីរួមខេត្តតាកែវនិងអង្គតាសោម តាមសំណើសុំរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ។

ភ្នំពេញ, ថ្ងៃទី៣១ ខែមីនា ឆ្នាំ២០០៥
ប្រធាននាយកដ្ឋាន