වාර්ෂික වාර්තාව | 2011

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය

3G - 17, BMICH, බෞද්ධාලෝක මාවත, කොළඹ 07, ශ්‍රී ලංකාව.
E-mail : info@energy.gov.lk
www.energy.gov.lk

සභාපතිතුමාගේ පණිවුඩය

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ සභාපතිවරයා ලෙස එහි 2011 වාර්ෂික වාර්තාවට මෙම කෙටි පණිවුඩය ගෙන එන්නේ බලවත් සතුටිනි.

මෑත අතීතය තුලදී දිවයිනෙහි බලශක්ති උත්පාදන කර්මාන්තය එහි විශ්වාසය ජල ප්‍රභවයන්ගේ සිට තාප බලශක්තිය කරා සැලකිය යුතු ලෙසින් විතැන් කර ඇත. අපේම වූ ගල්අඟුරු හෝ තෙල් සම්පත් නොමැති ශ්‍රී ලංකාව බොරතෙල් ආනයනය මත විශාල වශයෙන් යැපීමට සිදු කරවන මෙම තත්ත්වය සම්බන්ධයෙන් සැලකිල්ලෙන් විමසා බැලිය යුතු වේ. ඉන්ධන සඳහා වැඩිවන ගෝලීය ඉල්ලුම හා සබැඳුනු මිල ගණන් ඉහළ යෑම දිවයිනෙහි ආර්ථිකය එහි වඩාත් සතුටුදායක තත්ත්වයෙහි නොතබනු ඇත. එබැවින් දිවයිනෙහි බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයේ සංවර්ධනය සඳහා වන තිරසාර ප්‍රවේශයක් සඳහා ලැබිය යුතු සැලකිල්ල දැක්විය යුතු වේ. 2007 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති පනතින් ස්ථාපිත ශ්‍රීලසුබඅ, දිවයිනෙහි පුනර්ජනනීය බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය සහ බලශක්ති සංරක්ෂණය ඉහළ නැංවීම සඳහා ප්‍රතිපත්ති සම්පාදනය සහ ක්‍රියාවට නැංවීම සිදු කරන කේන්ද්‍රීය රාජ්‍ය ආයතනයයි. අධිකාරියෙහි ප්‍රධාන අරමුණ වන්නේ පුනර්ජනනීය බලශක්තිය, බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව සහ ඵලදායී බලශක්ති සැපයීම සඳහා පහසුකම් සැපයීම මඟින් බලශක්ති සංරක්ෂණය යථාර්තයක් බවට පත් කර ගැනීම සඳහා රජයට සහාය දැක්වීමයි.

ජාතික ප්‍රතිපත්ති සම්පාදනයෙහි මෙම සංකල්පයෙහි ඇති වැදගත්කම අවධාරණය කරමින් "මහින්ද චින්තන-ඉදිරි දැක්ම" තුලින් වර්ෂ 2020 වනවිට නව පුනර්ජනනීය බලශක්තිය මඟින් ජනනය කරන ලද විදුලියෙන් ජාල විදුලිය සඳහා වන දායකත්වය 20%කින් සහ සත්‍ය පරිභෝජනයට බලශක්තිය ඉතිරි කිරීමේ නැඹුරුතාවය 8.7කින් ඉහළ නැංවීමටත් ඉලක්කගත කර ඇත. මෙම ඉලක්ක සාක්ෂාත් කර ගැනීම, දිවයිනෙහි පවතින ප්‍රමාණවත් පාරම්පරික සම්පත් භාවිතයට ගැනීම ප්‍රවර්ධනය කිරීමට සහ බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය වඩා බලශක්ති කාර්යක්ෂම සහ පරිසර හිතකාමී බවට පත් කරීමට හේතු වනු ඇත. ඇත. පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන් වන කුඩා-ජල විදුලි, සුළං සහ ජෛවස්කන්ධ, සංකල්පමය වශයෙන් සහ භාවිතය අතින් වැඩි අවධානයක් හිමි කරගෙන ඇත. 2011 වර්ෂයේ දළ විදුලි උත්පාදනයෙන් 6.3ක් නව පුනර්ජනනීය බලශක්තිය මඟින් ජනනය කර ඇත. ශ්‍රීලසුබඅ ඉහළම ප්‍රතිඵල සහිත පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන ව්‍යාපෘති ස්ථාපිත කිරීම සහ පහසුකම් සැපයීම සඳහා ඒවා ස්ථාපිත කල හැකි ප්‍රදේශ හඳුනාගැනීමේ අරමුණින් සම්පත් සිතියම්ගත කිරීම තුලින් ශ්‍රී ලංකාවේ පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභව පිළිබඳ තොරතුරු එක්රැස් කරමින් සිටී.

විවිධ ක්ෂේත්‍ර තුල සිදුවන බලශක්ති නාස්තිය අඩුකිරීම සහ බලශක්ති සංරක්ෂණ ක්‍රියාමාර්ග ක්‍රියාවට නැංවීමේදී බලශක්ති කළමනාකරණය සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සේවාවන් ප්‍රධාන කාර්යභාරයක් ඉටු කරනු ලැබේ. නියාමන මැදිහත්වීම්, බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සේවාවන්, බලශක්ති සංරක්ෂණය පිළිබඳව දැනුවත්භාවය ඉහළනැංවීම සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය වැඩිදියුණු කිරීමේ මූල්‍යයන යෝජනාක්‍රම සඳහා පහසුකම් සැපයීම වශයෙන් ශ්‍රීලසුබඅ විසින් ජාතික බලශක්ති කමනාකරණය සඳහා උපායමාර්ගික පියවර හතරක් හඳුනාගෙන ඇත. මෙම ක්‍රියාපිළිවෙල යටතේ, ජාතික බලශක්ති කළමනාකරණ බලකාය සඳහා බලයලත් බලශක්ති කළමනාකරුවන් සහ බලශක්ති විගණකවරුන් එක් කිරීමට ශ්‍රීලසුබඅ සමත් වී ඇත. බලශක්ති සුරක්ෂිතතාව අත්පත් කර ගැනීමේ වඩාත් පිරිවැය-ඵලදායී ක්‍රමවේදයක් වන බව සනාථ කරමින් ඉලක්කගත ක්ෂේත්‍රවල බලශක්ති සංරක්ෂණ සාක්ෂාත් කර ගැනීම් හේතුවෙන් නව විදුලි උත්පාදන එක් කිරීම සඳහා වන අවශ්‍යතාවය අඩු කල හැක.

තිරසාර බලශක්ති මැදිහත්වීම් තුලින් දිවයින සඳහා බලශක්ති සුරක්ෂිත අනාගතයක් සාක්ෂාත් කර ගැනීම ගැනීම සඳහා වෙහෙස නොබලා කටයුතු කරන කළමනාකාර මණ්ඩලය, අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයා සහ ශ්‍රීලසුබඅ යේ කාර්ය මණ්ඩලය කෘතඥතා පූර්වකව සිහිපත් කරමි. ස්තුතියි.

ආචාර්ය කිත්සිරි දිසානායක
සභාපති

අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයාගේ පණිවුඩය

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ (ශ්‍රීලසුබඅ) වාර්ෂික වාර්තාව සඳහා මෙම කෙටි පණිවුඩය මා ගෙන එන්නේ සතුටිනි. 2011 වර්ෂයේදී අධිකාරියෙහි ප්‍රධාන සාක්ෂාත් කරගැනීම් නැවත සිහිගැන්වීම සඳහා මම මෙය විශේෂ අවස්ථාවක් කර ගනිමි.

ශ්‍රීලසුබඅ වර්ෂ 2007 ඔක්තොබර් මස සිදු වූ එහි ආරම්භයේ සිටම විශිෂ්ට තිරසාර ක්‍රියාකාරකම් තුලින් බලශක්ති සුරක්ෂිත ශ්‍රී ලංකාවක් සාක්ෂාත් කර ගැනීම කරා ජාතිය මෙහෙයවමින් සිටී. කැප වූ කණ්ඩායමක නොනවතින ප්‍රයත්නයන් තුලින් පුනර්ජනනීය බලශක්තිය සහ බලශක්ති සංරක්ෂණය සහ කළමනාකරණ ක්ෂේත්‍ර වල සැලකිය යුතු සංවර්ධනයක් අත්පත් කර ගැනීමට අප සමත්වී ඇත. කුඩා-ජල විදුලි, සුළං සහ ජෛවස්කන්ධ බලගාර වැනි නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති මූලාශ්‍ර හඳුනාගැනීමේ සහ ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ විශිෂ්ට ප්‍රගතියක් 2011 වර්ෂයේදී ලබා ඇත. ශ්‍රීලසුබඅ මඟින් පවරන ලද නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභව මඟින් ජාතික ජාලය සඳහා 2011 වර්ෂය තුල පමණක් මෙගවොට් 25.61 ක් සම්බන්ධ කර ඇති අතර ආරම්භයේ සිට ගතහොත් එය මෙගවොට් 243ක මුළු ප්‍රමාණයකි. ගෘහස්ථ, කර්මාන්ත සහ වාණිජ ක්ෂේත්‍ර වල ආරම්භ කරන ලද බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩපිළිවෙල තුලින් 2011 වර්ෂයේදී ගි.වො.පැ. 448.3 ක බලශක්ති ඉතිරියක් සාක්ෂාත් කරගැනීමට ශ්‍රීලසුබඅ සමත් වී ඇත. මෙය 2011 වර්ෂය තුලදී දිවයිනෙහි මුළු බලශක්ති පරිභෝජනයෙන් 4.1%කට සමාන වේ. තවදුරටත්, ඉන්ධන මාරු කිරීමේ වැඩසටහන තුලින් ඉන්ධන ලීටර් 715ක, පෙට්‍රෝලියම් වායුව ටොන් 328.7ක සහ දැව ඉන්ධන 476.3ක සැලකිය යුතු ඉතිරියක් 2011 වර්ෂයේදී අත්පත් කරගෙන ඇත.

බලශක්ති කළමනාකරුවන් සහ බලශක්ති විගණකවරුන් බලගැන්වීමේ නියාමනයන් 2011 වර්ෂයේ ජූලි 20 වැනි දින ගැසට් නිවේදන අංක 1715/12 මඟින් ප්‍රකාශයට පත් කර ඇත. මෙහි ප්‍රධාන අරමුණ වූයේ ක්ෂේත්‍රයේ මුළු බලශක්ති පරිභෝජනයෙන් 80%කට පමණ හේතු වන කර්මාන්ත ක්ෂේත්‍රයේ ආයතන 1500කට වැඩි ප්‍රමාණයක් සඳහා යෝග්‍ය බලශක්ති කළමනාකරණ සැලසුමක් ක්‍රියාවට නැංවීමයි. 2011 වර්ෂය තුල සිදු කරන ලද තවත් වැදගත් ක්‍රියාකාරකමක් වූයේ ප්‍රවාහන ක්ෂේත්‍රය සඳහා බලශක්ති කළමනාකරණ වැඩසටහනක් දියත් කිරීමයි. මොරටුව විශ්ව විද්‍යාලය, හොංකොං බහුතාක්ෂණික විශ්ව විද්‍යාලය සහ ආසියානු නගර සඳහා පිරිසිදු වායු මුලපිරීම් (CAI Asia) මධ්‍යස්ථානයේ සහයෝගය සමඟින් බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සහ පාරිසරික තිරසර ප්‍රවාහනය (E^3ST) පිළිබඳ සම්මන්ත්‍රණයක් සහ ධාවන චක්‍ර සකස් කිරීම පිළිබඳ පුහුණු වැඩසටහනක් පවත්වන ලදී. ප්‍රවාහන ක්ෂේත්‍රයේ අදාල සංවිධාන මෙම මුලපිරීම නොකඩවා යොදවාගනු ඇතැයිද එමඟින් සැලකිය යුතු ප්‍රවාහන ඉන්ධන ඉතිරියක් සමඟින් නාගරික වාතයෙහි ගුණාත්මකභාවය වැඩිදියුණු වනු ඇතැයිද අපේක්ෂා කෙරේ.

අනාගතය දෙස බැලීමේදී බලශක්තිය සඳහා ඉහළ යන ගෝලීය ඉල්ලුමට සහ පරිසරයට ඇති ඉහළ යන අවදානමට සාපේක්ෂව ශ්‍රීලසුබඅයේ වගකීම් විශාල වශයෙන් වර්ධනය වේ. තිරසාර සංකල්ප වල සහායෙන් හැකි උපරිම මට්ටමින් සාමාජීය සහ පාරිසරික බැදියාවක් ආරක්ෂා කරගනිමින් දිවයිනෙහි ආර්ථික සංවර්ධනය සඳහා බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයේ දායකත්වය සහතික කිරීම අපගේ කාර්යභාරය වේ.

ආචාර්ය තුසිත සුගතපාල
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්

හැඳින්වීම

වර්ෂ 2007 ඔක්තෝබර් 01 වන දින පිහිටුවන ලද ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය දේශීය බලශක්තීන් වර්ධනය කිරීම හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය ඉහළ නැංවීම යන ද්විත්ව කාර්යය මඟින් බලශක්ති ජනනය හා භාවිතාවේ නව පෝෂිත භාවය කෙරේ රට යොමු කරවීමේ පරමාර්ථය උදෙසා පිහටුවා ඇති ප්‍රමුඛතම ආයතනයයි.

2007 අංක 35 දරණ ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති පනත යටතේ ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය පිහිටුවා ඇත.

අපගේ දැක්ම

බලශක්ති වලින් සුරක්ෂිත ශ්‍රී ලංකාවක්

අපගේ මෙහෙවර

ස්වභාවික බලශක්ති සම්පත් සංවර්ධනය කිරීම හා උකහා ගැනීම, පර්යේෂණ පැවැත්වීම හා සංවර්ධනය කිරීම මඟින් බලශක්ති සම්පත් සංවර්ධනය කිරීමෙහිලා ජාතියට මඟ පෙන්වීම සඳහා හැකි උපරිම උත්සහ කිරීම හා ස්වාභාවික මානව හා ආර්ථික සම්පත් ආරක්‍ෂා කර ගනිමින් මනා සුනිත්‍ය ක්‍රමවේද අනුගමනය කරමින් ජාතික සංවර්ධන මාවත සාර්ථක කර ගැනීමට දැනුම් කළමනාකරණය කිරීම මඟින් ශ්‍රී ලංකාවෙහි බලශක්ති ආරක්‍ෂා කරගැනීම.

කළමනාකරණ මණ්ඩලය - 2011

සභාපති

ආචාර්ය කිත්සිරි දිසානායක

සාමාජිකයන්

එම්. එම්. සී. ප්‍රදීනාන්දු මහතා

ලේකම්

විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යංශය

ආචාර්ය වයි. ඩී. නිහාල් ජයතිලක මහතා

පළාත් පාලන සහ පළාත් සභා අමාත්‍යංශය

එම්. ඒ. තාජුඩීන් මහතා

අධ්‍යක්ෂ (සංස්ථා හා ව්‍යවස්ථාපිත මණ්ඩල අංශය)

කර්මාන්ත හා වාණිජ කටයුතු අමාත්‍යංශය

තනූජා මුරුගේසම් මිය

ජ්‍යෙෂ්ඨ සහකාර ලේකම් (ඉඩම්)

ඉඩම් හා ඉඩම් සංවර්ධන අමාත්‍යංශය

විමල් ජයවර්ධන මහතා

අතිරේක ලේකම් (පාලන)

වැවිලි කර්මාන්ත අමාත්‍යංශය

ආචාර්ය ආර්. එච්. එස්. සමරතුංග මහතා

පරිසර හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යංශය

පී. යූ. වික්‍රමරත්න මහතා (ඉංජිනේරු)

අතිරේක ලේකම් (තාක්ෂණික)

වාරිමාර්ග හා ජල සම්පත් කළමනාකරණ අමාත්‍යංශය

ඒ. එම්. ඩබ්. සරත්චන්ද්‍ර මහතා

අධ්‍යක්ෂ (සැලසුම් හා ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම)

ප්‍රවාහන අමාත්‍යංශය

එස්. එස්. මුදලිගේ මහතා

අධ්‍යක්ෂ (ජාතික සැලසුම් දෙපාර්තමේන්තුව)

මුදල් හා ක්‍රම සම්පාදන අමාත්‍යංශය

ධාරා විජයතිලක මහත්මිය

ලේකම්

විද්‍යා හා තාක්ෂණ අමාත්‍යංශය

දමිත කුමාරසිංහ මහතා

අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව

ඩී. චන්ද්‍රසේකර මහතා

ශ්‍රී ලංකා බලශක්ති කළමනාකරුවන්ගේ සංගමය

කිශාන් නානායක්කාර මහතා

ප්‍රධාන විධායක නිලධාරී

ගිද්දාව හයිඩ්‍රෝ පවර් (පුද්) සමාගම

එල්. පී. ජයසිංහ මහතා

වාණිජ මණ්ඩලය

කේ. ඒ. බන්දුල චන්ද්‍රසේකර මහතා

අධ්‍යක්ෂ

බලශක්ති සංසදය

සුරන්ජන් කොඩිතුවක්කු මහතා

චමත් ඩී සිල්වා මහතා

අසෝක අබේගුණවර්ධන මහතා

විධායක අධ්‍යක්ෂ

බලශක්ති සංසදය

විගණන හා කළමනාකරණ කමිටු සාමාජිකයන් - 2011

සභාපති

එස්. එස්. මුදලිගේ මහතා

අධ්‍යක්ෂ - (ජාතික සැලසුම් දෙපාර්තමේන්තුව)

මුදල් හා ක්‍රම සම්පාදන අමාත්‍යංශය

<u>සාමාජිකයන්</u>

ඩී. චන්ද්‍රසේකර මහතා

ශ්‍රී ලංකා බලශක්ති කළමනාකරුවන්ගේ සංගමය

සුලක්ෂණ ජයවර්ධන මහතා

සහකාර අධ්‍යක්ෂ (සැලසුම් හා සංවර්ධන නිරීක්ෂණ)

විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යංශය

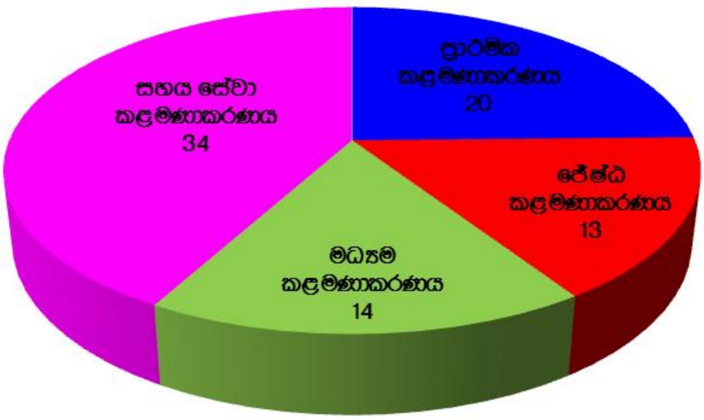
ආර්. එම්. රත්නායක මහතා

විගණන අධිකාරි

විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව

අපගේ සේවක මඬුල්ල - 2011

අපගේ සමස්ථ කාර්ය මණ්ඩලය 81 ක් වන අතර එහි සංයුතිය පහත දක්වා ඇත.



2011
අපගේ කාර්ය සාධනය

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය

1. හැඳින්වීම

වර්තමාන ගෝලීය බලශක්ති හා පාරිසරික අර්බුදයන් සම්බන්ධයෙන් සැලකූ විට, විශේෂයෙන්ම බලශක්ති අංශය තුළ තිරසාර සංකල්පය ආර්ථික සංවර්ධනය හා ඒකාබද්ධ කිරීම, මානව සමාජයේ අනාගත පැවැත්ම සඳහා ඉතාමත් මූලික සහ අනිවාර්ය අවශ්‍යතාවයක් බවට පත් වී තිබේ. මූලික වශයෙන්ම, කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධනය, සංරක්ෂණය හා කළමනාකරණය පරිවර්තනය කිරීම තුළින්, බලශක්ති උත්පාදනය හා බලශක්තිය තාර්කික ආකාරයෙන් භාවිතා කිරීම සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන් සංවර්ධනය කිරීම තිරසාර බලශක්ති විසඳුම්වල ප්‍රධාන පැතිකඩ දෙක ලෙස සැලකේ. 2007 ඔක්තෝම්බර් මස 01 වන දින 2007 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති පනත යටතේ දේශීය පුනර්ජනනීය බලශක්තියේ දායකත්වය ඉහළ නැංවීම සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම යන ද්විත්ව අරමුණු තුළින් බලශක්ති සංවර්ධනය සහ භාවිතය තුළ තිරසාරත්වයේ නව මට්ටමක් කරා රට රැගෙන යාමේ අරමුණ සහිත සුවිශේෂී ආයතනය ලෙස ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය පිහිටුවන ලදී.

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ දර්ශනය වනුයේ “බලශක්තියෙන් සුරක්ෂිත ශ්‍රී ලංකාවක්” යන්න වන අතර එහි මෙහෙවර වනුයේ “ජාතික සංවර්ධනය කරා යන ගමනේදී නැවත බලගැන්විය හැකි බලශක්ති ප්‍රභව පිළිබඳ ගවේෂණ පැවැත්වීම, පහසුකම් සැලසීම, පර්යේෂණ හා සංවර්ධනය සහ දැනුම කළමනාකරණය මඟින් දේශීය බලශක්ති සම්පත් දියුණු කිරීමට, බලශක්ති සම්පත් දියුණු කිරීමට, බලශක්ති සම්පත් සංරක්ෂණය කිරීම සඳහා ජාතිය ගන්නා සියලුම උත්සාහයන්හිදී එයට මඟ පෙන්වීමත්, එමඟින් ස්වාභාවික, මානව සහ ආර්ථික ධනය රැක ගනිමින් හොඳම සුනිත්‍ය ක්‍රියාකාරකම් උපයෝගී කර ගෙන ශ්‍රී ලංකාවට බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවය අත්පත් කර ගැනීමට මංපෙත් පෑදීම” වේ. මෙම ඉලක්ක සපුරා ගැනීම පිණිස, තිරසාර බලශක්ති විසඳුම්වල අංශ දෙක වන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය සහ බලශක්ති කළමනාකරණ යන තේමා දෙක යටතේ ක්‍රියාත්මක කිරීමට නියමිත යෝග්‍ය උපායමාර්ග හා ක්‍රියාකරකම් ඇතුළත් කරමින් ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය සිය ආයතනික සැලැස්ම පිළියෙල කර තිබේ. මේ එක එකක් තුළ, රජය සිය ප්‍රතිපත්ති ප්‍රකාශනය වන මහින්ද චින්තන ඉදිරි දැක්ම යටතේ ඉලක්ක නියම කර තිබේ. එනම් 2020 වන විට නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති මූලාශ්‍රවලින් ජාලමය විදුලි නිෂ්පාදනයෙන් 20%ක් ලබා ගැනීම සහ 2020 වන විට 8.7%ක බලශක්ති ඉතිරියක් (2010 20%ක් වන බලශක්ති පාරිභෝජනයට සමාන) ආදි වශයෙනි. ඒ අනුව, ඉහත සමස්ත ඉලක්කවලට දායක වන එක් එක් උප අංශවල ක්‍රියාකාරකම් සහ ඉලක්ක පනවා තිබේ.

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය පිහිටුවා ගත වූ පළමු වසර කිහිපය තුළ, සිය සැලසුම් ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අවශ්‍ය සම්පත් පදනම සහ හැකියාවන් වර්ධනය කරන අතරතුර එම අධිකාරිය විසින් ධනාත්මක ක්‍රියාකාරී සැලැස්මක් ක්‍රියාත්මක කර ඇති අතර, සියලුම පාර්ශ්වකරුවන් අර්ථාන්විත ආකාරයකින් සම්බන්ධ කර ගෙන බලශක්ති අංශය වෙත බද්ධ වී සිටී.

මෙම කාලය තුළ, ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියට පුනර්ජනනීය බලශක්ති උත්පාදනයේ සහ බලශක්ති සංරක්ෂණයේ සමස්ත ජාතික ඉලක්ක ඉටු කිරීම සඳහා, පනත මඟින් බලය පවරා තිබූ ක්‍රියාකාරකම්වලින් බොහොමයක් ආරම්භ කිරීමට ආරම්භ කිරීමට හෝ හැකි විය. 2011 වර්ෂය අවසානය වන විට, නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත්වල ධාරිතාව 239 MW කරා ළඟා වී තිබෙන අතර, වාර්ෂික බලශක්ති ඉතිරි කිරීම 300 MWh ලෙසට ඇස්තමේන්තු කර තිබේ. එය 300 MW ක විදුලි උත්පාදන ධාරිතා අඩු වීමකට සමාන වන අතර ජාතික ආර්ථිකය තුළ බලශක්ති සංරක්ෂණයේ වැදගත්කම සහ බලපෑම එමඟින් පෙන්නුම් කෙරේ.

2. ක්‍රියාත්මක කිරීමේ උපායමාර්ග

2011 වර්ෂය තුළ තමා වෙත ලබා දී ඇති, සාමූහික සැලසුම් ප්‍රයත්නයකින් පහසුකම් සැලසී ඇති ක්‍රියාකාරකම්වලින් බොහොමයක් ආරම්භ කිරීමට SLSEA ට හැකි විය. 2007 දී පිහිටවූ තැන් පටන් 2008-2010 කාලය සඳහා පිළියෙල කළ තුන් අවුරුදු ඒකාබද්ධ සැලැස්මක් යටතේ SLSEA ක්‍රියාත්මක විය. පනත මඟින් ලබා දී ඇති බලතල පරීක්ෂාකාරීව විශ්ලේෂණය කිරීමෙන් පසුව අධිකාරිය සඳහා වන බොහෝ කාර්ය ධාරා හඳුනාගන්නා ලද අතර මේවා 2011-2015 කාලය සඳහා පිළියෙල කෙරෙන පස් අවුරුදු ඒකාබද්ධ සැලැස්මක් තුළට මනා ලෙස ඒකාබද්ධ කෙරිණ. 2009 සැප්තැම්බර් මස 09 වන දින කළමනාකරණ මණ්ඩලය වෙත 2011-2015 ඒකාබද්ධ සැලැස්ම ඉදිරිපත් කර ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර විශ්ව විද්‍යාලයේ පශ්චාත් උපාධි කළමනාකරණ ආයතනය වෙත සමාලෝචනය කිරීම සඳහා භාර දෙන ලදී. මේ අතරතුර, සමහර වැදගත් තනතුරු පිරවීම සඳහා සෑම ප්‍රයත්නයක්ම ගනිමින් පවතී.

ආයතනික සැලැස්ම සකස් කිරීමේ කාර්යය සම්පත්වල අඩුපාඩු, විශේෂයෙන්ම විශේෂඥ දැනුම සහ මිනිස්බල අඩුපාඩු හඳුනා ගැනීමට උපකාරී වී තිබේ. එයින් ආයතනය තුළ පවතින සම්පත් ප්‍රවර්ධනය කිරීමට අමතරව, පාර්ශ්වකාරී ආයතන සමඟ සහයෝගයෙන් කටයුතු කිරීමේ අවශ්‍යතාව මෙන්ම වැදගත්කමද හුවා දැක්වේ. විශේෂයෙන්ම, බලශක්ති සේවා සැපයීමේදී, සමස්තයක් ලෙස සමාජය වෙත ප්‍රවේශ වීමට අදාළ ආයතන (රජයේ ආයතන, ප්‍රාදේශීය ආයතන, කර්මාන්ත ආයතන, රාජ්‍ය නොවන සංවිධාන, ප්‍රජා මූල සංවිධාන ඇතුළුව) සමඟ වන සහාය හා සහයෝගීතාව සමඟින් කලාපීය මෙහෙයුම් කටයුතු සිදු කිරීමේ අවශ්‍යතාව හඳුනා ගැනේ. නිදසුනක් ලෙස, දෙන ලද ප්‍රදේශයන්හි බලශක්ති සංරක්ෂණ හා කළමනාකරණ වැඩසටහන්වලට පහසුකම් සැපයීම පිණිස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහාය ඇතිව බලශකිත් කාර්යක්ෂමතා කලාප (E^2 කලාප) සංකල්පය හඳුන්වා දී තිබේ. 2011 වර්ෂය සඳහා සහ ඉන් ඔබ්බට වන වැඩසටහන්, ක්‍රියාකාරකම් සහ අදාළ සම්පත් අවශ්‍යතා ඒ අනුව සකස් වී තිබේ.

යතනික සැලැස්මේ උපායමාර්ග හා ක්‍රියාකාරකම් පුනර්ජනනීය බලශක්තිය (RE) සහ බලශක්ති කළමනාකරණය (EM) යන ප්‍රධාන අංශ දෙක යටතේ හඳුනා ගන්නා ගෙන ක්‍රියාත්මක කර තිබේ. පුනර්ජනනීය බලශක්ති කණ්ඩායමට අදාළ ප්‍රතිපත්ති මෙවලම් සකස් කිරීමට රජයට තොරතුරු ලබා දීම, යෝග්‍ය නියාමන ක්‍රියාමාර්ග සහ මාර්ගෝපදේශ සකස් කිරීම, පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් හඳුනා ගැනීම හා සැලසුම් කිරීම, මධ්‍ය කාලීන හා දිගුකාලීන කාලසීමා යටතේ

පුනර්ජනනීය බලශක්ති මාර්ග සිතියම් නිර්මාණය කිරීම වැනි ප්‍රතිපත්ති හා මෙහෙයුම් මට්ටමේ මැදිහත් වීම් හරහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් උපයෝජනය ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ බලය තිබේ. එසේම බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධනය සඳහා අදාළ රෙගුලාසි හා මාර්ගෝපදේශ සකස් කිරීම හා ක්‍රියාත්මක කිරීම, සියලුම බලශක්ති අංශයන්හි සංරක්ෂණය හා කළමනාකරණය, බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සේවා සැපයීම, විධිමත් නොවිධිමත් ආකාරවලින් දැනුවත්භාවය හා අධ්‍යාපනය ඇති කිරීම, සහ මූල්‍ය සම්පාදන යාන්ත්‍රණයන් ස්ථාපිත කිරීම ඇතුළුව ප්‍රතිපත්ති හා මෙහෙයුම් මට්ටම්වලදී මැදිහත් වීම් තුළින් රටේ ආර්ථික සංවර්ධනයේ බලශක්ති තීව්‍රතාව කළමනාකරණය කිරීමේ සමස්ත බලය EM කණ්ඩායම සතුවේ.

3. පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් සංවර්ධනය

3.1 පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් සංරක්ෂණය හා කළමනාකරණය කිරීම

ශ්‍රී ලංකාවේ ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්ති හා උපායමාර්ග තුළ දක්වා ඇති උපායමාර්ග අනුව, 2015 වන විට විදුලිබල උත්පාදනයේ පුනර්ජනනීය බලශක්තියේ දායකත්වය 10% දක්වා ඉහළ නංවා ගැනීමේ අරමුණින් පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන කටයුතු ශ්‍රී ලංකාවේ සිදු කෙරෙන අතර, මහින්ද චින්තන ඉදිරි දැක්ම දර්ශනය අනුව 2020 වන විට මෙම ඉලක්කය 20%ක් දක්වා ඉහළ නංවා ගැනීමට හැකි වනු ඇත. සම්මතගත විදුලිය මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම (SPPA) යටතේ කේවල් කළ නොහැකි පිරිවැය පිළිබිඹු කෙරෙන තාක්ෂණ සුවිශේෂී අයක්‍රමයක් මත 10 MW ට වඩා අඩු ධාරිතාවයන් සහිත සාම්ප්‍රදායික නොවන (හෝ නව) පුනර්ජනනීය විදුලි බලාගාර පිහිටුවීම සඳහා පෞද්ගලික අංශයට අවසර ලබා දී තිබේ.

මේ දක්වා රට තුළ ලබා ගෙන ඇති නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත්වලට ජාලගත හා ජාලයෙන් බාහිර විදුලි උත්පාදනය යන දෙකම ආවරණය කරමින් කුඩා පරිමාණ ජල (කුඩා, ක්ෂුද්‍ර සහ පිකෝ), සුළං, ජෛව ස්කන්ධ (දර, ජෛව ස්කන්ධ අවශේෂ සහ නාගරික ඝන අපද්‍රව්‍ය) සහ සූර්ය ඇතුළත් වේ. භූතාප, සාගර තාප, සහ මුහුදු තරංග වැනි වෙනත් සම්පත් ගණනාවක් පැවතියද, ව්‍යාපෘති සංවර්ධනයට හා ක්‍රියාත්මක කිරීමට පහසුකම් සැලසීම සඳහා අවශ්‍ය වන සවිස්තර සම්පත් ඇගයීමක් තවමත් සිදු කර නොමැත. 2011 වර්ෂය අවසානය වන විට, ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත්වල මුළු ස්ථාපිත ධාරිතාව 239 MW කරා ළඟා වූ අතර, එය මුළු ජාතික විදුලිබල පද්ධතියේ විදුලි නිෂ්පාදනය සඳහා 6.7%ක දායකත්වයක් වේ. නව පුනර්ජනනීය කර්මාන්තය 2011 වර්ෂය තුළ බොහෝ වැදගත් සංධිස්ථානයන් පසු කර තිබේ.

2009 අප්‍රේල් 27 දින අංක 1599/6 ගැසට් නිවේදනය යටතේ පළ කරන ලද 2009 ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය හා සම්බන්ධ පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති රෙගුලාසි 2011 මැයි 10 දිනැති අංක 1705/22 මඟින් අහෝසි විය. රෙගුලාසි මඟින් ජාලය හා සම්බන්ධ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන අනුවාදය V2.0/2011 සඳහා මාර්ගෝපදේශයක්ද හඳුන්වා දෙන ලදී. මෙම මාර්ගෝපදේශය මඟින් දැනට තිබෙන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිවල ආයෝජකයින්ට සහ ක්‍රියාකරුවන්ට, පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති සංවර්ධනය කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ නිරතව සිටින ආයෝජකයින්ට සහ එවැනි ව්‍යාපෘති සංවර්ධනය කිරීමට සහ ඒවායේ ආයෝජනය කිරීමට කැමති

ආයෝජකයින්හට තොරතුරු ලබා දේ. සංශෝධිත රෙගුලාසි මඟින් නව ව්‍යාපෘති 170කට වඩා වැඩි ව්‍යාපෘති සංඛ්‍යාවකට නව කල්බදු කාලයක් ලබා ඉදිරියට යාමට අවස්ථාව සලසා දීමට හැකි විය. මෙය ව්‍යාපෘති 22ක් ක්‍රියාත්මක කිරීමට හේතු වූ අතර එමඟින් 28.3 MWක පුනර්ජනනීය විදුලි ධාරිතාවයක් එක් කර ගැනීමටද හැකි විය.

3.2 පුළුල් පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් සංවර්ධන සැලැස්ම පිළියෙල කිරීම

3.2.1 සමාලෝචනයක්

2007 අංක 35 දරන SLSEA පනතේ 8 වන වගන්තිය ප්‍රකාරව පත් කළ දිනයේ සිට වසර තුනක කාලයක් තුළ පෘථුල පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන සැලැස්මක් සකස් කිරීමේ පූර්ව අවශ්‍යතාවයක් අනුව, පනතේ 7 වන වගන්තිය යටතේ නියම කර ඇති පරිදි සමීක්ෂණයක් සහ පුනර්ජනනීය සම්පත් තක්සේරුවක් සිදු කරන ලදී.

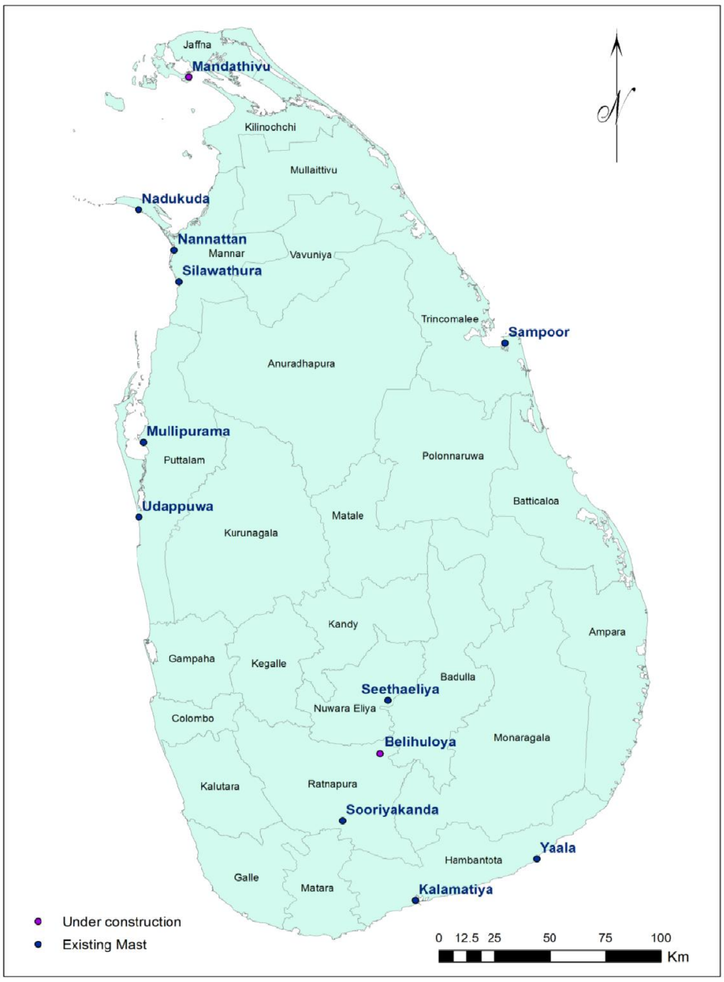
මෙම තක්සේරුවේදී මේ දක්වා ආවරණය කරන ලද පුනර්ජනනීය බලශක්ති මූලාශ්‍රවලට මූලික වශයෙන් කුඩා පරිමාණ ජල විදුලිය (තෝරාගත් ඉහළ විභවතාවයක් සහිත ප්‍රදේශ/ ගංගා ද්‍රෝණි) සහ සුළං ඇතුළත් වේ. ජෛව ස්කන්ධ සම්බන්ධයෙන් සැලකූ විට, ක්ෂේත්‍ර සමීක්ෂණ හා වෙනත් ලිපි ලේඛන හරහා සම්පත් පැවතීම මත වන තොරතුරු ප්‍රවර්ධනය කරන අතරම, තිබෙන සම්පත් සහ අනාගත විභවතාවයන් හඳුනා ගැනීමේ ක්‍රමවේදයක් සංවර්ධනය කෙරෙමින් පවතී. සූර්යබල සම්පත් සිතියම්කරණය සඳහා අවශ්‍ය මූලික දත්ත තවමත් ඒකරාශී කර ගෙන නොමැති අතර, උපායමාර්ගිකව තෝරාගත් ස්ථානයන්හි ස්ථානීය මිනුම් සඳහා වන හැකියාවන් ප්‍රවර්ධනය කරමින්, අන්තර්ජාතික ආයතන හරහා මෙම දත්ත ලබා ගැනීමට අපේක්ෂා කෙරේ. සම්පත් සිතියම්කරණය තුළ ආවරණය කිරීමට අපේක්ෂිත අනෙකුත් පුනර්ජනනීය බලශක්ති මූලාශ්‍රවලට භූතාපය, සාගර තාප, සහ මුහුදු තරංග ඇතුළත් වේ. මේ එක් එක් සම්පත්වල සමහර ඇගයීම් රට තුළ සිදු කර තිබුණද, එම සියල්ල මූලික මට්ටමේ පවතින අතර, විධිමත් සම්පත් සිතියම් ඇති කිරීමට වඩා සවිස්තර විශ්ලේෂණයක් අවශ්‍ය වේ. ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය අදියර මට්ටමේ වැඩසටහනක් මේ සම්බන්ධයෙන් ආරම්භ කිරීමේ කාර්යයෙහි නිරතව සිටී.

වෙබ් පාදක භූගෝලීය තොරතුරු පද්ධතියක් (GIS) භාවිතා කරමින් පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් සඳහා සම්පත් ඉන්වෙන්ටියක් සකස් කරන ලදී. සියලු ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ දත්ත පදනම් GIS වේදිකාව වෙතට රැගෙන ආ අතර, එයින් සම්පත් ගැටළුවලින් බොහොමයකට විසඳුම් ලැබුණි. 2009 වර්ෂයේදී ආරම්භ කළ 'EnerGIS'නම් GIS ක්‍රමය මඟින් ව්‍යාපෘතිකරුවන් සහ SLSEA අතර පහසු තොරතුරු හුවමාරුවක් සඳහා ඉඩ ප්‍රස්ථා සැලසෙන අතර, දැන් එය ව්‍යාපෘතිකරුවන් අතර ව්‍යාපෘති පරීක්ෂා කිරීමේ මූලික උපකරණය බවට පත්ව තිබේ.

3.2.2 සුළං සම්පත් සිතියම

මෙහෙයුම් කටයුතු සිදු කරන ජාතික පරිශීලන මධ්‍යස්ථාන දහයක් සමඟ පවත්වන ලද සුළං සම්පත් ඇගයීම් ව්‍යාපෘතිය 2011 වර්ෂය තුළදී අඛණ්ඩව සිදු කරන ලද අතර තවත් මධ්‍යස්ථාන දෙකක් ඉදි

කෙරෙමින් පවතී (3.1 සිතියම බලන්න). අහිතකර කාලගුණික තත්ත්වයන් හේතුවෙන් ඇති වූ ව්‍යූහාත්මක හානියේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස මෙම කාලය තුළ එක් ස්ථානයක් ක්‍රියා විරහිත තත්ත්වයට පත් විය.

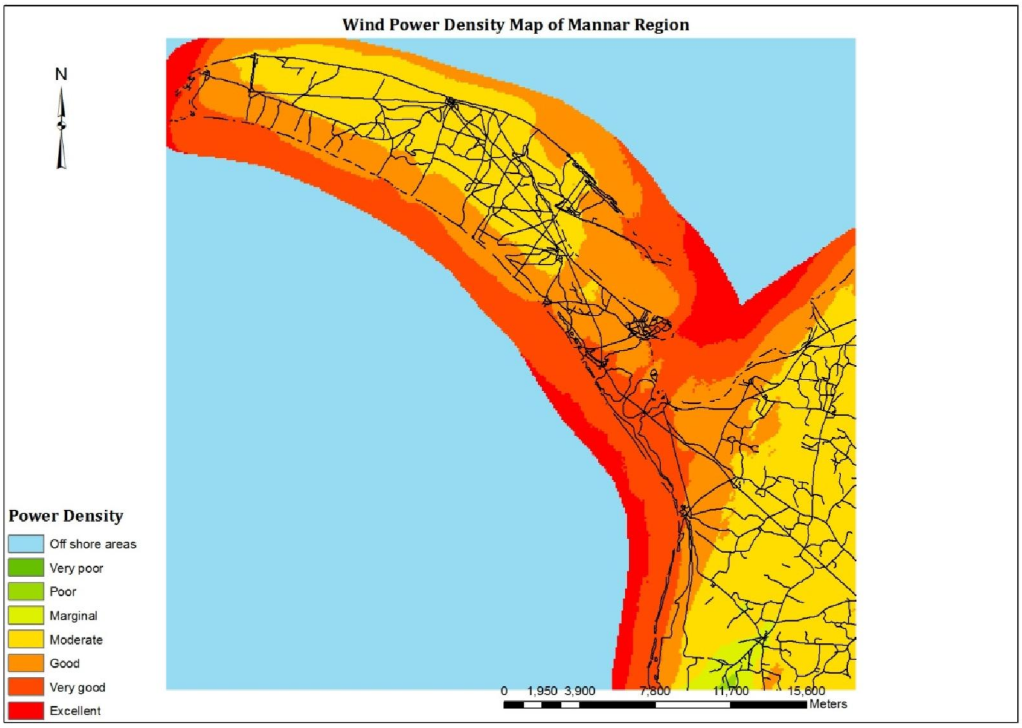


සිතියම 3.1: සුළං මැනීමේ ස්ථම්භ පිහිටි ස්ථාන.

සුළං බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා අතිශයින් සුළං සහිත ප්‍රදේශ දෙකක micro-sitting සිදු කිරීම පිණිස සුළං සිතියම්කරණය සඳහා නවීන මෘදුකාංගයක් භාවිතා කරන ලදි. එක් එක් අනිවාර්ය කලාපයක් තුළ, කාලයෙන් කාලයට සිදු වන විචලතා සහිත ඉහළ ගුණාත්මකතාවයක් සහිත සුළං සම්පත් සිතියමක් පිළියෙළ කරන ලද අතර ඒවා ආයෝජකයින්ට මඟ පෙන්වීම සඳහා බලශක්ති අස්වනු ඇස්තමේන්තුවලින් සමන්විත විය. ව්‍යාපෘති ආර්ථික විශ්ලේෂකයකු විසින් ආයෝජන මට්ටමේ සුළං සම්පත් සිතියම් රැගෙන එනු ඇති අතර, එමඟින් සම්පත් ‘ආයෝජනයට සූදානම්’ තත්ත්වයකට ගෙනෙනු ඇත.

ශ්‍රී ලංකාවේ තිබෙන සියලූ සුළං සම්පත් දත්ත තනි දත්ත පදනමකට ඒකරාශී කරන ලද අතර, එහිදී දැනට ක්‍රියාත්මක නොවන ස්ථානද ඇතුළුව සියලූ සුළං මැනීමේ මධ්‍යස්ථාන අතීත සහ වර්තමාන

දත්ත ධාරාවන්හි පරාසයක් ඇති කරමින් ඒවා ඒකාබද්ධ කරන ලදි. **3.2** සිතියම මඟින් පෙන්නුම් කරනුයේ මන්නාරම දූපතේ පිහිටි ඉහළ විච්ඡේදයක් සහිත සුළං බල ඝනත්ව සිතියමයි. මෙහි, තද රතු පාටින් දැක්වෙනුයේ විශිෂ්ට සුළං ශක්‍යතා කලාප වන අතර, කහ පාටින් නියෝජනය කෙරෙනුයේ සාමාන්‍ය ශක්‍යතාවයන් වන අතර, එයින් සමස්ත කලාපය තුළ සුළං බලශක්තිය සංවර්ධනය කිරීමේදී වන ඉතා ඉහළ සමස්ත ශක්‍යතා පෙන්නුම් කෙරේ. මෙම ප්‍රතිඵල සමඟින්, SLSEA නිර්දේශ කරනුයේ, රටට ලැබෙන ආර්ථික ප්‍රතිලාභ උපරිම කිරීම පිණිස, විශාල පරිමාණයේ (< 10 MW ට වඩා වැඩි SPPA මොඩලයේ) ඉහළ පිරියත සාධක අත්පත් කර ගත හැකි මන්නාරම් දූපත වැනි ස්ථාන කෙරෙහි "බලශක්ති උද්‍යාන සංකල්පය" යටතේ අනාගත සුළං බලශක්ති සංවර්ධනය කිරීමේදී අවධානය යොමු කළ යුතු බවයි.



රූපය 3.2: ඉහළ විභේදනයක් සහිත සුළං බල ඝනත්ව සිතියම – මන්නාරම දූපත.

3.2.3 ජලවිදුලි සම්පත්

ගංගා ද්‍රෝණි ප්‍රවේශයක් තුළින් රටේ සමස්ත ජල විදුලිබල හැකියාවන් පිළිබඳව තක්සේරුවක් සිදු කෙරෙමින් පවතින අතර එහිදී ක්‍රියාත්මක විදුලි බලාගාරවල විශ්ලේෂණාත්මක තොරතුරු මෙන්ම EnerGIS ලෙසට හැඳින්වෙන භූගෝලීය තොරතුරු පද්ධතියක් තුළින් සිදු කරන ලද විශ්ලේෂණයන්වලින් ලද තොරතුරුද භාවිතා කෙරේ. කළු ගඟ ගංගා ද්‍රෝණිය හා අදාළව සිදු කරන සම්පූර්ණ තක්සේරුවක කටයුතු නිම වීමට ආසන්නව පවතින අතර, වලංගුකරණ ක්‍රියාවලියක්

මඟින් එම නියමු අධ්‍යයනය නිම වූ පසුව එම ක්‍රමවේදයම සියලු ගංගා ද්‍රෝණි සඳහාද අදාළ කර ගැනෙනු ඇත. ජල සම්පත්වල තාක්ෂණික ශක්‍යතා හඳුනාගත් පසුව, පාරිසරික හා සමාජමය අංශයන් වෙතින් උද්ගත වන අවහිරතා ඒකාබද්ධ කර විදුලි උත්පාදනය සඳහා සැබෑ ජල සම්පත් ශක්‍යතා ස්ථාපිත කෙරෙන පරිදි ඒවා පරීක්ෂා කිරීමට අදහස් කෙරේ.

3.2.4 ජෛව ස්කන්ධ සම්පත්

නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් අතරින්, වත්මන් පරම්පරාව පමණක් නොවන අනාගත විභව්‍ය සම්පත්ද ඇතුළත් පුළුල් පරාසයක පිහිටා ඇති සම්පත් මූලයන් (එනම් විකල්ප ඉඩම්, අපද්‍රව්‍ය ධාරා, ආදිය) හේතුවෙන් ජෛව ස්කන්ධ මඟින් සම්පත් සිතියම්ගත කිරීමට අපහසු සම්පත නියෝජනය කෙරේ. ගෘහස්ත අංශයේ ආහාර පිසීම හා වාණිජ හා කර්මාන්ත අංශයන්හි කුඩා පරිමාණ තාප බලශක්ති භාවිතයන් සඳහා ප්‍රමාණවත් තරම් ජෛව ස්කන්ධ ප්‍රමාණයක් සැපයිය යුතුය යන කරුණ ගැන අවධානය යොමු කිරීමේදී මෙම තත්ත්වය වඩා සංකීර්ණ වේ. එම නිසා, ජාල විදුල්බල උත්පාදනය සහ මධ්‍යම/විශාල පරිමාණයේ කර්මාන්ත තාප බලශක්ති උත්පාදනය වැනි නවීන බලශක්ති භාවිතයන් සඳහා වන ජෛව ස්කන්ධ සම්පත් විභවතා ඉහත සියලු කරුණු ඒකාබද්ධ කරමින් ඇස්තමේන්තුගත කළ යුතුය.

වර්තමානයේදී, SPPA යෝජනාක්‍රමය යටතේ වන ජෛව ස්කන්ධ පාදක ග්‍රිඩ් විදුලිබල උත්පාදනය සඳහා විවිධ මූලාශ්‍ර තුනකින් පහසුකම් සැපයේ: එනම් එක එකක විවිධ පෝෂක අයක්‍රම ඇති ඩෙන්ඩ්‍රෝ විදුලිය (දර සහ වගා ආශ්‍රිත), කෘෂිකාර්මික ශේෂ සහ නාගරික ඝන අපද්‍රව්‍ය වේ. ඒ අනුව, ජෛව ස්කන්ධ සම්පත් සිතියම්කරණය තුළට සම්පත් ආකාර තුනම ඇතුළත් වන අතර, ඒ සඳහා විවිධ මොඩලයේ ප්‍රවේශයන් අවශ්‍ය වේ. මේ වන විට, SLSEA හි ජෛව සකන්ධ පිළිබඳ සම්පත් සිතියම්කරණයේදී මූලික වශයෙන්ම අවධානය යොමු කෙරෙනුයේ දර වගා ක්‍රමය කෙරෙහි වන අතර, එය ඇත්ත වශයෙන්ම ඉතා අසීරු ක්‍රමයද වේ.

ජෛවස්කන්ධ සම්පත් පිළිබඳ දීපව්‍යාප්ත සමීක්ෂණයක් සිදු කිරීම පිණිස නිර්ණේය විෂයක් සංවර්ධනය කරන ලද අතර විශෝධනයකට පසුව යෝජනා සඳහා ඉල්ලීමක් කල විට ඒවා ලබා දෙනු ඇත. එක්සත් ජාතීන්ගේ සංවර්ධන වැඩසටහන (UNDP) ආශ්‍රිතව ලෝක පාරිසරික පහසුකම (GEF) වෙතින් අරමුදල් සම්පාදනය කිරීම පිණිස කාර්මික තාප බලශක්ති භාවිතය පිළිබඳව අවධානය යොමු කළ වැඩසටහනක් සකස් කරන ලදි. තිරසාර ජෛවස්කන්ධ බලශක්ති නිෂ්පාදන සහ නවීන ජෛව-බලශක්ති තාක්ෂණයන් ප්‍රවර්ධනය කිරීම මැයෙන් යුත් වැඩසටහන ක්‍රියාත්මක කළ විට ජෛවස්කන්ධ සම්පත් ඇගයීමේ බොහෝ අඩුපාඩු සපිරෙනු ඇත.

3.2.5 සූර්ය බලශක්ති සම්පත්

නියමු ව්‍යාපෘති දෙක ක්‍රියාත්මක වූ විට දැනට තිබෙන සූර්යබල දත්ත තවදුරටත් භූගත මිනුම් මධ්‍යස්ථාන මඟින් විශෝධනය කෙරෙන අතර ජාල මනුකරණ ස්ථාපිත කිරීම්වලින් ලැබෙන සූර්යබල දත්ත ලබා දෙනු ඇත. විසරණය වූ කොටස් පමණක් මැනීමේ හැකියාව සහිත පළමු සූර්ය

විකිරණ මිනුම් ස්ථානයක් හම්බන්තොට සූර්ය බලශක්ති උද්‍යානයේදී (3.3 සිතියම බලන්න) ස්ථාපිත කරන ලදි. ඍජු සහ විසරණය වූ විකිරණ මනින පයිරනිමොමීටරයකින් මෙම උපකරණයෙන් ලැබෙන දත්ත සංසන්දනය කිරීමෙන්, ඍජු විකිරණ මට්ටමක් පහසුවෙන් තක්සේරු කළ හැකි වනු ඇත. මෙමඟින් ඍජු විකිරණ සූර්ය බලශක්ති තාක්ෂණයන් (සංකෘප්ත සූර්ය බලශක්තිය – CSP වැනි) ශ්‍රී ලංකාවට හඳුන්වා දීමට ඉඩ ප්‍රස්ථාව සැලසෙනු ඇත.

රූපය 3.3: හම්බන්තොට සූර්ය බලශක්ති උද්‍යානයේ තිබෙන සූර්ය විකරණ මැනීමේ ස්ථානය

දීපව්‍යාප්ත සූර්ය බලශක්ති සම්පත් සිතියම්කරණයක් සඳහා වඩා සවිස්තර තොරතුරු අවශ්‍ය බැවින්, යෝග්‍ය මොඩල උපකරණ සහිත අන්තර්ජාතික ආයතනයකින් ඉහළ ශක්තියක් ලබා ගැනීමට අපේක්ෂා කෙරේ. මෙම වැඩසටහන 2012 වර්ෂයේදී ආරම්භ කිරීමට නියමිතය. තවද, මොඩලය විශෝධනය කිරීම පිණිස සහ වලංගු කරනු පිණිස ඉහළ ගුණාත්මකතාවයක් සහිත දත්ත ලබා ගැනීමට රටේ ඉහළ විභව ස්ථාන ආවරණය කරමින් සූර්ය බලශක්තිය මනින ස්ථාන කිහිපයක් ස්ථාපිත කිරීමට අපේක්ෂිතය.

3.2.6 අනෙකුත් සම්පත්

භූ තාප සම්පත් පිළිබඳ මූලික පරීක්ෂණය 2010 වර්ෂය තුළ සිදු කරන ලද අතර, අඩු වශයෙන් එක් විභව්‍ය ප්‍රදේශයක් හඳුනා ගැනීම සඳහා 2011 වර්ෂයේදී උසස් කරන ලදි. මේ දක්වා විවිධ ආයතනවලින් සිදු කරන ලද භූතාප සම්පත් පිළිබඳ ඇගයීම්වලින් ප්‍රතිඵල ලබා දීමට ආසන්නය, එසේ වුවත් ඒවා තහවුරු කිරීම පිණිස සවිස්තර සම්පතක් අවශ්‍යය. අයිස්ලන්ත විශ්ව විද්‍යාලයේ මහාචාර්යවරයෙකු (භූතාප බලශක්තිය පිළිබඳ විශේෂඥයකු), රටේ අනාගත භූතාප සංවර්ධන බලශක්තිය සඳහා දේශීය හැකියා ගොඩනැඟීමට අවස්ථාවක් නිර්මාණය කර තිබේ. භූතාප බලශක්තිය සම්බන්ධයෙන් දිගුකාලීන වැඩසටහනක් ස්ථාපිත කිරීමේ අරමුණින් මේ වන විට මෙම සම්බන්ධතා මාර්ගය ගවේෂණය කිරීමේ කාර්යයෙහි SLSEA නියුතුව සිටී.

සාගර තරංග සහ සාගර තාප සම්පත් සිතියම්කරණ කටයුතු සම්බන්ධයෙන්ද තත්ත්වය එවැනි වන අතර කිසිදු නිශ්චිත වැඩසටහනක් තවමත් ක්‍රියාත්මක කර නැත.

3.3 බලශක්ති සංවර්ධන ක්ෂේත්‍ර ප්‍රකාශයට පත් කිරීම

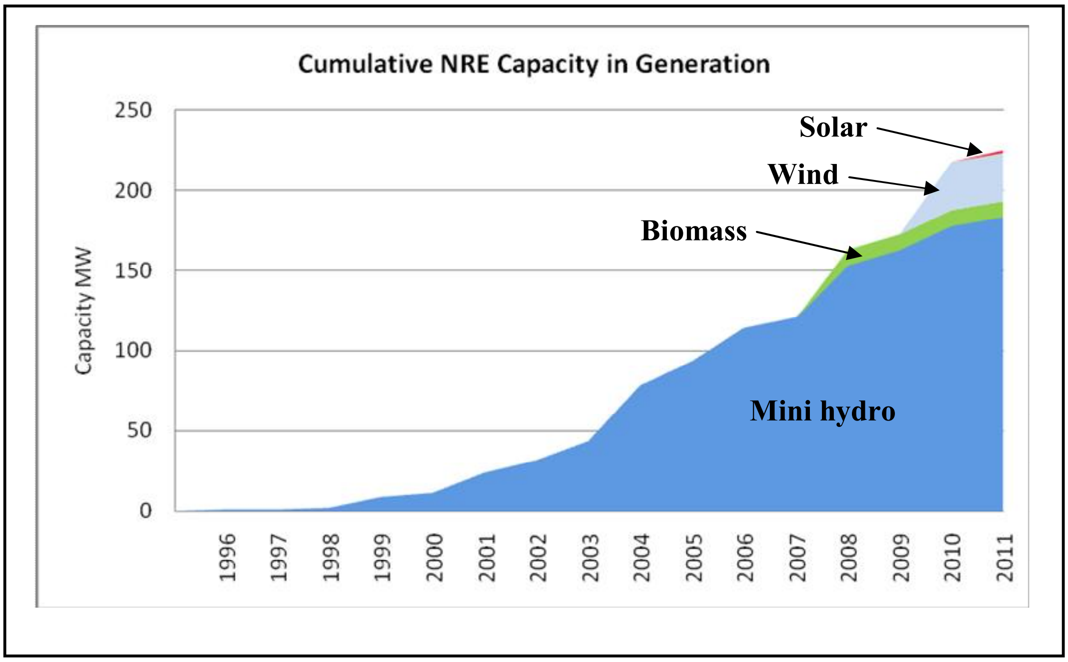
පනතේ 12 වන වගන්තිය අනුව, පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් සංරක්ෂණය කිරීමේ සහ කළමනාකරණය කිරීම යෝග්‍ය ක්ෂේත්‍රයන් හඳුනා ගැනීමේ හෝ ප්‍රකාශයට පත් කිරීම හෝ බලශක්ති සංවර්ධන ක්ෂේත්‍ර ලෙස පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන ව්‍යාපෘති ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා හෝ වන බලය සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය වෙත ලබා දී තිබේ. මෙය සකස් කර ඇත්තේ පුනර්ජනනීය සම්පත්වලින් උපරිම ආර්ථික ප්‍රයෝජනයක් ලබා ගැනීමේ අරමුණ ඇතිව වේ.
මේ දක්වා, **2008** පෙබරවාරි **26** වන දිනැති අංක 1538/22 සහ **2009** දෙසැම්බර් **15** දිනැති අංක 1632/10 දරන ගැසට් නිවේදන දෙකකින්, බලශක්ති සංවර්ධන කාර්යයන් සඳහා සුදුසු ලෙසට සැලකෙන රටේ බොහෝ ප්‍රදේශවල බලශක්ති සංවර්ධන ප්‍රදේශ ප්‍රකාශයට පත් කර තිබේ. ඊට අමතරව, බොල්හිඳ, කරුවලවැව සහ බරුතන්කන්ද ප්‍රදේශවල අක්කර **600**ක් සූර්ය බලශක්තිය සඳහා සුදුසු ප්‍රදේශ බවට ගරු විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයාට **2011** ජුනි නිර්දේශ කරන ලදි.

දිගුකාලීන සුළං දත්ත විශ්ලේෂණ සහ අඛණ්ඩ ජෛවස්කන්ධ සම්පත් ඇගයීම් වැඩසටහනේ ප්‍රතිඵල මඟින් සම්පත් සිතියම් තවදුරටත් පැහැදිලි කරනු ඇති අතර අනාගතයේදී තවත් බලශක්ති සංවර්ධන ප්‍රදේශ ප්‍රකාශයට පත් කිරීමට හේතු වනු ඇත.

3.4 ජාලය හා සම්බන්ධ කර ඇති පුනර්ජනනීය බලශක්ති වැඩසටහන

3.4.1 සමාලෝචනයක්

පනතේ **16** සිට **22** දක්වා වන වගන්තිවලින් දී ඇති බලතල අනුව, නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් තුළින් ජාලගත විදුලිය උත්පාදනය කිරීම නියාමන ක්‍රියාමාර්ග සහ පහසුකම් සැලසීම යන ආකාර දෙකම ඔස්සේ SLSEA විසින් ප්‍රවර්ධනය කරමින් සිටී. ඉහතින් සඳහන් කළ පරිදි, මේ දක්වා ජාලගත විදුලිබල උත්පාදනය සඳහා උකහා රගන ඇති සම්පත් වර්ග හතරක් තිබේ, එනම් කුඩා පරිමාණ ජල විදුලිය, සුළං, ජෛව ස්කන්ධ සහ සූර්ය බලශක්තිය වේ. මෙම සම්පත් අතුරින්, නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති කර්මාන්තය ජල විදුලියේ ග්‍රහණයට නතුව තිබු අතර, මඟහරින ලද පිරිවැය අයක්‍රම කලාපය යටතේ සිදු කළ හැකි එකම තාක්ෂණය එය විය. මෙම කාර්යභාරය පුළුල් කිරීම සඳහා වන අදහස තුළ, SLSEA විසින් තාක්ෂණික සුවිශේෂී පිරිවැය පාදක අයක්‍රමයක් හඳුන්වා දුන් අතර එය තාක්ෂණ ප්‍රභේද හයකින් සමන්විත වු අතර, ජල විදුලිය නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති තාක්ෂණයන්හි ආයෝජනය කිරීම එමඟින් දිරි ගැන්විනි. මෙම නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත්වල සමුච්චිත ධාරිතා එක් කිරීම් පහත **3.4** සිතියමෙහි විස්තර කර තිබේ.



රූපය **3.4:** පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිවල සමුච්චිත ධාරිතා එකතු කිරීම **(1996** සිට **2011** දක්වා**)**

2011 වර්ෂය අවසාන වන විට, නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති විදුලි බලාගාරවල මුළු ස්ථාපිත ධාරිතාව බලාගාර **102**කින් 239.06 MW ක් කරා ළඟා විය. බලශක්ති අවසර ලබා දීමේ අදියරේ ව්‍යාපෘති **109**ක් පැවති අතර, ඒවායේ මුළු ස්ථාපිත ධාරිතාව 326.7 MW ක් විය. එසේම වලංගු යාවකාලික අනුමැතින් **100**කට වඩා පැවති අතර ඒවායේ මුළු ධාරිතාව 300 MW ක් විය. **2011** වර්ෂය අවසානය වන විට, නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනයේ ප්‍රගතිය **3.1** වගුවෙහි දැක්වේ.

වගුව **3.1:** පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිවල තත්ත්වය

තාක්ෂණය/ තත්ත්වය	ජෛව ස්කන්ධ		ජල විදුලිය		සුළං		වෙනත් (සූර්ය බලය ඇතුළුව)		එකතුව	
	No.	MW	No.	MW	No.		No.	MW	No.	MW
යාවකාලික අනුමැතින්	13	160	90	113	2	20	2	20	107	313
බලශක්ති බලපත්‍ර	13	69.25	87	168.36	9	89.1	-	-	109	326.71
ක්‍රියාත්මක කළ	3	11.5	90	192.94	5	33.24	4	1.38	102	239.06

3.4.2 කුඩා පරිමාණ ජල විදුලිය

ශ්‍රී ලංකාවේ බෙහෙවින්ම සංවර්ධනය වී ඇති පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත වන්නේ කුඩා පරිමාණ ජල විදුලිබලය වේ. 2011 වසරේ ජාතික විදුලිබල උත්පාදනයට එහි දායකත්වය 600 GWh ක් පමණ වූ අතර එය ශ්‍රී ලංකාවේ වාර්ෂික විදුලි උත්පාදනයෙන් 6%ක් පමණ වේ. 193 MWක මුළු ස්ථාපිත ධාරිතාවක් සහිත ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට විදුලිය සපයන බලාගාර සංඛ්‍යාව 90ක් විය. 113 MWක ධාරිතාවයක් සහිත වලංගු යාවකාලික අනුමැතීන් 90ක් තිබුණි. 168 MWක ධාරිතාවයක් සඳහා දායක විය හැකි කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාර 87 ක් සතුව බලශක්ති පරිග්‍ර පැවතුණි. නව ව්‍යාපෘතිවල ධාරිතාව අඩු වෙමින් පවතින බවත් අඩු වියදම් සහිත ව්‍යාපෘති ප්‍රදේශවල ශක්‍යතාව විශ්ලේෂණය කර ඒවායේ විභවතා ගවේෂණය කිරීමේ අවශ්‍යතාවයක් තිබේ.

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය ඉඳුරන කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරයක් නිර්මාණය කිරීමේ කාර්යයෙහි නියුතුව සිටි අතර, 1998 දී එය ජාතික ඉංජිනේරු පර්යේෂණ හා සංවර්ධන මධ්‍යස්ථානයෙහි ඉදි කරන ලද නමුත්, පසුකාලීනව තාක්ෂණික දෝෂ හේතුවෙන් එය වසා දමන ලදි. අධිකාරිය විසින් මෙම ව්‍යාපෘතිය ලබා ගෙන, පුනරුත්තාපනය කර එය පූර්ණ ක්‍රියාකාරීත්වයෙන් යුත් කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරයක් බවට පත් කරන ලද අතර 30 kW ක් වූ එහි මුල් ධාරිතාව 65 kW දක්වා ඉහළ නංවන ලදි. මෙම ජල විදුලි බලාගාරය ඉගෙනුම් හා ආදර්ශන මධ්‍යස්ථානයක් ලෙස කටයුතු කරයි. එය කුඩා පරිමාණ ජල විදුලිබල උත්පාදනය හා අදාළ තාක්ෂණය සම්බන්ධයෙන් පාසල් සිසුනට සහ සාමාන්‍ය මහජනතාවට දැනුම ලබා දෙන අතර, බලාගාරයේ මෙහෙයුම හා කළමනාකරණය සඳහා විශේෂ අවධාරණයක් ලබා දෙමින්, ශ්‍රී ලංකාවේ සහ දකුණු ආසියා කලාපයේ විශ්ව විද්‍යාල සිසුන් සහ වෘත්තිකයින් සඳහා වන පුහුණු මධ්‍යස්ථානයක් ලෙස කටයුතු කරන අතර පරිසර හිතකාමී උත්පාදන විකල්පයක් ලෙස පාරිසරිකව ප්‍රවර්ධනය කරනු ලැබේ.

3.4.3 සුළං බලශක්තිය

පිරිවැය පාදක අයක්‍රම පාලනය හඳුන්වා දීම, දිගුකාලීන මූලික දත්ත පැවතීම, RERED ව්‍යාපෘතියේ සහයෝගය සහිත ලෝක බැංකුවේ සහ අනෙකුත් ණය දෙන ආයතනවල ආධාර ලබන මනා මූල්‍යකරණ වැඩසටහනක් මඟින් 10 MW ක ධාරිතාවයක් සහිත වාණිජ පළමු සුළං විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය ආරම්භ කිරීමට හැකි විය. මෙම ව්‍යාපෘතියට පසුව තවත් ව්‍යාපෘති ගණනාවක් ආරම්භ කරන ලද අතර, එමඟින් 2011 වර්ෂය අවසානය වන විට 33.24 MWක විදුලි ධාරිතාවයක් අලුතින් එක් විය. බලශක්ති අවසර පත් ලද 89 MW සුළං බල ධාරිතාවයක් ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට එක් කෙරිණි.

සුළං බලශක්තිය ආයෝජනයන් ආකර්ශනය කර ගැනීමට බොහෝ දුරට ඉඩකඩ ඇති සම්පතක් ලෙස සලකා, හොඳ සිට විශිෂ්ට තත්ත්වයේ හැකියාවන් සහිත නිශ්චිත ස්ථාන වලංගු කරමින් සුළං සැලසුම් පැහැදිලිව දැක්වීමට පියවර ගණනාවක් ගන්නා ලදි. බටහිර වෙරළ තීරයේ කල්පිටිය අර්ධද්වීපය ඉතා හොඳ සම්පත් සහිත ස්ථානයක් බවට සනාථ වූ අතර 2010 වර්ෂය තුළ 30 MW ක

ධාරිතාවයකින් යුත් ආයෝජන ආකර්ශනය කර ගැනීමට හැකි විය. ඊළඟ වර්ෂ කිහිපය තුළ 90 MW ක ධාරිතාවයක් සහිත සුළං බලශක්තියක් මෙම කලාපය තුළ නිෂ්පාදනය කෙරෙනු ඇත.

අනාගත සංවර්ධනයේදී සුළං සහ සූර්යබල පද්ධති දෙක සඳහාම, ආර්ථික බලපෑම් උපරිම කිරීම පිණිස, මහා පරිමාණයේ (SPPA යෝජනා ක්‍රමයේ > 10 MW ලෙස දක්වා ඇති) පුනර්ජනනීය බලශක්තීන්හි සංවර්ධනය පහසුකම් සලසන "බලශක්ති උද්‍යාන" සංකල්පය යෝජනා කර තිබේ. මන්නාරම් දූපතේ සිදු කරන ලද අධ්‍යයනයන්ට අනුව, විශිෂ්ට බලශක්ති අස්වනු සහිත 100 MW ක සුළං විදුලිය ධාරිතාවක් සඳහා ශක්‍යතා හඳුනා ගෙන තිබේ. එබැවින්, ලංවිම විසින් සිදු කළ සුළං අවශෝෂණ ධාරිතා අධ්‍යයන අවසන් කිරීමෙන් අනතුරුව 100 MWක සුළං බලශක්ති උද්‍යානයක් පිහිටුවීමට වේගවත් උත්සාහයක් දරන ලදි. ප්‍රදේශයේ සවිස්තර සුළං සම්පත් සිතියම් සකස් කරන ලද අතර, ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීමේ කටයුතු ආරම්භ කර තිබේ. 2011 ජූලි මාසයේදී මෙම සංකල්පය අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් අනුමත කර තිබේ. අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය අනුව සුළං බලශක්ති උද්‍යානය පිහිටුවීම සඳහා වන සවිස්තර යෝජනා සකස් කෙරෙමින් පවතී. 2015 මුල් කාර්තුව තුළ 100 MW සුළං බල උද්‍යානය ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

මේ දක්වා, සුළං බලශක්ති සංවර්ධනය කිරීමේ කටයුතු මුහුදුබඩ ප්‍රදේශවලට පමණක් සීමා වී පැවතුනි. සුළං ටර්බයින් සහ ප්‍රවාහනය කිරීමට සහ දොඹකර වැනි බර වාහන කඳුකර ප්‍රදේශවලට ගෙන යෑමට ඇති නොහැකියාව හේතුවෙන් රට අභ්‍යන්තරයේ සුළං විදුලිය නිෂ්පාදනය කළ හැකි ප්‍රදේශ, විශේෂයෙන්ම මධ්‍යම කඳුකර ප්‍රදේශ කෙරෙහි අවධානය යොමු නොකරන ලදි. එම නිසා, මධ්‍යම කඳුකරයේ සුළං සම්පත් පාලනය කිරීමට දේශීය සුළං ටර්බයින් රැගෙන යාම පිණිස අධ්‍යයනයක් සිදු කරන ලදි. ශ්‍රී ලංකාවේ වචින් (පුද්ගලික) සමාගම සහ ඩෙන්මාර්කයේ නෝඩික් ෆෝක්සෙන්ටර් ෆො රිනීවබල් එනර්ජි ආයතනය ඒකාබද්ධව සිදු කළ සාර්ථක තාක්ෂණ සංවර්ධන ප්‍රයත්නයකින් අනතුරුව, 2012 මුල් භාගය වන විට සුළං ටර්බයින් තල ශ්‍රී ලංකාවේ නිෂ්පාදනය කෙරෙනු ඇත. මෙම ක්‍රියාමාර්ගය මඟින් පුහුණු ශ්‍රමය සඳහා නව වෙළඳපලක් බිහි වනු ඇති අතර සුළං බලශක්තියේ සැබෑ ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ශ්‍රී ලංකාවට ලැබෙනු ඇත.

ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය වෙත සම්බන්ධ කිරීම සහ ආශ්‍රිත පාලනය කිරීමේ ගැටළු හා සම්බන්ධ තාක්ෂණික සීමාවක් හේතුවෙන් මේ වන විට, සුළං බලශක්තිය සංවර්ධනය කිරීමට බාධා ඇති වී තිබේ. ජාතික විදුලිබල පද්ධතියේ සුළං විදුලිය අවශෝෂණය කර ගැනීමේ හැකියාව සොයා බැලීමට පත් කරන ලද උපදේශකවරයකු විසින් වාර්තාවක් ඉදිරිපත් කරන ලද අතර, එම වාර්තාව මේ වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මඟින් අධ්‍යයනය කරමින් පවතින අතර අනාගතයේදී අවශ්‍ය සැලසුම්කරණ තොරතුරු සපයනු ඇත.

3.4.4 සූර්යබලය

සියලුම මූලාශ්‍රවලින් ලෝක විදුලිබල උත්පාදන ධාරිතාවයෙන් ඉතා සුළු කොටසක් වුවත්, මේ වන විට ලෝකයේ වඩාත්ම වේගයෙන් වර්ධනය වන විදුලි උත්පාදන තාක්ෂණයන් වනුයේ සූර්ය බලශක්තිය වේ. 2010 වර්ෂය තුළ, ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය හා සම්බන්ධ සූර්ය PV බලාගාරවල

වාර්ෂික වර්ධන වේගය 80%කට වඩා ඉහළ වු අතර, සංකේන්ද්‍රිත සූර්ය බල විදුලි බලාගාරවල (CSP) වාර්ෂික වර්ධන වේගය 77%ක් විය.

හම්බන්තොට ප්‍රදේශයේදී මුල්වරට ජාතික පද්ධතිය හා සම්බන්ධ කෙරුණු, වාණිජමය සූර්යබල ව්‍යාපෘතිය සංවර්ධනය කිරීම සඳහා පදනම අධිකාරිය විසින් දමන ලදි. මෙම ව්‍යාපෘතිය 2011 වර්ෂයේදී යථාර්ථයක් බවට පත් විය. මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා ජපන් අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා ආයතනයේ (JICA) සහ කොරියා අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා ආයතනයේ (KOICA) සහාය ලැබුණි. ව්‍යාපෘති දෙකේ ඒකාබද්ධ ධාරිතාව 1.237 MW ක් වනු ඇත. උද්‍යානයේ ඇස්තමේන්තුගත වාර්ෂික බලශක්ති උත්පාදනය 1.7 GWh ක් වනු ඇති අතර වසරකට CO_2 ටොන් 680ක් අඩු කරමින් තෙල් ලීටර් 429,800 කට අධික ප්‍රමාණයක් ඉතිරි කෙරෙනු ඇත. 500 kW ක ධාරිතාවයක් සහිත ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය හා සම්බන්ධ කෙරුණු ප්‍රථම මහා පරිමාණයේ සූර්ය බලාගාරය 2011 අගෝස්තු මස 8 දින, කොරියා ජනරජයේ තානාපති ගරු චෝයි, ජොං මූන්, ගරු පාඨලී චම්පික රණවක සහ පාර්ලිමේන්තු මන්ත්‍රී ගරු නාමල් රාජපක්ෂ මහතා විසින් උත්සවාකාරයෙන් විවෘත කරන ලදි. කොරියානු ජනරජය මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා රුපියල් මිලියන 412ක් ලබා දෙන ලදි.

රූපය 3.5: 500 kW සූර්යබල විදුලි බලාගාරය

සමස්ත සූර්ය ව්‍යාපෘති කාර්යභාරයන් සඳහා අරමුදල් සපයනු ලබන්නේ ජපාන සහ කොරියානු ජනරජයන් විසිනි. ජපානයේ කොටස අදියර I ලෙස හැඳින්වෙන අතර කොරියානු ජනරජයේ කොටස හඳුන්වනු ලබන්නේ අදියර II ලෙසිනි. ජපන් රජය සිය සූර්ය විදුලි උත්පාදනය මඟින් පවිත්‍ර බලශක්තිය හඳුන්වා දීම යටතේ I අදියර සඳහා ජපාන රජය ප්‍රදානයක් ලබා දෙන ලදි. ජපන් රජය රුපියල් මිලියන 1,024 ක් වටිනා 737 kW සූර්ය බලශක්ති පද්ධතියක් ප්‍රදානය කරන ලදි. 2011 වර්ෂයේ අගෝස්තු මාසයේදී මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක මට්ටමට ළඟා විය. මෙම ව්‍යාපෘතියේ විවෘත කිරීමේ උත්සවය 2011 ඔක්තෝම්බර් මාසයේ පැවැත්වීමට සැලසුම් කර තිබේ. උද්‍යානයේ යටිතල ව්‍යූහ සංවර්ධනය සඳහා රුපියල් මිලියන 114ක් අධිකාරිය මඟින් වෙන් කර තිබේ. මීට ඉඩම්, ප්‍රවේශ මාර්ග, ජලය, විදුලිබල, දුරකථන පහසුකම් සහ ආරක්ෂක සේවා ඇතුළත් වේ.

ඇමරිකා එක්සත් ජනපදයේ ජාතික පුනර්ජනනීය බලශක්ති විද්‍යාගාරය මඟින් 2003 වර්ෂයේදී දිවයිනේ සූර්ය සම්පත් ඇගයීමක් සිදු කරන ලද අතර, රටේ දකුණු පළාත, විශේෂයෙන්ම හම්බන්තොට ප්‍රදේශය සූර්ය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා සුදුසු බවට තීරණය කර තිබේ. මෙම නිරීක්ෂණ මත පදනම්ව, විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය ඉහත නියමු ව්‍යාපෘති දෙක දීර්ඝ කරමින් 100 MW පළමු සූර්ය ශක්ති බලාගාරය හම්බන්තොට සංවර්ධනය කිරීමට අපේක්ෂා කරයි. බලශක්ති ආයෝජන ප්‍රවර්ධන වැඩසටහනේ කොටසක් ලෙස බලශක්ති උද්‍යාන සංවර්ධනය කිරීමට නියමිත අතර, එය පුනර්ජනනීය බලශක්ති කර්මාන්තය වෙත ආයෝජන ආකර්ශනය කර ගැනීම සඳහා වන නව සංකල්පයක් ලෙස හඳුනා ගෙන තිබේ. යටිතල ව්‍යුහයන් පහසුකමක් ලෙස සපයමින් සමස්ත ව්‍යාපෘති පිරිවැය අඩු කිරීමේ අපේක්ෂාවෙන් විදුලි බලාගාර ස්ථාපිත කිරීම සඳහා උනන්දුවක් දක්වන සංවර්ධනකරුවන්හට ආරාධනා කරනු ලැබේ. වත්මන් ව්‍යාපෘති ප්‍රදේශය අක්කර 50ක් පමණ වන අතර, 100 MW බලශක්ති උද්‍යානයක් පිහිටුවීමට ශ්‍රී ලංකා මහවැලි අධිකාරියෙන් ඊට ආසන්නයේ ඇති අක්කර 600ක ඉඩමක් අත්පත් කර ගැනීමේ කාර්යයෙහි රජය නිරතව සිටී.

ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය හා සම්බන්ධ විශාල පරිමාණයේ සූර්යබල ව්‍යාපෘති ප්‍රවර්ධනය කරනවාට අමතරව, ව්‍යාප්ත වී ඇති කුඩා PV භාවිතයන් ප්‍රවර්ධනය කිරීම පිණිස ශුද්ධ මනුකරණය ශ්‍රී ලංකාව වෙත හඳුන්වා දෙන ලදි. ව්‍යාප්ත වී ඇති සූර්ය PV පද්ධතිවලින් විදුලිය මිලට ගැනීම සඳහා "ශුද්ධ මනුකරණ රෙගුලාසි" හඳුන්වා දුන් ප්‍රථම සංවර්ධනය වන රටවලින් එකක් වන අතර, එහිදී ගනුදෙනුකරුවන්ට තමන්ගේ වහලවල් මත සවිකර ඇති සූර්ය PV පද්ධතිවලින් කුඩා ප්‍රමාණයෙන් නිෂ්පාදනය කෙරෙන විදුලිය ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය වෙත ලබා දී, භාවිතා කළ ශුද්ධ විදුලිය ප්‍රමාණය සඳහා පමණක් ගෙවීම් කළ හැකි වනු ඇත.

3.4.5 ජෛවස්කන්ධ

විදුලිය උත්පාදනය සඳහා ජෛව ස්කන්ධ භාවිතා කිරීම ප්‍රවර්ධනය කිරීමට ගත් මෑතකාලීන ප්‍රයත්නයන්වලින් ධනාත්මක ප්‍රතිඵල සහ ජෛව ස්කන්ධ මත පදනම් වූ විදුලි උත්පාදනයක් සඳහා වෙන් වූ වගාවන් පිහිටුවීම කෙරෙහි ව්‍යාපෘති සංවර්ධනකරුවන් අතර ඉහළ උද්‍යෝගයක සලකුණු පෙන්වීම ආරම්භ වී තිබේ. මේ වන විට ත්‍රිකුණාමලයේ ටෝකියෝ සිමෙන්ති කර්මාන්ත ශාලවේ පිහිටි දහයියාවලින් විදුලිය නිෂ්පාදනය කරන 10 MW බලාගාරයද ඇතුළුව, දැනට ක්‍රියාත්මක වන බලාගර තුනෙන් 11.5 MW ක දායකත්වයක් සැපයේ. 2011 වර්ෂය අවසාන වන විට, වලංගු යාවකාලික අනුමැති සහිත ජෛව ස්කන්ධ ව්‍යාපෘති 13ක් තිබූ අතර, ඒවායින් 160 MWක දායකත්වයක් සැපයුණු අතර තවත් ව්‍යාපෘති 13ක මඟින් ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට 69.25 MW ක විදුලි ධාරිතාවයක් ලබා දීමට නියමිතය. මෙම ව්‍යාපෘතිවලට ජෛව ස්කන්ධ සම්පත් වර්ග තුනම (එනම් ඩෙන්ඩ්‍රෝ විදුලිය, කෘෂිකාර්මික අවශේෂ, සහ නාගරික ඝන අපද්‍රව්‍ය) ඇතුළත් වේ.

කොළඹ සහ තදාසන්න ප්‍රදේශවලින් බැහැර කරන නාගරික ඝන අපද්‍රව්‍යවලින් බොහොමයක් භාවිතා කරන අපද්‍රව්‍යවලින් විදුලිය නිෂ්පාදනය කිරීමේ ව්‍යාපෘතියද ක්‍රියාත්මක වෙමින් පවතින අතර, ඉදිරි පස් වසර කිහිපය තුළ සැලකිය යුතු තරම් ස්ථාවර විදුලියක් එක් කිරීමට එයින් හැකි වනු ඇත.

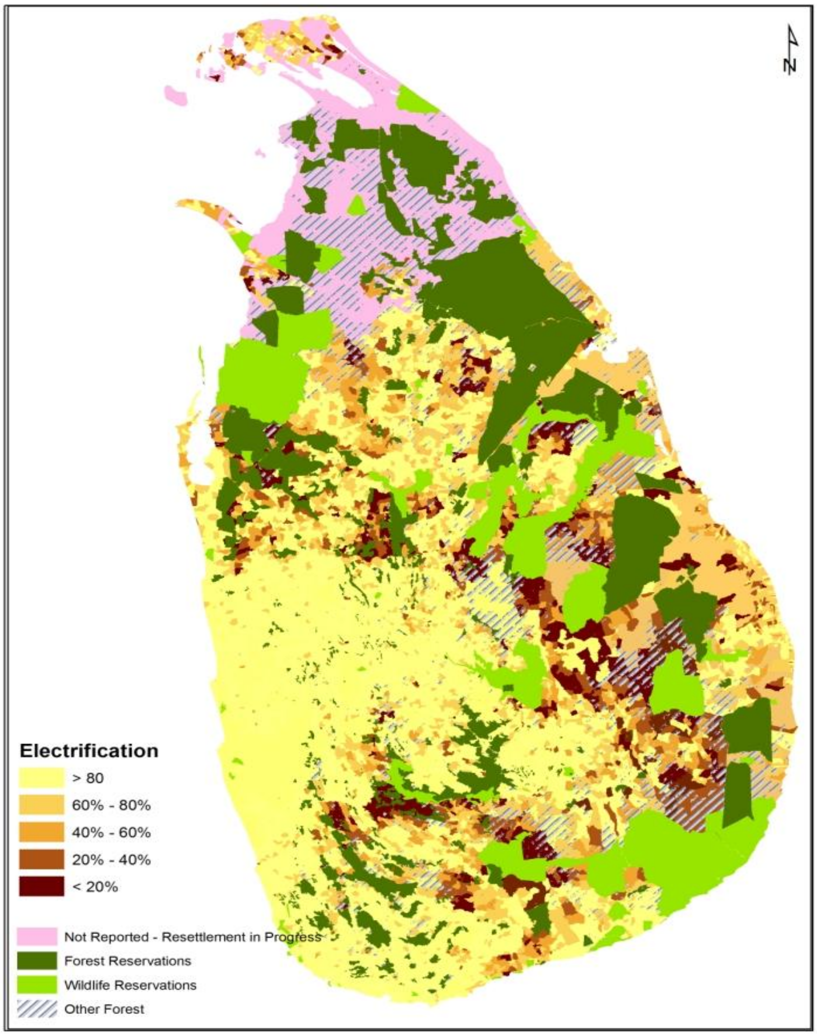
3.5 ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය හා සම්බන්ධ වී නොමැති පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන වැඩසටහන්

රටේ ජනගහනයෙන් 89%කට ජාතික විදුලිබල පද්ධතියෙන් සැපයෙන අතර තවත් 2%කට පද්ධතියෙන් බැහැර තාක්ෂණයෙන් විදුලිය සැපයේ. නිවාසවලින් 9%ක් (500,000 පමණ) භූමිතෙල් සහ අනෙකුත් ආලෝකය ලබාදෙන ඉන්ධන මත යැපේ. නිවාස 500,000ක් අතුරින් 40,000ක පමණ පිරිසක් වෙත ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ජාල දිගු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිවලින් පවා විදුලිය සැපයිය නොහැකිව තිබේ. විදුලිය ලැබී නොමැති ප්‍රදේශ පිළිබඳ තොරතුරු ඒකරාශී කිරීම පිණිස රාජ්‍ය පරිපාලන හා ස්වදේශ කටයුතු අමාත්‍යාංශ ඇසුරින් කරන ලද ස්වාධීන සමීක්ෂණයකින් මෙම කරුණු තවදුරටත් තහවුරු විය.

ශ්‍රී ලංකාවේ ජාතික විදුලිබල පද්ධතියෙන් බැහැර විදුලි උත්පාදනය සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති මූලාශ්‍රයන් ගණනාවක් භාවිතා වේ. 1980 ගණන්වල මුල් භාගයේ සිට සූර්ය ප්‍රකාශ වෝල්ටීයතා පද්ධති වැඩි වැඩියෙන් භාවිතා වී තිබෙන අතර, මේ වන විට නිවාස 100,000කට අධික සංඛ්‍යාවකට විදුලිය සැපයීමට දායක වේ.

නිවාසවල භාවිතය සඳහා ග්‍රාමීය ප්‍රදේශවල කුඩා ගම් මට්ටමේ ජලවිද්‍යාත්මක පද්ධති භාවිතා වෙමින් තිබේ. කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි පද්ධතිවලින් බලය සැපයෙන කුඩා පරිමාණ විදුලි ජාල 300කට අධික සංඛ්‍යාවක් මඟින් රටේ නිවාස 7000කට අධික සංඛ්‍යාවකට විදුලිය සපයයි. ඊට අමතරව, පුද්ගලික නිවාසවලට විදුලිබලය සපයන පිකෝ ජල විදුලි පද්ධති 1500කට අධික සංඛ්‍යාවක් තිබේ.

ග්‍රාමීය අඩු පහසුකම් සහිත ප්‍රජාව වෙත වැඩිදියුණු කළ බලශක්ති සේවා සපයන ලෙසට හඳුන්වන "ග්‍රාම ශක්ති" වැඩසටහන මඟින් අඩු සැලකිල්ලක් ලැබී ඇති මෙම ජනතාව වෙත විදුලිය ලබා දීමට රජය සැලසුම් කර තිබේ. එය ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය ඒකාබද්ධව එවැනි ප්‍රජාවන් වෙත මූලික බලශක්ති අවශ්‍යතා සැපයීම සඳහා සැලසුම් කර ඇති වැඩසටහනකි. වැඩසටහනේ අරමුණු වනුයේ, දේශීය පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් සහ තාක්ෂණයන් භාවිතා කරමින් ග්‍රාමීය ප්‍රජාව වෙත විදුලිබලය සහ ප්‍රවර්ධිත බලශක්ති සේවා සැපයීම, පද්ධතියෙන් බැහැර පුනර්ජනනීය බලශක්ති විසඳුම් ප්‍රචලිත කරමින් සහ භූමිතෙල් ආනයනය කිරීම සඳහා වැය කළ යුතුව තිබූ රජය වෙත විදේශ විණිමය ඉතිරි කර දෙමින්, ආලෝකය මත පදනම් වූ භූමිතෙල් භාවිතයේ ඇති අහිතකර බලපෑම් තුරන් කිරීම, මත පදනම් වූ වේ. ඉලක්කගත පාරිභෝගිකයින් වෙත අඩු පිරිවැයකින් විදුලිය සැපයෙනු ඇති අතර LED සහ CFLs ඇතුළු කාර්යක්ෂම ආලෝකකරණ තාක්ෂණ භාවිතයෙන් ප්‍රතිලාභ ලැබෙනු ඇති අතර, සූර්ය ප්‍රභාවෝල්ටීයතාව සහ අනෙකුත් පුනර්ජනනීය බලශක්ති විකල්ප භාවිතා කරන අමතර විදුලිබල සේවාද ලබා ගැනීමට හැකි වේ.



සිතියම **3.6:** ශ්‍රී ලංකාවේ ගෘහස්ත විදුලියන මට්ටම්

පද්ධතියෙන් බැහැර විසඳුම් යන්නට 10 Wp සිට 40 Wp දක්වා විශාලත්ව පරාසයක, හෝ 100 W පිකෝ-හයිඩ්‍රෝ ඒකක පරාසයක පිහිටි සූර්ය PV ආකාරයෙන් පමණක් නිවාසවලට විදුලිය සපයන පද්ධති, ගම්වල පිහිටි කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාර සහ ඩීසල් සූර්ය/සුළං දෙමුහුන් බලාගාර අයත් වේ. සුළං/ඩීසල්/සූර්ය අභිජනන පද්ධතිය උතුරු දූපත් හතරෙහි සෙවීමට **2011** වර්ෂයේදී සංවර්ධන සහකරු වෙතින් මුල්‍යාධාර අපේක්ෂා කරන ලදී. මෙම ප්‍රයත්නය රට තුළ විදුලියන මට්ටම තවදුරටත් ඉහළ නැංවීමට හේතු විය. මෙම පද්ධතිවලින් මූලික ආලෝකකරණ අවශ්‍යතා සපුරාලීමට, ජංගම දුරකථන ආරෝපණය කිරීමට හෝ රූපවාහිනී/ගුවන් විදුලි සහ අනෙකුත් කුඩා උපකරණ ඇතුළත් උසස් බලශක්ති සේවා සැපයීම පිණිස උසස් තත්ත්වයේ LED සහ CFL ආලෝකය ලබා දේ. මෙම ව්‍යාපෘතිය පෞද්ගලික අංශයේ සක්‍රිය දායකත්වය සහිත රජය විසින් ක්‍රියාත්මක කරන ලද වැඩසටහනක් ලෙස ක්‍රියාත්මක වනු ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතිය සැලසුම් කර තිබෙන අතර 2012 වර්ෂයේදී ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

කඳුරට ප්‍රදේශයේ සියලු ඈත ප්‍රදේශවලට ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය ආගමනය වීමත් සමඟ, බොහෝ පද්ධතියෙන් බැහැර කුඩා පරිමාණ විදුලි ස්ථාපිත කිරීම් යල් පැන ගොස් තිබේ. මෙම අත්හැර දමා ඇති සම්පත් ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය හා සම්බන්ධ කිරීම සඳහා නියමු ව්‍යාපෘතියක් සැලසුම් කර තිබේ. මෙම ව්‍යාපෘතිය තුළින්, මෙම ව්‍යාපෘතිවල ආයෝජනය කර ඇති ග්‍රාමීය ප්‍රජාව වෙත විදුලිය විකිණීමෙන් ලැබෙන ආදායම්වලින් ඔවුන් වැය කළ වියදම්වලින් කොටසක් නැවත ලබා ගැනීමට ඉඩ ප්‍රස්ථාව සැලසෙනු ඇත.

3.6 දැනුම ඉහළ නැංවීම

SLSEA විසින් වාර්ෂික පළ කරන ලද ශ්‍රී ලංකා බලශක්ති තුලනය රටේ ප්‍රධාන දත්ත මූලාශ්‍රය ලෙස සලකනු ලැබේ. බලශක්ති තුලනය වසර දෙකක් තිස්සේ ඇදී ඇදී ගොස් තිබූ ශ්‍රී ලංකා බලශක්ති තුලනය ප්‍රකාශනය සඳහා නිසි අවධානය ලැබුණු අතර 2008, 2009 සහ 2010 වර්ෂ සඳහා පළ කිරීම සඳහා අවශ්‍ය සියලූ දත්ත 3Q2011 විසින් එකතු කරන ලදි. ප්‍රචලිත පැතුරුම්පත් යෙදුමක් යොදා ගෙන සිදු කරන බලශක්ති දත්ත පදනම වඩා හොඳ වේදිකාවක් කරා සංක්‍රමණය කෙරෙනු ඇති අතර, එමඟින් පූර්වගාමීන් විසින් දශක හතරක් තිස්සේ මහත් අපහසුවෙන් එකතු කරන ලද දත්තවල ආරක්ෂාව සහතික කෙරේ. එසේම මෙම සංක්‍රමණය කිරීම මඟින් පූර්ණ දත්ත පදනමේ වෙබ් ආශ්‍රිත පළ කිරීමක් සිදු කරනු ඇත.

3.7 ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදල

සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ අනුමත විෂයයන් සඳහා වන මුදල් ප්‍රවාහ අවශ්‍යතා ගණනය කරන ලද අතර මෙම අවශ්‍යතාව වෙත අරමුදල් සැපයීමට හැකියාව ඇති මූලාශ්‍ර දෙක වන (1) පොසිල ඉන්ධන ආනයනය කිරීම මත වන සෙස් බදු පැනවීම සහ (2) ප්‍රධාන ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිවලින් උත්පාදනය මත රාජ්‍ය භාරයක් අය කිරීම හඳුනා ගන්නා ලදි. ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදලේ තිරසාරත්වය පිළිබඳව වගබලා ගැනීම පිණිස ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ තාක්ෂණික ආධාර යටතේ, අනුමත කාර්යභාරය උපදේශකයෙකු විසින් තක්සේරු කරන ලදුව, ප්‍රතිපත්තිමය CDM ක්‍රියාමාර්ගයක් සඳහා හෝ SLSEF තව දුරටත් ශක්තිමත් කිරීමට කාබන් මූල්‍ය සම්පාදනයෙන් කොටසක් උපලබ්ධි කර ගැනීම පිණිස ශ්‍රී ලංකා කාබන් අරමුදල බලාත්මක කිරීම සඳහා සමස්ත විෂය පථයම කණ්ඩායම් ගත කිරීම පිළිබඳව අධ්‍යයනය කෙරෙමින් පවතී.

3.8 සුනිත්‍ය බලශක්ති ඇප අරමුදල

රුපියල් මිලියන 50ක සංචිත අරමුදලකින් ක්‍රියාත්මක වන සුනිත්‍ය සහතිකකරණ පහසුකමේ මෙහෙයුම්වල ආදායමෙන් ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති සහතික අරමුදලේ (SLSEGF) මෙහෙයුම් ආරම්භ විය. 6% පොළී අනුපාතය යටතේ ඊ මිතුරෝ II ණය පහසුකම තුළින් ලබා දුන් ලාභදායක මූල්‍ය සම්පාදන යොදා ගෙන බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව පමණක් ඉලක්ක කරගත් ව්‍යාපෘති කිසිදු වැදගත් ප්‍රගතියක් පෙන්නුම් නොකරන ලදි.

3.9 ව්‍යාපෘති සඳහා නිශ්චල දේපල අත්පත් කර ගැනීම හා කල්බදු ගැනීම

ප්‍රාදේශීය ලේකම්වරුන් සමඟ පවත්වන ලද සාකච්ඡාවල ප්‍රතිඵලයක් ලෙස ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘති සඳහා අවශ්‍ය ජල හිමිකම් පැකේජ්ගත කිරීම සිදු වූ අතර ව්‍යාපෘතිය සඳහා අවශ්‍ය ඉඩම් අත්පත් කර ගැනෙමින් පවතී, දැන්, තාවකාලික අනුමැතීන් ප්‍රදානය කිරීම මඟින් අදාළ ප්‍රාදේශීය ලේකම්වරයා විසින් ඉඩම් අවශ්‍යතාව හඳුනා ගැනීම සඳහා ස්වයංක්‍රීය ක්‍රියාවලියක් ආරම්භ කිරීමට හේතු වූ අතර, එමඟින් සංවර්ධනකරුගේ කාලය සහ වෙහෙස සැහෙන ලෙස ඉතිරි කර ගැනීමට හැකි විය. අධිකාරිය විසින් ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීම් කඩිනම් කිරීම සඳහා දිරිගැන්වීමේ යෝජනාක්‍රමයක් හඳුන්වා දෙන ලද අතර මේ වන විට එවැනි කරුණු 31ක වැඩ සිදු කෙරෙමින් පවතී. දැනටමත් ආරම්භ කර ඇති වැඩබිම් 31 හැරුණු විට, තවත් ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීම් කරුණු 1ක්, පවරා ගැනීම 2ක් සහ අත්පත් කර ගැනීම සහ පවරා ගැනීම යන දෙකම ඇතුළත් තවත් කරුණු 1ක් අධිකාරිය විසින් සංවර්ධනකරුවන් වෙත 2011 වර්ෂයේදී භාර දෙන ලදී.

4 බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සහ සංරක්ෂණ වැඩසටහන්

4.1 සමාලෝචනයක්

2010 වර්ෂයේ බලශක්ති පාරිභෝජනය 2020 වන විට 20%කින් අඩු කිරීමේ ඉලක්කය සපුරා ගැනීමේ ජාතික අරමුණ සහිතව බලශක්ති කළමනාකරණ ක්‍රියාකාරකම් සිදු කරන ලදී. SLSEA විසින් සිදු කරන ලද ක්‍රියාකාරකම්වල ප්‍රතිඵලයක් ලෙස විදුලිබලයේ සමස්ත ඉතිරි කිරීම 2009 වර්ෂයේ සහ 2010 වර්ෂයේ අනුපිළිවෙලින් 280 GWh ක් සහ 294 GWh ක් විය.

LTGEP තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සිදු කළ ප්‍රක්ෂේපණ සමඟ සැසඳීමේදී, ඛණිජ තෙල් ඉන්ධනවල ඉහළ ඉතිරි කිරීමක් ESCOs විසින් සිදු කළ ඉන්ධන මාරු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිවලින් **2010** වර්ෂය තුළදී ලබා ගත හැකි වූ අතර ඒ වෙනුවෙන් භාවිතා කළ ඉන්ධනය ජෛව ස්කන්ධ බැවින් ඊට සමාන මුල්‍යමය ඉතිරි කිරීම් බෙහෙවින් ඉහළ විය.

වගුව **4.1:** විවිධ අංශවල බලශක්තිය ඉතිරි කිරීම

	ඉතිරි කිරීම් GWh	
	2009	**2010**
ගෘහස්ත	275	238
ESCO	LKRM 300	1.2GWh (LKRM 2400)
ජලය පොම්ප කිරීම	2.8	3.2
හෝටල්	2.2	3.0
තේ	0.43	0.63
බලශක්තිය ලේබල් කිරීම	අ/නැ*	26
ජාතික බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සම්මාන ප්‍රදානය යෝජනාක්‍රමය **(NEEA)** ක්‍රියාත්මක කිරීම	අ/නැ*	22

*මෙම ක්‍රියාකාරකම **2010** වර්ෂය තුළදී ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

රටේ බලශක්ති කළමනාකරණය සඳහා දිගුකාලීන ජාතික රාමුවක් ස්ථාපිත කිරීම පිණිස බලශක්ති කළමනාකරණ නියාමන පද්ධති ආරම්භ කරන ලදි. මෙම ප්‍රවේශය මඟින් ප්‍රධාන වශයෙන් කාර්මික සහ වාණිජ ආයතන ඉලක්ක කර ගන්නා ලදි. බලශක්ති සංරක්ෂණය පිළිබඳ දැනුවත්භාවයක් ඇති කිරීම පිණිස සහ බලශක්ති සංරක්ෂණය ළඟා කර ගැනීම සඳහා සාමාන්‍ය ජනතාවගේ ජීවන රටාව වෙනස් කිරීමේ ආකල්ප ඇති කිරීම කෙරෙහි ප්‍රධාන වශයෙන් යොමු වූ විශාල පරිමාණයේ දැනුවත් කිරීමක්ද සිදු කරන ලදි.

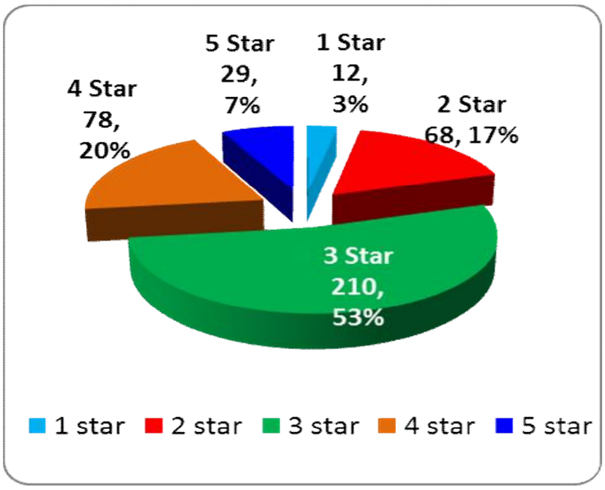
4.2 බලශක්ති පාරිභෝජනය පිළිබඳ බෙන්ච්මාර්ක් පිහිටුවීම

පාදරේඛීය බලශක්ති පාරිභෝජන මට්ටම් (බෙන්ච්මාර්ක්), යනු කිසියම් අංශයක තිබෙන ආයතනවලට තමා වෙත පැවරී තිබෙන බලශක්ති පාරිභෝජන ඉලක්ක මට්ටම් ලෙස හඳුන්වා දී ඇති බෙන්ච්මාර්ක් යොදා ගෙන බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩිදියුණු කිරීමක් වෙත ගමන් කළ හැකි පරිශීලන මට්ටමය. බෙන්ච්මාර්ක් ස්ථාපිත කරන ලද්දේ හෝටල්, තේ, ඇඟළුම් කම්හල්, උළු, සකස් කළ පොල්, කාර්යාල ගොඩනැඟිලි සහ ජලය පොම්ප කිරීම වැනි ප්‍රධාන පාරිභෝජන අංශ සඳහාය. කර්මාන්ත සහ වාණිජ අංශයේ අවසන් පාරිභෝගිකයින් මඟින් වාර්තා කිරීම මඟින් බලශක්ති පරිභෝජනයට පහසුකම් සැලසීමට තොරතුරු තාක්ෂණ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය කරන ලද අතර එය එවන් අවසන් පාරිභෝගිකයින්ගෙන් දත්ත පහසුවෙන් සහ නිවැරදිව ලබා ගැනීම ආධාරක වේ.

4.3 නීති රෙගුලාසි සම්පාදනය කිරීම

(1) බලශක්ති පාරිභෝජන සීමා සහ බලශක්ති කාර්යසාධන ප්‍රමිතිවලට අනුකූල නොවන උපකරණ නිෂ්පාදනය, ආනයනය, විකිණීම හෝ මිලට ගැනීම පාලනය කිරීම

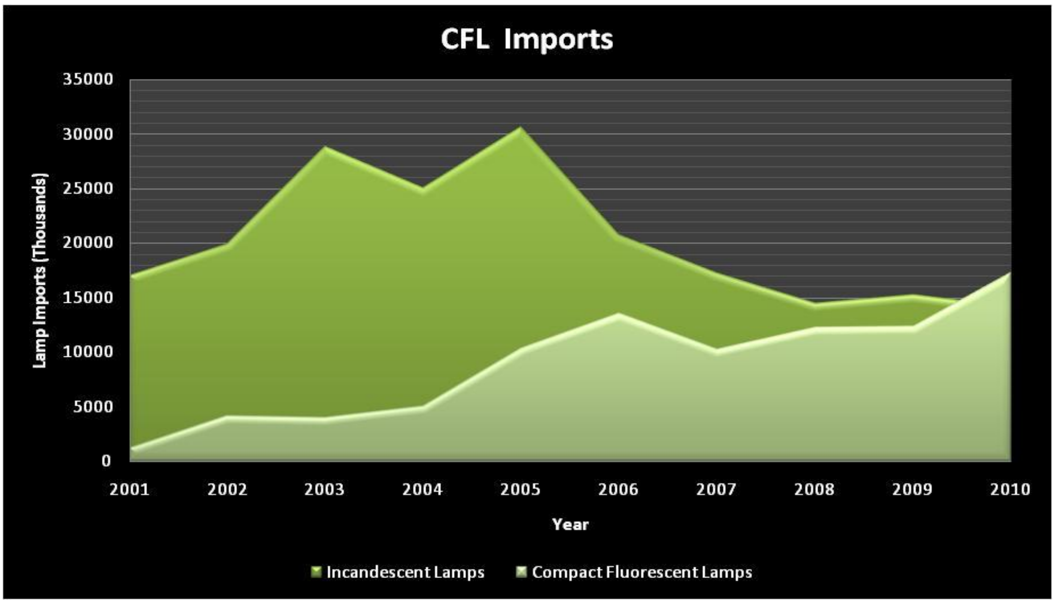
නිවාස සහ වාණිජ අංශ අතර අඩු තත්ත්වයේ CFLs ඉවත් කර ඒ වෙනුවට උසස් තත්ත්වයේ CFLs ආදේශ කෙරෙන බවට වග බලා ගැනීමට වර්ෂ කිහිපයකට පෙර හඳුන්වා දුන් බලශක්ති ලේබල් කිරීමේ වැඩසටහන සමීප ලෙස විමර්ශනයට භාජනය කරන ලදි. සිවිලින් විදුලි පංකා, තුලබරු, මෝටර් ආදිය සඳහා වන ප්‍රමිති සකස් කර තිබෙන අතර, රේඛීය ප්‍රතිදීප්ත විදුලි පහන් වෙනුවට උසස් කාර්යක්ෂමතාවයකින් යුත් තුලබරු හඳුන්වා දීම තුළින් ළඟා කර ගත හැකි වැදගත් බලපෑම සැලකිල්ලට ගෙන ඉදිරි වර්ෂය තුළදී ප්‍රමුඛතා කරුණක් ලෙස තුලබරු සඳහා බලශක්ති ලේබල් හඳුන්වා දීමට අපේක්ෂා කෙරේ.



ප්‍රස්ථාරය 4.1: වෙළඳපලේ තරු ශ්‍රේණිකරණය සහිත CFL මාදිලි ප්‍රමාණය.

පසුගිය දශකය තුළ තාපදීප්ත පිලමන්ට් විදුලි පහන් (IFLs) ආනයනය කිරීම අඩු වී ඇති බවත් සංගෘහිත ප්‍රතිදීප්ත විදුලි පහන් (CFLs)ආනයනය සැලකිය යුතු ලෙස වැඩි වී ඇති බවත් අවධාරණය වීම ඉතා වැදගත් කරුණකි.

පසුගිය දශකය තුළ, CFLs සහ තාපදීප්ත විදුලි පහන් ආනයනය පහත දක්වා ඇති අයුරින් වෙනස් වී තිබේ:



ප්‍රස්ථාරය 4.2: පසුගිය දශකය තුළ CFLs සහ IFLs ආනයනය කිරීම.

CFLs වෙළඳපල තුළට පැමිණීම තුළින් ළඟා කර ගත් ඉල්ලුමේ ඉතිරිය 2010 වර්ෂය තුළ 380 MW ක් පමණ වන අතර විදුලි බලශක්තිය ඉතිරි කිරීම වාර්ෂිකව ආසන්න වශයෙන් 238 GWhක් පමණ වේ. නාගරික, අර්ධ නාගරික සහ ග්‍රාමීය නිවාසවලට CFLs භාවිතයට පැමිණීම අනුපිළිවෙලින් 92%, 85% සහ 75%ක් වු බව පාරිභෝගික සමීක්ෂණවලින් හෙළිදරව් වී තිබේ.

(2) දැනට තිබෙන සහ යෝජිත ගොඩනැඟිලි, කර්මාන්ත පරිශ්‍ර, ඉඩම්, වාහන, නැව් සහ ගුවන් යානා සඳහා සීමා සහ චර්යාධර්ම බලාත්මක කිරීම

ජීවන රටාව වෙනස් කිරීම සඳහා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා පරිචයන් පිළිබඳව දැනුවත් කිරීමේ නවතම පියවර සමඟ ගොඩනැඟිලි ඉදිකිරීම තුළ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව යොදවා ගැනීම සඳහා විශේෂ අවධානයක් ලබා දෙන ලදී. SLSEA විසින් මේ සඳහා හඳුන්වා දෙන ලද මාර්ගෝපදේශ ලේඛනය වන බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා තැනීම් සඳහා වන චර්යාධර්ම පද්ධතිය නාගරික සංවර්ධන අධිකාරියේ ගොඩනැඟිලි ඉදිකිරීමේ ක්‍රියාවලිය තුළට හඳුන්වා දෙන ලද අතර මේ හා අදාළ හැකියා ගොඩනැගීමේ වැඩසටහන් පවත්වන ලදී.

4.4 බලශක්ති කළමනාකරුවන්, බලශක්ති විගණකයින් සහ බලශක්ති සේවා සපයන්නන් වෙත බලය ලබා දීම

මුළු කාර්මික විදුලි පාරිභෝජනයෙන් 80%කට දායක වන මහා පරිමාණ පාරිභෝගිකයින් යටතේ සිටින ආයතන 1525ක් ප්‍රධාන වශයෙන් ඉලක්ක කර ගනිමින් විධිමත් බලශක්ති කළමනාකරණ ප්‍රවේශ හඳුන්වා දීමේ අරමුණ ඇතිව බලශක්ති කළමනාකරුවන් සහ බලශක්ති විගණන නිලධාරීන්ට සහතිකකරණයක් ලබා දීම සඳහා නීති රෙගුලාසි සම්පාදනය කරන ලදි. අදාළ ආයතනවල එසේ පත් කරනු ලබන සහතික ලත් බලශක්ති කළමනාකරුවන් SLSEA විසින් බෙන්ච්මාර්ක්වලට සාපේක්ෂව තක්සේරු කෙරෙන වාර්ෂික බලශක්ති පාරිභෝජන වාර්තා ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා වගකිව යුතු වේ. SLSEA විසින් බලශක්ති විගණන වාර්තා ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා සහ බලශක්ති සංරක්ෂණ ක්‍රියාකාරී සැලසුම් ඉදිරිපත් කිරීමට SLSEA නියෝග කරන අවස්ථාවන්හිදී, ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරි පනතේ 37 වන වගන්තිය ප්‍රකාරව එසේ කිරීමට අදාළ ආයතන බැඳී සිටී. කාර්මික හා වාණිජ අංශවල ක්‍රියාත්මක ප්‍රමුඛ පෙළේ ආයතනවලින් පුද්ගලයින් 60 දෙනෙකුට සිය අදාළ ආයතනවල අනාගත බලශක්ති කළමනාකරුවන් බවට පත් වීම පිණිස සිය හැකියාවන් වැඩිදියුණු කර ගැනීම සඳහා වෙත පුහුණුව ලබා දෙන ලදි. එසේම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහාය ඇතිව මහා පරිමාණ පාරිභෝගිකයින්ට අනාගත විධිවිධාන යටතේ ඉලක්කගත ක්‍රියාකාරකම් සඳහා සූදානම් වනු පිණිසද වැඩසටහන් පවත්වන ලදි. මෙම නියාමනයන්වලට මෙම ආයතන අනුකූල වීම හේතුවෙන් අපේක්ෂිත වාර්ෂික ඉතිරි කිරීම 240 GWh ක් වේ.

අනාගත බලශක්ති කළමනාකරණ පද්ධති ක්‍රියාත්මක කිරීමට පහසුකම් සැලසීමට බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සේවා ශක්තිමත් කරන ලදි. බලශක්ති විගණනය සහ වාර්තා ලිවීම, උපකරණ භාවිතය සම්බන්ධයෙන් ESCOs සිදු කරන ලදි. බලශක්ති විගණන උපදේශනයන් අවසන් භාවිත අංශ වෙත ලබා දුන් අතර අනාගත කර්මාන්තකරුවන් සඳහා තිරසාර ක්‍රියාවලියක් ඇති කිරීමට බලශක්ති ක්‍රමවේදයන් වටහා ගැනීමට එම ආයතනවල නිලධාරින් සඳහා හැකියා සංවර්ධනයන් සිදු කරන ලදි.

4.5 බලශක්ති විගණන පැවැත්වීම

බලශක්ති පාරිභෝජන බෙන්ච්මාර්ක් ලබා ගැනීමට ආයතනවලට තාක්ෂණික උපදෙස් ලබා දීමේ අරමුණ සහිතව, පහත සඳහන් අංශවල බලශක්ති විගණනයන් සිදු කරන ලදි.

- වාණිජ ගොඩනැඟිලි
- හෝටල් අංශය
- රෝහල්

බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධනයේ සහ ඉල්ලුම් කළමනාකරණයේ ජාතික ඉලක්කවලට ප්‍රවර්ධිත බලශක්ති තත්ත්වයන් සහාය වන අතර, එය භාණ්ඩ හා සේවාවල තරඟකාරිත්වය වැඩිකිරීම සඳහා සහ අනෙක් ප්‍රතිලාභ ලෙස පාරිසරික බලපෑම් ඉහළ නැංවීමටද එය ඉවහල් වේ.

4.6 බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සේවා

බලශක්ති කළමනාකරණ නියාමනයන් බලාත්මක වූ විට අවසන් භාවිත ආයතනවලට නියාමයන් හා අනුකූල වීමට සිදු වන අතර, SLSEA විසින් දක්වා ඇති නියමයන් හා වරලත් බලශක්ති කළමනාකරුවන් විසින් බලශක්ති විගණන නිර්දේශ ලෙස නිර්දේශ කර ඇති පරිදි බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීමට සිදු වේ. මෙම අවශ්‍යතාවයට පහසුකම් සැලසීම සඳහා SLSEA විසින් බලශක්ති කාර්යක්ෂම සේවා අංශය වැඩිදියුණු කර තිබේ. එවැනි සේවා සපයන රජයේ හා පෞද්ගලික ආයතන SLSEA සමගින් ලියාපදිංචි වී ඇති අතර, ඒවා සඳහා වන ධාරිතා සංවර්ධන කාර්යයන් උපකරණ බැංකු සමඟ තාක්ෂණික යෙදවුම් ලබා දෙමින් සහ පහසුකම් සලසමින් ඉටු කරනු ලැබේ. වර්ෂය තුළ සිදු කරන ලද ESCO හි බලශක්ති සංරක්ෂණ කටයුතු වලින් 1.2 GWh ක විදුලියක් සහ තෙල් පරිභෝජනයෙන් ලීටර් මිලියන 11.2ක් ඉතිරි කර ගැනීමට හේතු විය.

4.7 ලංවිම සහ ලෙකෝ සහයෝගයෙන් බලශක්ති ප්‍රවර්ධනාත්මක වැඩසටහන් පැවැත්වීම

අවසන් භාවිත අංශ අතර බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්වලට සහාය වීමට ලංවිම සමඟ සහයෝගයෙන් යුතුව වැඩසටහන් දෙකක් ආරම්භ කොට තිබේ. ඒවායින් එකක් නම් E^2 සාප්පු වැඩසටහනයි. එමඟින් ලංවිම පාරිභෝගික අලෙවිසැල් හරහා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ක්‍රියාකාරකම් ව්‍යාප්ත කිරිම සිදු කෙරේ. ප්‍රථම E^2 සාප්පුව අනුරාධපුර ලංවිම නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරි කාර්යාලයට යාබදව ආරම්භ කිරීමට සැලසුම් කර තිබේ. අනෙක් වැඩසටහන වනුයේ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා කලාප (EEZ) වන අතර, මෙහිදී බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්වලින් ඉලක්ක කෙරෙනුයේ මහා පරිමාණ පාරිභෝගිකයින් වන අතර, නිවාස ඇතුළුව අනෙක් සියලු අංශ විසින් සීමිත ප්‍රදේශයක් තුළ ක්‍රියාත්මක වනු ඇත. නාරම්මල ප්‍රදේශයේ ප්‍රථම EEZ පිහිටුවීම සඳහා කටයුතු පිළියෙල කොට තිබේ. E^2 සාප්පුව විවෘත කිරීම සහ EEZ පිහිටුවීම 2010 ඔක්තෝම්බර් මාසයේදී සිදු කිරීමට අපේක්ෂිතය. E^2 සාප්පු සහ EEZ මඟින් ලබා ගැනීමට අපේක්ෂිත වාර්ෂිකව 25 GWh ඉතිරි කිරීම ක් වේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහාය ඇතිව බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා කලාප සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සාප්පු රටට හඳුන්වා දෙන ලදි. මේවා වඩා විධිමත් ආකාරයකින් බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සේවා ලබා දීමට ඉවහල් වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ. කුටුම්භ වෙත බලශක්ති සංරක්ෂණය පිළිබඳ පණිවුඩය රැගෙන යාමේදී, ශිෂ්‍ය ප්‍රජාව හොඳ පණිවුඩකරුවකු වන අතර පසුගිය වසරවල ආරම්භ කරන ලද විවිධ වැඩසටහන් අතිමහත් ප්‍රතිඵල ජනිත කිරීමට මුල් වූ අතර, ඒ සඳහා මුද්‍රිත මාධ්‍ය සමඟ සහයෝගයෙන් පවත්වන ලද ප්‍රශ්න විචාරාත්මක වැඩසටහන් ඉතාමත් ප්‍රයෝජනවත් විය. මේ සඳහා තවත් විධිමත් ප්‍රවේශයක් ලබා දෙමින්, පාසල් බලශක්ති සංරක්ෂණ සමාජ ඇති කරන ලද අතර ඒ තුළින් බලශක්ති සංරක්ෂණ වැඩසටහන් සඳශා පාසල් සිසුන්ගේ සක්‍රිය සහභාගීත්වය අපේක්ෂා කෙරේ.

රූපය **4.3:** අනුරාධපුර **E2** සාප්පුව විවෘත කිරීම.

4.8 JICA තාක්ෂණික සහයෝගීතා වැඩසටහන

බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධනය වත්මන් ජාතික තත්වයන්හි වැදගත් මැදිහත්වීමක් ලෙස හඳුනා ගෙන ඇති බැවින්, රටේ ඒකාබද්ධ බලශක්ති සංරක්ෂණ ප්‍රවේශයක් ස්ථාපිත කිරීමේ අරමුණ ඇතිව සමස්ත ජාතික මට්ටමේ සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම් සිදු කර ගෙන යනු ලැබේ. මෙය සිදු කෙරෙනුයේ JICA යටතේ 3 අවුරුදු තාක්ෂණික සහයෝගීතා වැඩසටහනක් ලෙසය. මෙම තාක්ෂණික සහයෝගීතා වැඩසටහනේ විශේෂ ලක්ෂණය වනුයේ නියාමන මැදිහත්වීම් පාදක ප්‍රවේශයන් හරහා ජපානය රට තුළ බලශක්ති ප්‍රවර්ධන ක්‍රියාකාරකම් වැඩිදියුණු කර, ජපන් මොඩලයේ නිදසුන් භාවිතා කරමින් සාකල්‍ය ප්‍රවේශයක් තුළින් යටිතල ව්‍යුහය දියුණු කිරීමය.

4.9 අංශ සුවිශේෂී බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන වැඩසටහන

බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධනයේ තාක්ෂණික මැදිහත් වීම එක් එක් විශේෂිත අංශයේ බලශක්ති භාවිත රටාව මත රඳා පවතී. එම නිසා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධනය සඳහා සමස්ත ජාතික මට්ටමේ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය කිරීමේදී, තනි තනි අංශවල තාක්ෂණික හැකියාවන්

සංවර්ධනය කිරීම වැදගත් වන අතර, මෙම ඉලක්කය අත්පත් කර ගැනීම සඳහා අංශ සුවිශේෂී බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන වැඩසටහන් දියත් කොට තිබේ.

හෝටල් අංශය

හෝටල් කර්මාන්තයේ 20%ක බලශක්ති ඉතිරි කිරීමක් ලබා ගැනීමේ ඉලක්කය ඇතිව, SLSEA යුරෝපා ප්‍රජාවේ සහාය ලබා ගනිමින්, ලංකා වාණිජ මණ්ඩලය විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන ව්‍යාපෘතියක තාක්ෂණික සහාය ලබා දෙමින් සිටී. ව්‍යාපෘතිය වෙත ලියාපදිංචි වී ඇති හෝටල් මාසිකව බලශක්ති පරිභෝජන දත්ත ඉදිරිපත් කරනු ලබන අතර, බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය ප්‍රවර්ධනය ප්‍රවණතා විශ්ලේෂණ, නිර්දේශ සහ මාර්ගෝපදේශ සහ ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීමේ සහාය SLSEA විසින් ලබා දේ. මෙය බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධනය සඳහා, බෙන්ච්මාර්ක් සැකසීම සහ අනාගත නියාමයනයන් සඳහා අනුකූල වීම සඳහා ආයතනවලටට නියම කිරීම සඳහා වන පොදු ආදර්ශයක් වේ.

තේ කර්මාන්තය

කර්මාන්ත නිලධාරීන් අතර බලශක්ති පාරිභෝජන විශ්ලේෂණ මෘදුකාංගය බෙදාහැර ඇති අතර, එය තේ කර්මාන්තවල, විශේෂයෙන්ම අංශයේ බලශක්ති කළමනාකරණ ප්‍රවර්ධන ධාරිතා ගොඩනැඟීමේ වැඩසටහන්වලට සහභාගී වූ කම්හල් නිලධාරීන් අතර භාවිතා වේ. කම්හල් නිලධාරින් 40 දෙනෙක් සඳහා ධාරිතා සංවර්ධන වැඩසටහනක්ද පවත්වන ලදී.

ජාතික ජල සම්පාදන හා ජලාපවහන මණ්ඩලය

කළින් වසරවල පවත්වන ලද බලශක්ති විගණන හා ධාරිතා සංවර්ධන වැඩසටහන් මත පදනම්ව, NWS&DB හි බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන වැඩසටහන් පවත්වන ලදී. මේවාට පොම්පවල කාර්යක්ෂමතාව වැඩි කිරීම, ප්‍රවාහ අවශ්‍යතාවල වෙනස්කම අනුව උපරිම මට්ටම්වලින් බලශක්ති යෙදවුම් පාලනය කිරීම සඳහා වන විචල්‍ය වේග ධාවක හඳුන්වා දීම ඇතුළත් වේ.

4.10 දැනුවත්භාවය ඇති කිරීම

විශේෂයෙන්ම ගෘහස්ත අංශය තුළ මෙන්ම විශාල පරිමාණයේ සියලු පාරිභෝගිකයින් අතර බලශක්ති සංරක්ෂණය පිළිබඳව දැනුවත්භාවය ඇති කිරීම රට තුළ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්වල සාර්ථක ක්‍රියාත්මක කිරිමක් සඳහා වැදගත් වන අතර එය SLSEA පනතේ නියාමන විධිවිධාන යටතේ වන අරමුණ වේ. බලශක්තිය පිළිබඳ දැනුවත් ජනතාවක් ඇති කිරීමේ ඉලක්කය ළඟා කර ගැනීම සඳහා දැනුවත්භාවය ඇති කිරීමේ ක්‍රියාකාරකම් සිදු කරන ලද

අතර, භාවිතා කරන ලද වෙනත් බොහෝ ක්‍රමවේදයන් අතර, සාර්ථක ජයග්‍රහණ සඳහා ප්‍රචාරය ලබා දීමද මෙය සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා වන වැදගත් මෙවලමකි.

"බලශක්තිය" විෂය පාසල් විෂය මාලාවට හඳුන්වා දී ඇති අතර ජාතික සම්පත් කණ්ඩායමක් ලෙස ගුරු උපදේශකවරුන් 400ක් පුහුණු කරන ලදි.

4.11 ශ්‍රී ලංකා ජාතික බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සම්මානය (SLNEEA)

රාජ්‍ය මෙන්ම පෞද්ගලික අංශයේ ආයතනවල බලශක්ති සංරක්ෂණ කටයුතුවලට සහභාගී වීම වෙනුවෙන් පළමු වරට ජාතික මට්ටමින් හඳුනාගැනීම ශ්‍රී ලංකා ජාතික බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සම්මාන ප්‍රදානය කිරීම 2010 අගෝස්තු මස 3 වන දින අතිගරු ජනාධිපතිතුමා අතින් සිදු කරන ලදි. මේ යටතේ නිෂ්පාදන අංශය, හෝටල්, රෝහල්, රාජ්‍ය අංශයේ කාර්යාල ගොඩනැඟිලි සහ වාණිජ ගොඩනැඟිලිවල බලශක්ති සංරක්ෂණයේ විශිෂ්ටත්වයට පත් ආයතන හඳුනා ගන්නා ලදි.

SLNEEA ක්‍රියාත්මක කිරීම හේතුවෙන් ආයතන විසින් ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස ඇස්තමේන්තුගත වාර්ෂික ඉතිරිකිරීම 22GWh කි. ජාතික මට්ටමින් ලබා ගැනීමට නියමිත පුළුල් මට්ටමේ ප්‍රතිලාභ අනුව අදාළ අංශයන්හි සමාන ආයතන අතර මෙම ප්‍රවේශය කාවැද්දීම සඳහා ආදර්ශ ව්‍යාපෘති ලෙස සාර්ථක ව්‍යාපෘති පිළිබඳ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

ඡායාරූපය 4.4: ශ්‍රී ලංකා ජාතික බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සම්මාන ප්‍රදානය - 2010.

විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ සහයෝගීතාවය ඇතිව 2011 අගෝස්තු මස 11 සිට 14 දින දක්වා විදුල්කා ජාතික බලශක්ති ප්‍රදර්ශනය පවත්වන ලදි. නවතම බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා තාක්ෂණයන් පිළිබඳව වටහා ගැනීමට එය සියලුම මට්ටමේ පාරිභෝගිකයින් සඳහා හොඳ

අවස්ථාවක් වූ අතර, නව තාක්ෂණය හඳුන්වා දීම සඳහා අලෙවි නියෝජිතයින්හටද මහඟු ඉඩ ප්‍රස්ථාවක් එයින් සැලසුණු අතර, ප්‍රදර්ශනයට සමගාමීව පැවති සමුළුව පර්යේෂකයින්හට ඉහළ මට්ටමේ ජාතික බලශක්ති වෘත්තිකයින්ගේ සංසදයක් හරහා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සංකල්ප සහ පර්යේෂණ හා සංවර්ධන සොයා ගැනීම් පිළිබඳ වටිනා සංවාදයක් ඇති කර ගැනීම සඳහා අවස්ථාව ලබා දුනි.

4.12 ප්‍රාදේශීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානය

ශ්‍රී ලංකාවේ සන්ධ්‍යා ඉහළ ඉල්ලුම් අවස්ථාව සඳහා ප්‍රධාන විදුලි සැපයුම්කරු වන්නේ විද්‍යුත් ආලෝකකරණය වන අතර උත්පාදනය කෙරෙන බලශක්තියෙන් 15%කට වඩා වැඩි ප්‍රමාණයක් භාවිතා කෙරෙනුයේ ආලෝකකරණ අවශ්‍යතා වෙනුවෙනි. විවිධ ක්‍රියාමාර්ගවලින් මෙම ඉල්ලුම සපුරාලීම පිණිස, දකුණු ආසියාව තුළ ලෝක මට්ටමේ ආයතනයක් වීමේ ඉලක්කය සහිතව ප්‍රාදේශීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානයක් කොළඹ පිහිටුවා තිබේ. මෙම මධ්‍යස්ථානය මඟින් විශ්ව විද්‍යාලය තුළ සහ කර්මාන්තය තුළ ආලෝකකරණ සැලසුම්වල හා පරීක්ෂා කිරීම්හි තාක්ෂණ දක්ෂතා සහිත පුද්ගලයන් ගණනාවක් නිර්මාණය කර තිබේ. විවිධ ආලෝකකරණ නිෂ්පාදනවල තත්ත්ව පාලනය සහ කාර්යසාධනය විමර්ශනය කිරීම පිණිස අංග සම්පූර්ණ දීප්තිමිති පරීක්ෂණාගාරයක් පිහිටුවා තිබේ. මෙම පරීක්ෂණාගාරය දකුණු ආසියානු කලාපයේ ස්වාධීන පරීක්ෂණාගාරයක් ලෙස ක්‍රියාත්මක වනු ඇත. මෙම මධ්‍යස්ථානයේ මොරටුව විශ්ව විද්‍යාලය හා ඒකාබද්ධව පර්යේෂණ කටයුතු ආරම්භ කර ඇති අතර ආලෝකකරණයේ විවිධ අංශ, විශේෂයෙන්ම දේශීය පරිසරය තුළ නව තාක්ෂණය යොදා ගැනීමේ හැකියාව සහ කාර්යසාධනය වැනි ආලෝකකරණයේ විවිධ අංශ සම්බන්ධයෙන් පුහුණු හා දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් සිදු කරනු ඇත.

මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය

2011

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය
2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂ පත්‍රය

		2011		2010 නැවත සඳහන් කළ	
	සටහන්	රු.	රු.	රු.	රු.
වත්කම්					
ජංගම නොවන වත්කම්					
දේපල, පිරියත සහ උපකරණ	3	1,475,813,358		86,697,583	
කෙරිගෙන යන වැඩ	4	20,277,945		58,578,991	
ආයෝජන	5	63,907,154	1,559,998,457	63,907,154	209,183,728
ජංගම වත්කම්					
ලැබිය යුතු දෑ	6	2,277,581		2,760,635	
අනෙකුත් ජංගම වත්කම්	7	47,959,116		8,476,312	
මුදල් හා මුදලට සමාන දෑ	8	68,705,192	118,941,889	34,104,235	45,341,182
මුළු වත්කම්			1,678,940,346		254,524,910
ස්කන්ධය සහ වගකීම්					
ස්කන්ධය					
සමුච්චිත අරමුදල	9	62,172,970		65,696,858	
ශුද්ධ අතිරික්තය		(14,322,061)		16,705,547	
විලම්බිත ප්‍රදාන	10	1,475,043,735		128,431,867	
ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදල	11	96,855,634	1,619,750,278	29,414,356	240,248,628
ජංගම නොවන වගකීම්					
පාරිතෝෂිත සඳහා වෙන්කිරීම්		5,545,677	5,545,677	4,127,188	4,127,188
ජංගම වගකීම්					
වෙනත් ගෙවීම්	12	51,290,815		7,162,826	
කෙටි කාලීන වෙන්කිරීම්- විගණන ගාස්තු		632,076		438,518	
ඉඩම් අත්කර ගැනීම මත තැන්පතු		1,721,500	53,644,391	2,547,750	10,149,094
මුළු ස්කන්ධය සහ වගකීම්			1,678,940,346		254,524,910
			-		

පිටු අංක 5 සිට 17 දක්වා ප්‍රකාශිත ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති සහ සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගේ අනුකලන කොටසක් ඇති කරයි

මෙම මුදල් ප්‍රකාශයන් සකස් කිරීම සහ ඉදිරිපත් කිරීම වෙනුවෙන් ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ සාමාජිකයින් වගකීමට බැඳී සිටී.

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය සඳහා සහ වෙනුවෙන්.

	ආචාර්ය තුසිත සුගතපාල	**ආචාර්ය කිත්සිරි දිසානායක**
විශේෂඥ -(මූල්‍ය)	**අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්**	**සභාපති**

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය			
2011 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන්වන වර්ෂය සඳහා ආදායම් ප්‍රකාශය			
	සටහන්	2011	2010
		රු.	රු.
ආදායම්			
ව්‍යාපෘති වියදම් සඳහා ප්‍රාග්ධන දීමනා	13	29,867,008	79,691,685
ක්‍රමක්ෂය විලම්බිත දීමනා	14	106,395,700	24,782,001
පුනරාවර්තන දීමනා		32,000,000	46,740,000
අනෙකුත් ආදායම්	15	31,278,917	29,059,774
මුළු අදායම		**199,541,625**	**180,273,460**
වියදම්			
ව්‍යාපෘති වියදම්	16	(47,187,530)	(83,360,030)
වැටුප් හා දීමනා	17	(40,174,609)	(38,422,077)
ගමන් වියදම් සහ යැපුම් දීමනා	18	(1,967,173)	(1,791,027)
සැපයුම්	19	(5,810,022)	(3,424,733)
නඩත්තු වියදම්	20	(4,082,889)	(3,987,951)
කොන්ත්‍රාත් සේවා	21	(16,412,150)	(15,844,812)
ක්ෂය වියදම්	22	(106,395,700)	(24,782,001)
අනෙකුත් පුනරාවර්තන වියදම්	23	(8,143,087)	(1,637,281)
කාලපරිච්ඡේදය සඳහා වියදම		**(230,173,160)**	**(173,249,912)**
පෙර වර්ෂයේ ගැලපීම් (පාරිතෝෂිත)		(773,757)	-
අතිරික්තය / (හිගය)		**(31,405,292)**	**7,023,548**

පිටු අංක 5 සිට 17 දක්වා ප්‍රකාශිත ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති සහ සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගේ අනුකලන කොටසක් ඇති කරයි.

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය					
2011 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන්වන වර්ෂය සඳහා ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය					
විස්තරය	සමුච්චිත අරමුදල	ශුද්ධ අතිරික්තය/ හිගය	විලම්බිත ප්‍රදාන	ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදල	මුළු ගණන
	රු.	රු.	රු.	රු.	රු.
2010.01.01 දිනට ශේෂය	69,220,747	13,421,868	75,771,125	16,547,675	174,961,415
2010 වර්ෂය තුළ වැඩිවීම / අඩුවීම	(3,523,889)	3,283,679	52,660,742	12,866,681	65,287,212
පෙර වර්ෂයේ ගැලපීම					
2010.12.31 දිනට ශේෂය	**65,696,858**	**16,705,547**	**128,431,867**	**29,414,356**	240,248,628
2011 වර්ෂය තුළ වැඩිවීම / අඩුවීම	(3,523,888)	(30,631,535)	1,346,611,868	67,441,279	1,379,897,724
පෙර වර්ෂයේ ගැලපීම		(396,073)			(396,073)
2011.12.31 දිනට ශේෂය	**62,172,970**	**(14,322,061)**	**1,475,043,735**	**96,855,634**	**1,619,750,278**

පිටු අංක 5 සිට 17 දක්වා ප්‍රකාශිත ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති සහ සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගේ අනුකලන කොටසක් ඇති කරයි.

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය

2011 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන්වන වර්ෂය සඳහා මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය

	2011		2010	
	රු.	රු.	රු.	රු.
මෙහෙයුම් කාර්යයන්ගෙන් මුදල් ප්‍රවාහයන්				
කාලපරිච්ඡේදය සඳහා අතිරික්තය	(30,631,535)		7,023,548	
පෙර වර්ෂයේ ගැලපීම්	(396,073)			
ගැලපිය යුතු වන්නේ:				
ක්‍රමක්ෂය ප්‍රදාන	(106,395,700)		(24,782,001)	
පොලී ආදායම	-		(6,285,916)	
සේවා පාරිතෝෂිත වෙන්කිරීම්	1,418,489		615,990	
ක්ෂය කිරීම්	106,395,700		24,782,001	
	(29,609,119)		1,353,622	
අනෙකුත් ජංගම වත්කම්වල වැඩිවීම	(39,482,804)		(425,691)	
ජංගම වගකීම්වල වැඩිවීම	43,495,297		(3,895,189)	
මෙහෙයුම්වලින් උපයන මුදල්	(25,596,626)		(2,967,258)	
මෙහෙයුම් කාර්යයන්ගෙන් ශුද්ධ මුදල්		(25,596,626)		(2,967,258)
ආයෝජන කාර්යයන්ගෙන් මුදල් ප්‍රවාහ				
දේපල, පිරියත සහ උපකරණ මිලදී ගැනීම	(1,495,511,475)		(14,955,616)	
කෙරීගෙන යන වැඩ අඩුවීම	38,301,046		(46,693,991)	
ආයෝජන පොලී	483,054		7,895,517	
ආයෝජන කාර්යයන්හි භාවිතා කළ ශුද්ධ මුදල්		(1,456,727,375)		(53,754,090)
මුදල් කාර්යයන්ගෙන් මුදල් ප්‍රවාහ				
විලම්බිත ප්‍රදාන	1,453,007,568		61,649,607	
ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදල	67,441,278		12,866,681	
සමුච්චිත අරමුදල	(3,523,888)			
පාරිතෝෂික ගෙවීම්	-		(76,920)	
මුදල් කාර්යයන්හි භාවිතා කළ ශුද්ධ මුදල්		1,516,924,958		74,439,368
මුදල් සහ මුදලට සමාන දෑවල ශුද්ධ වැඩිවීම		34,600,957	-	17,718,020
කාලපරිච්ඡේදය ආරම්භයේදී මුදල් සහ මුදලට සමාන දෑ		34,104,235		16,386,215
කාලපරිච්ඡේදය අවසානයේදී මුදල් සහ මුදලට සමාන දෑ		68,705,192		34,104,235

පිටු අංක 5 සිට 17 දක්වා ප්‍රකාශිත ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති සහ සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගේ අනුකලන කොටසක් ඇති කරයි.

2011.12.31 මූල්‍ය ප්‍රකාශයන්ට සටහන්.

1. සංස්ථාපිත තොරතුරු

1.1 පොදු කරුණු

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය (SEA) 2007 ඔක්තෝබර් මස 01 දින පිහිටවනු ලැබූ අතර බණ්ඩාරණායක ජාත්‍යන්තර සම්මන්ත්‍රණ ශාලාවේ 3ජී - 17 කාමරයේ පිහිටා ඇත.

1985 අංක 02 දරණ බලශක්ති සංරක්ෂණ අරමුදල් (ECF) පනත 2007 අංක 35 දරණ ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරි පනත මගින් අවලංගු කරන ලදී. 2007 සැප්තැම්බර් 31 දිනට බලශක්ති සංරක්ෂණ අරමුදලේ පැවති සියළුම වත්කම් සහ වගකීම් 2007 ඔක්තෝබර් 01 දින සිට ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ ගිණුම්වලට ස්වයංක්‍රීයව මාරු කරන ලදී.

1.2 අධිකාරියේ ප්‍රධාන කාර්යයන්

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ ප්‍රධාන කාර්යයන් වන්නේ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් සංවර්ධනය කිරීම, බලශක්ති සංවර්ධන ප්‍රදේශයන් ප්‍රකාශයට පත්කිරීම, බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා කටයුතු සහ සංරක්ෂණ වැඩසටහන් ක්‍රියාත්මක කිරීම, බලශක්ති ආරක්ෂාව, බලශක්ති බෙදාහැරීමේදී විශ්වාසනීයත්වය සහ පිරිවැය කාර්ය සාධනය වැඩි දියුණු කිරීම සහ තොරතුරු කළමනාකරණය කිරීම වේ.

1.3 සේවක සංඛ්‍යාව

2011.12.31 දිනට සේවක සංඛ්‍යාව - 79

2.1 වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති වල සාරාංශය

2.1.1 සකස් කිරීමේ පදනම සහ අනුකූලතා ප්‍රකාශය

2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ ශේෂ පත්‍රය, ආදායම් ප්‍රකාශය, ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති සටහන් ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන් සමග අනුකූල වේ.

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ මුදල් ප්‍රකාශනයන් ශ්‍රී ලංකා රුපියල්වලින් ඉදිරිපත් කෙරේ. මුදල් ප්‍රකාශනයන් සකස් කරනු ලබන්නේ ඓතිහාසික පිරිවැය සම්මුතිය යටතේ සමුච්චිත පදනම යටතේය. අවශ්‍ය තැන්වලදී සුදුසු ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති පසු සටහන්වලින් අනාවරණය කරනු ලැබේ.

2.1.2 තුලනාත්මක සංඛ්‍යා

පවත්නා මුදල් වර්ෂයේ ඉදිරිපත්කිරීම් තුළ වෙනස්වීම් අනුකූලවීම සඳහා තුලනාත්මක සංඛ්‍යා ගලපනු ලැබ ඇත.

ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්වල අවශ්‍යතාවය පරිදි, 2008. 2009 සහ 2012 වර්ෂයන් තුළ පහත සඳහන් ප්‍රමාද දෝෂ නිවැරදි කිරීම් සඳහා එම වර්ෂයන්ගේ ශේෂ පත්‍රයන් අතීතානුයෝගීව නැවත සඳහන් කරනු ලැබ ඇත.

		2008 මුදල රුපියල්	2009 මුදල රුපියල්	2010 මුදල රුපියල්
1	2007දී විලම්බිත ප්‍රදානයන්ගෙන් විලම්බිත ආදායම් වැරදි ලෙස අඩුකිරීම නිවැරදි කිරීම	*3,523,888*	*3,523,888*	*3,523,888*
2	සැලකිල්ලට නොගත් ජපාන විදේශ ප්‍රදානයන්ගෙන් මිලදීගත් බලශක්ති උපකරණ නිවැරදි කිරීම		23,330,880	11,419,569
3	සැලකිල්ලට නොගත් බලශක්ති උපකරණවල ක්ෂයවීම නිවැරදි කිරීම			2,901,370

2.2 ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල සාරාංශය

2.2.1 ශ්‍රීලංගිප්‍ර 24 - රජයේ ප්‍රදානයන් ගිණුම්ගත කිරීම සහ රජයේ සහාය අනාවරණය කිරීම.

රජයේ ප්‍රදානයන් ප්‍රාග්ධන දීමනා සහ පුනරාවර්තන දීමනා වශයෙන් කොටස් දෙකකට බෙදේ. පුනරාවර්තන දීමනාවන් කාර්යය මංඩලයේ වැටුප් ගෙවීම සඳහා භාවිතා කරයි. ප්‍රාග්ධන දීමනාවන් ව්‍යාපෘති වියදම් දැරීම සඳහා භාවිතා කරයි. ව්‍යාපෘති වියදම්වල පුනරාවර්තන සහ ප්‍රාග්ධන වියදම් සමන්විත වන බැවින් එම වියදම් දෙවර්ගයම ප්‍රාග්ධන දීමනාවන්ගෙන් ගෙවනු ලැබේ.

රජයේ ප්‍රදානයන් වත්කම භාවිතාකරන කාලය තුළ ක්‍රමාණුකූල සහ තර්කාන්විත පදනමක් මත ආදායමක් වශයෙන් හඳුනාගනු ලබන විලම්බිත ආදායම් ලෙස සලකනු ලබයි.

පුනරාවර්තන ව්‍යාපෘති වියදමට සම්බන්ධවන ප්‍රදානයන් ව්‍යාපෘති වියදම් සඳහා ප්‍රාග්ධන දීමනාවන් වැනි ශීර්ෂය යටතේ ආදායම් තුළ බැරකිරීමක් ලෙස ඉදිරිපත් කෙරේ.

2.2.2 ශ්‍රීලංගිප්‍ර 27 - දිගුකාලීන ආයෝජනයන් ගිණුම්ගත කිරීම.

ආයෝජනයන් සිදුකරනු ලබන්නේ රජයේ භාණ්ඩාගාර බිල්පත් සහ ජාතික ඉතිරි කිරීමේ බැංකුවේ ස්ථාවර තැන්පතු වන අතර ඒවා පිරිවැයට සඳහන් කෙරේ.

2.2.3 ශ්‍රීලංගිප්‍ර 29 - ආදායම් හඳුනාගැනීම

ස්ථාවර තැන්පතු පොලී සහ භාණ්ඩාගාර බිල්පත්‍ර, ජාතික ඉතිරි කිරීමේ බැංකුවේ ඉතිරි කිරීමේ ගිණුම් මත පොලිය, ආපදා ණය පොලී, විශේෂ අත්තිකාරම් පොලී, මෝටර් වාහන උපයෝගිතාවයන්, ටෙන්ඩර ගාස්තු ආදායම, සැපයුම්කරුවන් ලියාපදිංචි කිරීම, ආලෝකනය පිළිබඳ පුහුණු පාඨමාලා, විදුල්කා ප්‍රදර්ශණය, ස්විච් ඒසියා වැඩසටහන සහ අනෙකුත් ආදායම්වලින් ආදායම් නියෝජනය කරයි.

සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදලින් සහ සුනිත්‍ය බලශක්ති ඇප අරමුදලින් ලැබෙන පොලියේ කොටස මෙම අරමුදල් දෙකේ ආදායම පවත්වා ගැනීමේ/ඉපයීමේ පිරිවැය සපුරාගැනීම සඳහා ආදායමක් වශයෙන් සලකනු ලැබ ඇත.

ස්ථාවර තැන්පතු සහ භාණ්ඩාගාර බිල්පත්‍ර සමුච්චිත පදනමක් මත ගණනය කර ඇත. අනෙකුත් දෑ ආදායම් ලැබීමෙන් පසු මුදල් පදනමක් මත ගණනය කෙරේ.

2.2.4 ශ්‍රීලංගිප්‍ර 36 - අසම්භාව්‍ය වගකීම් සහ අසම්භාව්‍ය වත්කම්

2008 මාර්තු 31 දිනැති කැබිනට් මංඩලයේ තීරණය අනුව, සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය විසින් සාම්ප්‍රධායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති නිෂ්පාදනයන්ගෙන් විදුලිය මිලදී ගැනීම වෙනුවෙන් රුපියල් මිලියන 897ක ඇස්තමේන්තුගත මුදලක් ලංකා විදුලිබල මංඩලයට ගෙවීමට ඇත. අරමුදල් මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් ප්‍රදානය කරන තුරු හෝ මහා භාණ්ඩාගාරයේ අනුමැතියට යටත් සෙස් බද්ද, රාජ්‍ය භාග යනාදිය තුළින් උපයාගැනීම් කරන තුරු සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියට වර්තමානයේ මෙම ගෙවීම කිරීම සඳහා උපක්‍රමයක් නොමැත.

2.3 දේපල,පිරියත සහ උපකරණ

2.3.1 පිරිවැය සහ ඇගැයීම

ස්ථාවර වත්කම් සමුච්චිත ක්ෂයකිරීම අඩුකර පිරිවැයට දක්වා ඇත. ස්ථාවර වත්කම් ක්ෂය කිරීම සඳහා වෙන්කිරීම් ගණනය කරනු ලබන්නේ සරල මාර්ගික ක්‍රමය මත පදනම් වෙමිනි.

2.3.2 ක්ෂයකිරීම

2007 අගෝස්තු 14 දින පැවති බලශක්ති සංරක්ෂණ අරමුදලේ විගණන හා කළමනාකරණ කමිටුවේ රැස්වීම් අංක 2007/02 විසින් ගනු ලබන තීරණය පරිදි ක්ෂය කිරීමේ අනුපාත සංශෝධනය කරන අතර අයිතමයන්ගේ ක්ෂය කිරීමේ අනුපාතයන් පහතින් දැක්වේ.

මාසයක කාලසීමාවක් සඳහා ක්ෂය කිරීම පහත පරිදි වේ.

අයිතමය	**ක්ෂය කිරීමේ අනුපාතය**
ගෘහ භාණ්ඩ සහ කාර්යාලීය උපකරණ	25%
මෝටර් වාහන	20%
ඡායා පිටපත් යන්ත්‍ර	25%
පරිගණක	33.33%
විදුලි භාණ්ඩ	25%
පුස්තකාල පොත්	20%
බලශක්ති උපකරණ	33.33%
ප්‍රදර්ශණ උපකරණ	25%
සුලං කුළුණු	20%
ගොඩනැගිලි සහ ව්‍යුහන්	5%
සූර්ය බලශක්ති ව්‍යාපෘති	
අ. සූර්ය පැනල	5%
ආ. වානේ සැකිල්ල	10%
ඇ. ගොඩනැගිල්ල	5%
ඈ. ස්විච්චිබන්න	20%
ඉ. අපවර්තක	20%
ඊ. ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්	5%
උ. විදුලි ඉලෙක්ට්‍රෝණික	33%
ඌ. සනීපාරක්ෂක සහ ජලනල වැඩ	5%
එ. කේබල්	20%
ඒ. ගෘහ භාණ්ඩ සවිකිරීම් සහ කාර්යාලීය උපකරණ	25%
ඔ. මෙවලම්	33%
ඕ. යන්ත්‍රෝපකරණ	20%
ක. වෙනත්	20%

2.4 වගකීම් සහ වෙන්කිරීම්

2.4.1 පාරිතෝෂික

මුදල් වර්ෂයේ අවසාන මාසයේ වැටුප මත පදනම්ව මාස භාගයක වැටුපකට සමාන ප්‍රමාණයක් සියළුම සේවකයින්ගේ පාරිතෝෂික සඳහා වෙන් කෙරේ.

2.4. 2 සේ.අ.අ සහ සේ.භා.අ.

සේවකයින්ට අදාළ නියමයන් සහ රෙගුලාසිවලට අනුව සේ.අ. අරමුදලට සහ සේ.නි.භා. අරමුදලට දායකවීම සඳහා හිමිකම පවතී. සේවක අර්ථසාධක අරමුදලට සහ සේවා නියුක්තිකයන්ගේ භාර අරමුදලට දායක මුදල් ගෙවනු ලබන්නේ පිළිවෙලින් 12% සහ 3% වශයෙනි.

20xx/12/31 දිනට අතීතානුයෝගීව නැවත සඳහන් කළ ශේෂපත්‍රය

	2009 (රු.)		2008 (රු)
වත්කම්			
ජංගම නොවන වත්කම්			
දේපල, පිරියත සහ උපකරණ	52,789,887		55,255,338
කෙරීගෙන යන වැඩ	23,770,000		23,770,000
ආයෝජන	63,907,154		27,250,000
භාණ්ඩාගාර බිල්පත්‍ර	-		31,019,470
	140,467,041		137,294,808
ජංගම වත්කම්			
ලැබිය යුතු දෑ	4,359,058		-
අනෙකුත් ජංගම වත්කම්	8,050,621		-
මුදල් හා මුදලට සමාන දෑ	16,386,215		7,322,641
අත්තිකාරම්	-		551,330
කාර්ය මංඩල ණය ගැතියෝ	-		7,070,908
ස්ථාවර තැන්පතු මත ලැබිය යුතු පොලී	-		1,003,827
භාණ්ඩාගාර බිල්පත්‍ර මත ලැබිය යුතු පොලී	-		3,676,705
ලැබියයුතු ආදායම්- බලශක්ති උපකරණ/විගණ	-		70,750
ලැබියයුතු ආදායම්- විශේෂ අත්තිකාරම් පොලී	-		59
	28,795,894		19,696,220
මුළු වත්කම්	**169,262,935**		**156,991,028**
වගකීම්			
ජංගම නොවන වගකීම්			
පාරිතෝෂිත සඳහා වෙන්කිරීම්	3,588,118		3,105,000
	3,588,118		3,105,000
ජංගම වගකීම්			
වෙනත් ගෙවීම්	13,689,283		-
කෙටි කාලීන වෙන්කිරීම්	355,000		-
ඉඩම් අත්කර ගැනීම මත තැන්පතු	-		-
විවිධ ණය හිමියෝ	-		339,535
විගණන ගාස්තු සඳහා වෙන්කිරීම්	-		155,000
වාරිමාර්ග සහ විදුලිබල අමාත්‍යංශය	-		500
විවිධ ගෙවීම්	-		375,000
උපචිත වියදම්	-		13,620,304
ණය හිමියෝ	-		21,156,150
	14,044,283		35,646,489
ශුද්ධ වත්කම්/ස්කන්ධය			
සමුච්චිත	76,268,523		76,268,524
එකතුකළා- ශුද්ධ අතිරික්තය/හිඟය	-		(1,222,541)
විලම්බිත ප්‍රදාන	45,392,468		43,193,556
ශුද්ධ අතිරික්තය	13,421,868		-
ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදල	16,547,675		-
	151,630,534		118,239,539
මුළු සකන්ධය සහ වගකීම්	**169,262,935**		**156,991,028**

සටහන 3: දේපල, පිරියත සහ උපකරණ ස්ථාවර වත්කම්

විස්තරය		2011.01.01 දිනය ශේෂය රු.	කාල පරිච්ඡේදය තුළ අත්කර ගැනීම්	2011.12.31 දිනට ශේෂය රු.	
ගෘහ භාණ්ඩ සහ කාර්යාල උපකරණ		9,790,650	787,599	10,578,249	
මෝටර් වාහන		45,811,750	-	45,811,750	
ඡායා පිටපත් යන්ත්‍ර		1,156,271	505,120	1,661,391	
පරිගණක		17,345,811	690,018	18,035,829	
විදුලි භාණ්ඩ		218,468	-	218,468	
පුස්තකාල පොත්පත්		421,110	8,805	429,915	
බලශක්ති උපකරණ		66,017,279	0	66,017,279	
සුලං කුළුණු සහ උපකරණ		11,885,000	7,131,000	19,016,000	
හම්බන්තොට සූර්ය බල උයන - දේශීය		-	100,479,233	100,479,233	
විදේශීය- ජපානය			1,189,320,000	1,189,320,000	
කොරියාව			196,589,700	196,589,700	-
ප්‍රදර්ශණ උපකරණ		352,853	-	352,853	
		152,999,192	**1,495,511,475**	**1,648,510,667**	

ක්ෂයකිරීම් ගිණුම

විස්තරය	අනුපාතය %	2011.01.01 දිනට ශේෂය රු.	වර්ෂය තුළ ක්ෂය කිරීම් රු.	2011.12.31 දිනට ශේෂය රු.	ශුද්ධ පොතේ වටිනාකම රු.
ගෘහ භාණ්ඩ සහ කාර්යාල උපකරණ	25	6,696,306	1,934,645	8,630,951	1,947,298
මෝටර් වාහන	20	24,541,854	8,158,750	32,700,604	13,111,146
ඡායා පිටපත් යන්ත්‍ර	25	747,782	310,732	1,058,514	602,877
පරිගණක	33.33	9,752,251	4,514,009	14,266,260	3,769,569
විදුලි භාණ්ඩ	25	215,047	2,738	217,785	683
පුස්තකාල පොත්පත්	20	332,645	26,166	358,811	71,104
බලශක්ති උපකරණ	33.33	21,096,089	20,972,481	42,068,570	23,948,709
සුලං කුළුණු සහ උපකරණ	20	2,597,116	3,519,262	6,116,378	12,899,622
සූර්ය බල උයන් - ඉදිකිරීම	5		3,652,971	3,652,971	96,826,262
- උපකරණ සහ යන්ත්‍ර - ජපානය			46,165,398	46,165,398	1,143,154,602
- උපකරණ සහ යන්ත්‍ර - කොරියාව			17,124,548	17,124,548	179,465,152
ප්‍රදර්ශණ උපකරණ	25	322,519	14,000	336,519	16,334
		66,301,609	**106,395,700**	**172,697,309**	**1,475,813,358**

සූර්ය උයනේ ස්ථාවර වත්කම් පිළිබඳ විස්තරය

විස්තරය	අනුපාතය %	ආරම්භක ශේෂය	වර්ෂය තුළ අත්කර ගැනීම්	ක්ෂය කිරීම	2011.12.31 දිනට ශුද්ධ පොතේ වටිනාකම
		රු.	රු.	රු.	රු.
අ. සූර්ය පැනල	5	-	655,143,926	17,053,947	638,089,979
ආ. වානේ සැකිල්ල	10	-	219,252,898	10,226,955	209,025,943
ඇ. ගොඩනැගිල්ල	5	-	110,267,554	3,858,123	106,409,431
ඈ. ස්විච්චිබන්න	20	-	13,973,767	2,603,332	11,370,435
ඉ. අපවර්තක	20	-	78,637,410	8,646,370	69,991,040
ඊ. ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්	5	-	45,753,626	1,085,415	44,668,211
උ. විදුලි ඉලෙක්ට්‍රෝනික	33.33	-	19,861,894	4,030,300	15,831,594
ඌ. සනීපාරක්ෂක සහ ජලනල වැඩ	5	-	166,360,476	3,486,733	162,873,743
එ. කේබල්	20	-	100,166,611	8,590,324	91,576,287
ඒ. ගෘහ භාණ්ඩ සවිකිරීම් සහ කාර්යාලීය උපකරණ	25	-	2,964,429	310,656	2,653,773
ඔ. මෙවලම්	33.33	-	13,977,290	1,998,633	11,978,657
ඕ. යන්ත්‍රෝපකරණ	20	-	349,895	48,889	301,006
ක. වෙනත්	20	-	59,679,157	5,003,239	54,675,918
		-	**1,486,388,933**	**66,942,916**	**1,419,446,017**

සටහන 4: කෙරීගෙන යන වැඩ

		31.12.2011.		**31.12.2010.**
පුනර්ජනනීය බලශක්ති තක්සේරු කිරීම		2,377,000		11,885,000
හම්බන්තොට සූර්ය බල උයන				46,693,991
ඉඳුරාන කුඩා ජල විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය		15,523,945		
බලන්ගොඩ සුළං කුළුණ		2,377,000		
		20,277,945		58,578,991

සටහන 5: ආයෝජන

ස්ථාවර තැන්පතු (බොරැල්ල ජාතික ඉතිරි කිරීමේ බැංකුවේ තැන්පත් කළ)

ආයෝජනය කළ දිනය	කල්පිරීමේ දිනය	ආයෝජන අනුපාතය	තැන්පතු ලියාපදිංචි අංකය	2011.12.31 දිනට තැන්පතු	2010.12.31 දිනට තැන්පතු
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10246	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10238	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10220	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10360	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10394	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10467	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10459	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10416	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10432	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10408	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10343	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10335	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10378	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10386	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10327	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10319	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10297	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10289	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-102262	1,200,000	1,200,000
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	2-0061-05-10254	1,200,000	1,200,000
25.09.2011.	25.09.2012.	8.50%	2-0061-04-12376	450,000	450,000
05.10.2011.	05.10.2012.	8.50%	2-0061-03-09834	2,800,000	2,800,000
				27,250,000	**27,250,000**

භාණ්ඩාගාර බිල්පත්‍ර - මහජන බැංකුවේ ප්‍රධාන කාර්යාලයේ ආයෝජනය කරන ලද

ආයෝජනය කළ දිනය	කල්පිරීමේ දිනය	ආයෝජන අනුපාතය	තැන්පතු ලියාපදිංචි අංකය	2011.12.31 දිනට තැන්පතු	2010.12.31 දිනට තැන්පතු
18.01.2011.	17.01.2012.	8.9%		12,489,626	12,489,626
09.07.2011.	11.07.2012.	9.0%		24,167,528	24,167,528
				36,657,154	**36,657,154**
මුළු ගණන				**63,907,154**	**63,907,154**

සටහන 6 - ලැබීම්

ස්ථාවර තැන්පතු මත ලැබියයුතු පොලී

ආයෝජනය කළ දිනය	කල්පිරීමේ දිනය	ආයෝජන අනුපාතය	2011.12.31 දිනට තැන්පතු	2011වර්ෂය සඳහා ලැබිය යුතු	2011 වර්ෂය සඳහා ලැබිය යුතු
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
21.09.2011.	21.09.2012.	8.50%	1,200,000	28,504	28,504
25.09.2011.	25.09.2012.	8.50%	450,000	10,270	10,270
05.10.2011.	05.10.2012.	8.50%	2,800,000	57,381	57,381
			27,250,000	**637,731**	**637,521**

භාණ්ඩාගාර බිල්පත්‍ර තැන්පතු මත ලැබියයුතු පොලී

ආයෝජනය කළ දිනය	කල්පිරීමේ දිනය	ආයෝජන අනුපාතය	2011.12.31 දිනට තැන්පතු	2011 වර්ෂය සඳහා ලැබිය යුතු	2011 වර්ෂය සඳහා ලැබිය යුතු
18.01.2011.	17.01.2012.	8.9%	12,489,626	804,264	1,056,759
09.07.2011.	11.07.2012.	9.0%	24,167,528	818,036	1,048,805
			36,657,154	**1,622,300**	**2,105,564**

ලැබිය යුතු ආදායම - බලශක්ති උපකරණ කුලියට දීම

	31.12.2011.	31.12.2010.
බර්නාඩ්ස් නිෂිං ලිමිටඩ් - 2005	4,850	4,850
බී එම්අයි හෝල්ඩින්ග් පුද්ගලික සමාගම - 2005	7,200	7,200
හේලීස් ඉන්ඩස්ට්‍රියල් සොලුයුසන්ස් - 2005	500	500
එනර්ෆැබ් පුද්ගලික සමාගම - 2006	3,750	3,750
ඇක්සස් එනර්ජි සොලුයුෂන්ස්	500	500
ඇක්සස් එනර්ජි සොලුයුෂන්ස්	500	500
බ්‍රැන්ඩික්ස්	250	250
	17,550	**17,550**
මුළු ප්‍රමාණය	**2,277,581**	**2,760,635**

	31.12.2011.		31.12.2010.
සටහන 7 - අනෙකුත් ජංගම වත්කම්			
අත්තිකාරම්			
CFL ණය	194,673		194,673
සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදලින් සු.බ.අ. ලබාගත් ණය	30,000,000		
ලං. වි. ම. ලැබීම්	9,912,981		
උත්සව අත්තිකාරම්			59,000
වෛද්‍ය රක්ෂණය	500		500
අත්තිකාරම් ගිණුම	22,500		504,815
ජාතික ජල සම්පත් මංඩලය			240,000
අත්තිකාරම් තැන්පතු	111,500		111,500
විශේෂ අත්තිකාරම්			77,500
ආපදා ණය			7,227,549
හම්බන්තොට - ලංවීම තැන්පතු	52,000		52,000
දුරකථන තැන්පතු	8,775		8,775
	40,302,929		**8,476,312**
චක්‍රීය අරමුදල			
ආපදා ණය	7,592,687		
විශේෂ අත්තිකාරම්	500		
උත්සව අත්තිකාරම්	63,000		
	7,656,187		
සටහන 8 - මුදල් හා මුදලට සමාන දෑ			
ජාතික ඉතිරි කිරීමේ බැංකුව - බොරැල්ල	66,981,167		29,540,089
මහජන බැංකුව - සු.බ.අ-078-1-001-8-8-503576	615,197		3,977,368
මහජන බැංකුව - සු.බ.අ-078-1-002-7-8-503576	537,860		31,868
ලංකා බැංකුව - ටොරින්ටන්	570,968		554,910
	68,705,192		**34,104,235**
සටහන 9 - සමුච්චිත අරමුදල			
2007 සැප්තැම්බර් 30 දිනට බලශක්ති සංරක්ෂණ අරමුදලේ පැවති සමුච්චිත අරමුදල 2007 ඔක්තෝබර් 01 දින ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියට මාරු කරන ලදී. එයට පහත සඳහන් දෑ ඇතුළත් වේ.			
2007 සැප්තැම්බර් 30 දිනට සමුච්චිත අරමුදල	47,149,026		50,672,915
මූලික ප්‍රාග්ධනය	5,000,000		5,000,000
ප්‍රාග්ධන දීමනා -විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශය	5,761,145		5,761,145
ප්‍රාග්ධන දීමනා -එක්සත් ජාතීන්ගේ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය	3,612,560		3,612,560
පරිත්‍යාග දීමනා - ආහාර සහ කෘෂිකර්ම සංවිධානය	650,239		650,239
මුළු ගණන	62,172,970		65,696,859

	2011	2010
සටහන 10 - විලම්බිත ප්‍රදාන		
ප්‍රාග්ධන දීමනා - 2008	33,687,060	33,687,060
ප්‍රාග්ධන දීමනා - 2009	11,705,408	11,705,408
විදේශීය ප්‍රදාන 2009 - ජපානය	24,169,380	24,169,380
ප්‍රාග්ධණ දීමනා - 2010 හම්බන්තොට සූර්ය උයන	46,693,991	46,693,991
ක්‍රමක්ෂය නොවන ප්‍රාග්ධන දීමනා	10,563,444	10,563,444
විදේශීය ප්‍රදාන 2010 - ජපානය	11,415,569	11,419,569
ප්‍රාග්ධණ දීමනා - 2011- ඉඳුරන කුඩා ජල විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය	15,523,945	
ක්‍රමක්ෂය නොවන ප්‍රාග්ධන දීමනා	68,548,216	
විදේශීය ප්‍රදාන 2011 - ජපානය	1,155,016,402	
විදේශීය ප්‍රදාන 2011 - කොරියාව	187,228,286	
අඩුකළා -		
ක්ෂය කිරීම්	(67,095,136)	
පෙර වර්ෂයන්හි ක්ෂය කිරීම්	(22,412,830)	(9,806,985)
	1,475,043,735	**128,431,867**
සටහන 11		
ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදල		
පුනර්ජනනීය බලශක්ති ආදායම	89,065,130	25,720,450
උපකරණ කුලියට දීම	6,519,206	3,693,906
ඉතිරි කිරීමේ ගිණුම මත පොලිය - ජ.ඉ.කි.බැ.	1,271,298	
	96,855,634	**29,414,356**
සටහන 12- අනෙකුත් ගෙවීම්		
ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදල	30,000,000	
ස්විච් ඒෂියා පාලන ගිණුම	507,352	
විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශය	500	500
උපචිත වියදම්	16,303,819	4,657,611
ණය හිමියෝ		
පුනර්ජනනීය බලශක්තිය - ඊ නෙට් සොලුයුෂන්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	1,667,500	1,667,500
බලශක්ති උපකරණ අත්පත්කර ගැනීම		
ඊ නෙට් සොලුයුෂන්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	326,025	326,025
රඳවා ගැනීම්	1,744,883	
නාරාහේන්පිට ජාතික පොල	209,545	
විවිධ ණය හිමියෝ		
ශ්‍රී ලංකා රේගුව	310,748	310,748
සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ සුභ සාධක සංගමය	442	442
බැටරි තැන්පතු		
විවිධ ගෙවීම්		
ආපසු ගෙවන තැන්පතු		
ඊ නෙට් සොලුයුෂන්ස් (පුද්ගලික) සමාගම		150,000
ඊවින්විල් උපදේශකයෝ	150,000	10,000
ඊ නෙට් සොලුයුෂන්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	10,000	
සිග්මා ටෙක්නොලොජීස්	10,000	10,000
රෙක්නෝ පුනර්ජනනීය බලශක්ති පුද්ගලික සමාගම	30,000	30,000
ගාමිණී සේනානායක	20,000	
	51,290,814	**7,162,826**

	31.12.2011.	31.12.2010.
සටහන 13- ව්‍යාපෘති වියදම් සඳහා ප්‍රාග්ධණ දීමනා		
මහා භාණ්ඩාගාරයෙන් ලද ප්‍රාග්ධන දීමනා	135,610,000	135,500,000
මුදේ 295(1) යටතේ ගෙවීම් මාරුකිරීම	1,500,000	5,852,472
අඩුකළා :		
හම්බන්තොට සූර්ය බල උයන	89,727,504	46,693,991
ඉඳුරාන කුඩා ජල විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය	15,523,945	
පවත්නා වර්ෂය තුළදී අත්කර ගත් ප්‍රාග්ධන වත්කම්	1,991,543	14,966,796
	29,867,008	**79,691,685**
සටහන 14- ක්‍රමක්ෂය විලම්බිත දීමනා		
මෙම වර්ෂය තුළ ක්ෂය කිරීම්	66,082,128	4,403,352
පෙර වර්ෂයන්හි ක්ෂය කිරීම්	40,313,572	20,378,649
	106,395,700	**24,782,001**
සටහන 15- අනෙකුත් ආදායම්		
ස්ථාවර තැන්පතු හා මහා භාණ්ඩාගාර බිල්පත්‍ර මත පොලී	5,128,721	6,976,570
සාර්ක් බලශක්ති මධ්‍යස්ථානය	383,388	
ආපදා ණය පොලී	310,964	308,985
විශේෂ අත්තිකාරම් පොලී	1,481	1,301
ඉතිරි කිරීමේ ගිණුමේ පොලිය -ජාතික ඉතිරි කිරීමේ බැංකුව		608,661
මොටර් රථ භාවිතය		22,500
ටෙන්ඩර් ගාස්තු ආදායම		138,700
සැපයුම්කරුවන් ලියාපදිංචි කිරීම		500
විදුලිබල උත්පාදනයෙන් ආදායම	16,577,905	
ආලෝකනය පිළිබඳව පුහුණු පාඨමාලා		9,593,114
විදුලිකා ප්‍රදර්ශනය	8,271,034	10,019,391
ස්විච් වීසියා වැඩසටහන	467,753	1,040,100
අනෙකුත් ආදායම්	82,679	349,952
ආලෝකනය පිළිබඳ ප්‍රාදේශීය මධ්‍යස්ථානය	54,992	
	31,278,917	**29,059,774**
සටහන 16- ව්‍යාපෘති වියදම්		
පුනර්ජනනීය බලශක්තිය		
අතිරික්ත සුලං ප්‍රභවයෙන් හයිඩ්‍රජන් - ප්‍රවාහනය සඳහා		
විදුලි වාහන තාක්ෂණය වැඩි දියුණු කිරීම	13,513	
වෙළඳපල කැලිකසල සාධකයෙන් ජීව වායු උත්පාදනය කිරීම	2,000	
ජීව ඉන්ධන ප්‍රමිතීන් සකස් කිරීම		
කාර්යක්ෂමතා දැව උඳුන් ප්‍රවර්ධනය කිරීම		
ශ්‍රී ලංකාවේ සංකීර්ණ භූමිභාගයට ගැලපෙන කුඩා පරිමාණ වැඩි දියුණු කිරීම	2,868,775	
දත්ත අලෙවිය සඳහා සුදුසු යාන්ත්‍රණයක් නිර්මාණය කිරීම		
පද්ධතිය පදනම් විදුලි උත්පාදනය සඳහා විමෝචන සාධකය ගනනය කිරීම සඳහා කමිටුවක් පත් කිරීම		
ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය ඇප පහසුකම		
CDM සඳහා කොෂයක් ස්ථාපිත කිරීම		
CDM ලිපි සංවර්ධනය කිරීමේදී පුද්ගලික අංශයට සහාය වීම	12,518	

සියළුම ඓතිහාසික සහ පවත්නා සුලං බලාගාර ඇතුළත් කර ගනිමින් සවිස්තරාත්මක සුලං බලාගාර දත්ත පදනමක් වැඩි දියුණු කිරීම	5,000
එක් එක් සම්පත් වර්ගය සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් සිතියම් වැඩි දියුණු කිරීම	481,303
පුනර්ජනනීය බලශක්ති පිළිබඳ ප්‍රශස්ථ අවබෝධතා මට්ටම නිර්ණය කිරීම	
බලශක්ති වගාවන් ධෛර්යමත් කිරීම	
අදාළ චන්ද්‍රිකා භාවිතයෙන් ශ්‍රී ලංකාව තුළ තෝරාගත් ස්ථානයන්හිදී දිගු කාලීන සුලං/සූර්ය මැනීමේ ස්ථාන 10ක් සහ ශ්‍රී ලංකාවේ නැගෙනහිර ආවරණය කරමින් අමතර ස්ථාන 3ක් පිහිටුවීම, තරංග බලශක්ති ක්‍රියාමාර්ගයන් ආරම්භ කිරීම	332,840
ලබාදුන් සම්පත් ප්‍රදේශයක විභවයන් සම්පූර්ණයෙන් භාවිතා කිරීම සඳහා රෙගුලාසි සංශෝධනය කිරීම	3,440
පද්ධතිය හා සම්බන්ධ සූර්ය විදුලිබල උත්පාදනය සඳහා අංග සම්පූර්ණ බලශක්ති උයනක් ඇති කිරීම	
පද්ධතිය හා සම්බන්ධ මෙගා වොට් 100 සූර්ය බලාගාර සඳහා අංග සම්පූර්ණ බලශක්ති උයනක් ඇති කිරීම	14,851
ජනාධිපති කාර්යය සාධන බලකායේ වාර්තාව තුළ දැක්වෙන පරිදි, ව්‍යාපෘති අනුමත කිරීමේ ක්‍රියාවලිය සඳහා දැනට යෝජිත නව ක්‍රමවේදය අනුමත කිරීම	
ජාතික ප්‍රමුඛතාවයක් වශයෙන් සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති කර්මාන්තය සංවර්ධනය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා අනෙකුත් අදාළ ආයතන යෙදවීම	2,000
ඉඩම් ගැටළු සම්බන්ධ සේවාවන් ලබාදීම සඳහා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය සමග මූලික සම්බන්ධතාවයක් ඇති කිරීම	
ව්‍යාපෘති අනුමැතියට අදාළ ගැටළු විසඳීම	114,969
පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් වෙන්කිරීම	310,376
ආරාවුල් විසඳීම	
පුනර්ජනනීය බලශක්ති පිළිබඳ බලශක්ති අංශ ආයෝජන ප්‍රවර්ධනය කිරීම	720,127
පද්ධතියෙන් පරිබාහිර තාක්ෂණික ප්‍රමිතීන් විධිමත් කිරීම	
තොරතුරු පතුරුවා හැරීම	
පද්ධතියෙන් පරිබාහිර ප්‍රජා මූල හුදකලා යෝජනා ක්‍රමයන් පිළිබඳ දත්ත පදනමක් ස්ථාපිත කිරීම	
පද්ධතියෙන් පරිබාහිර පද්ධතීන්ගේ නඩත්තු කාර්මිකයින් සඳහා තාක්ෂණික පුහුණු වැඩසටහන් පැවැත්වීම	
පද්ධතියෙන් පරිබාහිර භාවිතයන් සඳහා දියුණු කළ හැකි ප්‍රදේශයන් සහ එවැනි ප්‍රදේශවලින් ලබාගත හැකි විකල්ප සම්පත් හඳුනා ගැනීම	6,670
පද්ධතියෙන් පරිබාහිර විදුලි යෙදවීම භාවිතා කරමින් ගම් 10කට විදුලි බලය සැපයීම	
පුනර්ජනනීය බලශක්ති පිළිබඳ පුද්ගල නිර්මාණ අවසානයකට ගෙන ඒම සහ විවිධ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවස්ථාවන්වල මූල්‍ය බලපෑම අධ්‍යයනය කිරීම	
තෝරාගත් ස්ථානයන්වල පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘතීන් සවිකිරීමෙන් පසු ප්‍රගතිය නියාමනය කිරීම සහ බලපෑම තක්සේරු කිරීම	
බලශක්ති කළමනාකරණය	
බලශක්ති තොග වශයෙන් පරිභෝජනය කරන සංවිධානයන් තුළ ක්‍රමානුකූල බලශක්ති ප්‍රවේශයන් සඳහා කටයුතු කිරීම	92,378
බලශක්ති සලකුණු කිරීමේ වැඩසටහන	98,648
විද්‍යාගාර පහසුකම් පිහිටුවීම (ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ සහයෝගය තුළින්)	
නාගරික සංවර්ධන අධිකාරියේ ගොඩනැගිලි අනුමත කිරීමේ ක්‍රියාවලියට කේත, යොමු අත්පොත් ස්ථාපිත කිරීම සහ කේත සමාලෝචනය කිරීම	376,188

අංශයේ විශේෂ වැඩසටහන්	117,500		
E2 සාප්පු ස්ථාපිත කිරීම	75,713		
E2 කලාප ස්ථාපිත කිරීම	242,626		
වීදි ලාම්පු කේත			
උපකරණ බැංකුව	82,347		
ESCO's ශක්තිමත් කිරීම	10,080		
බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය වැඩි දියුණු කිරීමේ පහසුකම			
ප්‍රතිපත්ති උපදෙස් මාලාවන් හඳුන්වාදීම	833,329		
මාධ්‍ය තුළින් දැනුවත් කිරීමේ වැඩ සටහන්	2,462,150		
විදුල්කා බලශක්ති සතිය	14,123,433		
දැයට කිරුළ	95,056		
මුද්‍රණ සහ ප්‍රකාශන	1,897,573		
ශ්‍රී ලංකා ජාතික බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා තිළිණය	528,732		
පාසල් ළමුන්ට සහ කාර්යාල සේවකයන් සඳහා පුහුණු වැඩසටහන	870,198		
සම- උත්පාදන හඳුන්වාදීම	267,515		
ජාතික ආර්ථිකය තුළ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩසටහන්වල බලපෑම පිළිබඳ වාර්ෂික සමාලෝචනය			
ආලෝකනය පිළිබඳ ප්‍රාදේශීය මධ්‍යස්ථානය	20,125,682		
පුනර්ජනනීය බලශක්ති			
බලශක්ති උයන් (බලශක්ති උයන් ව්‍යාපෘති සඳහා සියළුම යටිතල සහය ලබාදීම)			8,263,379
බලශක්ති අංශයේ ආයෝජන ප්‍රවර්ධන ව්‍යාපෘතිය (පුද්ගලික අංශය පෙරමුණ ගැනීම/පහසුකම් සැපයීම			8,452,249
බලශක්ති සුරක්ෂිත ජනාවාස ව්‍යාපෘතිය (ජනාවාස දොලහක්)			3,533,515
ආර්ථික කටයුතු			
උත්පේරක බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ආයෝජනයන් (විශේෂ අරමුණු සමාගම්, වැඩි කළ ඇප පහසුකම)			169,219
දැනුම කළමනාකරණය			
යලි පුබුදමු ශ්‍රී ලංකා (ජනමාධ්‍ය සිදුවීම්)			8,607,396
බලශක්ති සතිය			14,327,505
රීච් අවුට් (අපි කරන්නේ කුමක්ද කියන්න, අනාගත පුරවැසියන් සහ අනෙකුත් පුහුණු කිරීම්)			5,888,431
අපගේ තාක්ෂණයන් (විදුලිබල මෝටර් වාහන / සුලං ටර්බයින්			9,253,806
අපගේ සම්පත් ගවේශණය කිරීම (සම්පත් තක්සේරු කිරීම සහ සංවර්ධනය කිරීම)			
බලශක්ති කළමනාකරණය			
බලශක්ති කාර්යක්ෂම කලාප (කලාප 3)			247,095
දැනුම සහිත භාවිතාකරන්නන්/හැකියාව සහිත සපයන්නන් (සලකුණු කිරීම/ හැකියා වර්ධනය කිරීම)			13,554,261
ආලෝකන විශිෂ්ටත්වය (ආලෝකනය පිළිබඳ ප්‍රාදේශීය මධ්‍යස්ථානය)			11,063,174
කාර්යාක්ෂම ප්‍රවාහනය (ගමන් කළමනාකරණය සහ මාර්ග දැනුවත්කම)			
	47,187,530		**83,360,030**
පුනරාවර්තන වියදම්			
සටහන 17- වැටුප් හා දීමනාවන්			
සේවක වැටුප්	25,683,097		21,673,786
ජීවන වියදම් දීමනාව	5,320,787		4,441,267
සේවකයන් සඳහා දීමනා	1,833,677		5,688,847
සේ.අ.අ 12%	3,533,328		3,187,003
සේ.නි.භා.අ. 3%	870,477		721,854
අතිකාල සහ නිවාඩු දින වැටුප්	2,243,473		2,068,694
උ.වි.ගෙ. බදු			24,636
පාරිතෝෂික	689,770		615,990
වන්දි ගෙවීම			
	40,174,609		**38,422,077**

සටහන 18- ගමන් වියදම් සහ යැපුම් දීමනා			
ගමන් වියදම් - දේශීය	710,126		695,853
ගමන් වියදම් - විදේශීය	1,257,047		1,095,174
	1,967,173		**1,791,027**
සටහන 19 - සැපයුම්			
මුද්‍රණ, ලිපි ද්‍රව්‍ය සහ කාර්යාලීය අවශ්‍යතාවයවන්	1,954,678		1,383,319
ඉන්ධය සහ ලිහිසි තෙල්	3,785,964		1,965,269
වෙනත්- පුවත්පත් සහ විවිධ සේවාවන්	69,380		76,145
	5,810,022		**3,424,733**
සටහන 20 - නඩත්තු වියදම්			
මෝටර් රථ, රක්ෂණය සහ බලපත්‍ර ගාස්තු නඩත්තු කිරීම	3,197,983		3,704,665
කාර්යාල උපකරණ නඩත්තු කිරීම	884,906		283,286
	4,082,889		**3,987,951**
සටහන 21 - කොන්ත්‍රාත් සේවය			
කාර්යාලීය කුලී සහ කුලී ගාස්තු	14,554,873		13,846,924
තැපැල් හා විදුලි සංදේශන ගාස්තු	1,507,277		1,512,299
			135,589
විගණන ගාස්තු	350,000		350,000
	16,412,150		**15,844,812**
සටහන 22- ක්ෂයකිරීමේ වියදම්			
ගෘහ භාණ්ඩ සහ කාර්යාල උපකරණ	1,934,645		1,767,878
මෝටර් වාහන	8,158,750		9,193,750
ඡායා පිටපත් යන්ත්‍ර	310,732		222,813
පරිගණක	4,514,009		4,383,189
විදුලි භාණ්ඩ	2,738		2,738
පුස්තකාල පොත්පත්	26,166		12,817
බලශක්ති උපකරණ	20,972,481		6,587,700
සුලං කුළුණු සහ උපකරණ	3,519,262		2,597,116
හම්බන්තොට බලශක්ති උයන	66,942,916		
ප්‍රදර්ශණ උපකරණ	14,000		14,000
	106,395,699		**24,782,001**
සටහන 23- අනෙකුත් පුනරාවර්තන වියදම්			
කාර්යාලීය සහ අනෙකුත් විවිධ වියදම්	616,866		740,646
භාෂා පරිවර්තන ගාස්තු	17,855		59,183
මංඩල සාමාජිකයන්ගේ දීමනාවන්	472,000		146,000
සංග්‍රාහ වියදම්	224,146		191,414
කම්කරු ගාස්තු			
ශුභ සාධන වියදම්			
දේශීය පුහුණු වැඩසටහන්	434,817		457,810
බැංකු ගාස්තු			42,228
විදුල්කා සහ මහජන දැනුවත්කිරීම්	6,377,403		
	8,143,087		**1,637,281**

විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව
கணக்காய்வாளர் தலைமை அதிபதி திணைக்களம்
AUDITOR GENERAL'S DEPARTMENT

මගේ අංකය / எனது / My No. : ප්‍රවව/සී/එස්ඊඒ/එෆ්ඒ/2011

ඔබේ අංකය / உமது இல / Your No. :

දිනය / திகதி / Date : 2013 ජුනි 06 දින

සභාපති,

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 14 (2) (සී) වගන්තිය ප්‍රකාර විගණකාධිපති වාර්තාව

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂ පත්‍රය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ ආදායම් ප්‍රකාශනය, හිමිකම් වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශනය සහ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය සහ වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති සහ අනෙකුත් පැහැදිලි කිරීමේ තොරතුරුවල සාරාංශයකින් සමන්විත 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන, 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 13 (1) වගන්තිය හා 2007 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය පනතේ 50 (3) වගන්තිය සමඟ සංයෝජිතව කියවිය යුතු ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154 (1) ව්‍යවස්ථාවෙහි ඇතුළත් විධිවිධාන ප්‍රකාර මාගේ විධානය යටතේ විගණනය කරන ලදී. මුදල් පනතේ 14 (2) (සී) වගන්තිය ප්‍රකාර මණ්ඩලයේ වාර්ෂික වාර්තාව සමඟ ප්‍රකාශයට පත්කළ යුතු යැයි මා අදහස් කරන මාගේ අදහස් දැක්වීම හා නිරීක්ෂණයන් මෙම වාර්තාවේ දැක්වේ. මුදල් පනතේ 13 (7) ඒ වගන්තිය ප්‍රකාර විස්තරාත්මක වාර්තාවක් 2012 ඔක්තෝබර් 09 දින අධිකාරියේ සභාපතිවරයා වෙත නිකුත් කරන ලදී.

1.2 **මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් කළමනාකරණයේ වගකීම**

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතවලට අනුකූලව පිළියෙල කිරීම හා සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීම සහ වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් ඇතිවිය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයන්ගෙන් තොර වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට හැකිවනු පිණිස අවශ්‍ය යැයි කළමනාකරණය විසින් තීරණය කරනු ලබන අභ්‍යන්තර පාලනය කළමනාකරණයේ වගකීම වේ.

1.3 **විගණකගේ වගකීම**

මාගේ විගණනය මත පදනම්ව මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීම මාගේ වගකීම වේ. මා විසින් ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිතිවලට අනුකූලව මාගේ විගණනය සිදු කරන ලදී. ආචාර ධර්මවල

අවශ්‍යතාවයන්ට මම අනුකූලවන බවට සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයන්ගෙන් තොරවන්නේද යන්න පිළිබඳ සාධාරණ තහවුරුවක් ලබාගැනීම පිණිස විගණනය සැලසුම් කර ක්‍රියාත්මක කරන බවට මෙම ප්‍රමිත අපේක්ෂා කරයි.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන අගයන් සහ හෙළිදරව් කිරීම්වලට උපකාර වන විගණන සාක්ෂි ලබාගැනීම පිණිස පරිපාටි ක්‍රියාත්මක කිරීම විගණනයට ඇතුළත් වේ. තෝරාගත් පරිපාටින්, වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයන්ගේ අවදානම් තක්සේරු කිරීමද ඇතුළත් විගණකගේ විනිශ්චය මත පදනම් වේ. එම අවදානම් තක්සේරු කිරීම්වලදී, අවස්ථාවෝචිතව උචිත විගණන පරිපාටි සැලසුම් කිරීම පිණිස අධිකාරියේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට සහ සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීමට අදාළ වන්නා වූ අභ්‍යන්තර පාලනය විගණක සැලකිල්ලට ගන්නා නමුත් අධිකාරියේ අභ්‍යන්තර පාලනයේ සඵලදායිකත්වය පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීමට අදහස් නොකරයි. කළමනාකරණය විසින් අනුගමනය කරන ලද ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල උචිතභාවය හා යොදා ගන්නා ලද ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල සාධාරණත්වය ඇගයීම මෙන්ම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සමස්ත ඉදිරිපත් කිරීම පිළිබඳ ඇගයීමද විගණනයට ඇතුළත් වේ. විගණනයේ විෂය පථය සහ ප්‍රමාණය තිරණය කිරීම සඳහා 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 13 වගන්තියේ (3) සහ (4) උපවගන්තිවලින් විගණකාධිපති වෙත අභිමතානුසාර බලතල පැවරේ.

මාගේ විගණන මතය සඳහා පදනමක් සැපයීම උදෙසා මා විසින් ලබා ගෙන ඇති විගණන සාක්ෂි ප්‍රමාණවත් හා උචිත බව මාගේ විශ්වාසයයි.

1.4 තත්ත්වාගණනය කළ මතය සඳහා පදනම

මෙම වාර්තාවේ 2.2 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණු මත මාගේ මතය තත්ත්වාගණනය කරනු ලැබේ.

2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන

2.1 තත්ත්වාගණනය කළ මතය

මෙම වාර්තාවේ 2.2 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණුවලින් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට වන බලපෑම හැර 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ මූල්‍ය තත්ත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මෙහෙයුම් කටයුතුවල මූල්‍ය ප්‍රතිඵල හා මුදල් ප්‍රවාහ සත්‍ය හා සාධාරණ ලෙස දැක්වෙන අයුරින් ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට අනුකූලව මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කර ඇති බවත් මා දරන්නා වූ මතය වේ.

2.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම

2.2.1 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත (ශ්‍රී.ලං.ගි.ප්‍ර)

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) **ශ්‍රී.ලං.ගි.ප්‍ර. 3 - මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීම හා අනාවරණය කිරීම.**

ගිණුම්කරණ උපකල්පන හා ඇස්තමේන්තු සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශන නිකුත් කිරීමට අනුමත වූ දිනය අනාවරණය කර නොතිබුණි.

(ආ) **ශ්‍රී.ලං.ගි.ප්‍ර. 18 - දේපළ, පිරියත හා උපකරණ**

අධිකාරියේ දේපළ, පිරියත හා උපකරණ ප්‍රත්‍යාගණනය කර නොතිබුණ අතර අගය ශූන්‍ය වූ තවමත් භාවිතයට ගන්නා දේපළ, පිරියත හා උපකරණ ශ්‍රී.ලං.ගි.ප්‍ර. 18 ප්‍රකාරව මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අනාවරණය කර නොතිබුණි. එකී දේපළ, පිරියත හා උපකරණවල ඓතිහාසික පිරිවැය රු. 16,388,545 ක් විය.

(ඇ) **ශ්‍රී.ලං.ගි.ප්‍ර. 29 - ආදායම්**

ආයතනයේ ගිණුම් මත ලැබුණු හා ලැබිය යුතු දළ ලැබීම්හි ආර්ථික ප්‍රතිලාභවලින් පමණක් ආදායම සමන්විත විය. කෙසේ වුවද, අධිකාරිය විසින් ස්ථාවර තැන්පතු හා භාණ්ඩාගාර බිල්පත් මත පොලිය හැර අනෙකුත් සියලුම ආදායම් උපචිත පදනම මත හඳුනා නොගෙන මුදල් පදනම මත හඳුනා ගෙන තිබුණි.

(ඇ) **ශ්‍රී.ලං.ගි.ප්‍ර. 30 - සම්බන්ධිත පාර්ශවයන් අනාවරණය කිරීම**

සම්බන්ධිත පාර්ශවයන් හා සම්බන්ධිත පාර්ශව ගනුදෙනු පිළිබඳව අවශ්‍ය පරිදි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හෙළිදරව් කර නොතිබුණි.

2.2.2 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) හම්බන්තොට අළුතෙන් ඉදිකරන සූර්ය බලශක්ති උද්‍යානයේ ගනුදෙනු ගිණුම්ගත කිරීමේදී පහත අඩුපාඩු නිරීක්ෂණය විය.

(i) සූර්ය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය සඳහා 2009 දෙසැම්බර් 09 දින අධිකාරිය, කොරියන් සමූහාණ්ඩුව සමග එළඹුණු ගිවිසුමෙහි ඇතුළත් කොන්දේසි අනුව, එකී ව්‍යාපෘතිය සඳහා එකඟ වූ ඇ.ඩො. මිලියන 03 න් උපකරණවලට ලැබුණු ඇ.ඩො. 1,663,316 පමණක්

ගිණුම්ගත කර තිබුණි. ගිවිසුම ප්‍රකාරව වෙනත් පහසුකම් සඳහා වෙන් කර තිබූ ඇ.ඩො. මිලියන 03 සැලකිල්ලට ගෙන නොතිබූ අතර ගිණුම්ගත කරද නොතිබුණි.

(ii) සූර්ය බලශක්ති උද්‍යානයේ ඉඩම අක්කර 50 දක්වා වැඩිකිරීම සඳහා මහවැලි අධිකාරියෙන් පවරා ගත් ඉඩම තක්සේරු කර නොතිබුණ අතර ගිණුම්ගත කර ද නොතිබුණි.

කෙසේ වුවද, මේ සම්බන්ධයෙන් අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

අධිකාරිය ඉඩම අත්පත් කර ගැනීමේ ක්‍රියාපටිපාටිය ආරම්භ කර ඇති අතර ඉඩමේ ඔප්පුව මහවැලි අධිකාරියෙන් මෙතෙක් ලැබී නොමැත. අදාළ ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීමේ ක්‍රියාවලිය සම්පූර්ණ වූ පසු ස්ථාවර වත්කම් ලේඛනයේ ඇතුළත් කරනු ඇත.

(ආ) මාගේ පෙර වර්ෂයේ විගණන වාර්තාවේ පෙන්වා දුන් පරිදි, 2008 මාර්තු 31 දිනැති අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය ප්‍රකාරව, 2008-2009 කාලපරිච්ඡේදය තුළදී සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලය නිපදවන්නන්ගෙන් විදුලි බලය ලබා ගැනීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ගෙවිය යුතු රු. 897,025,919 ක මුදලක් ගිණුම්ගත කර නොතිබුණි.

කෙසේ වුවද, මේ සම්බන්ධයෙන් අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

මහා භාණ්ඩාගාරයේ අරමුදල් හෝ මහා භාණ්ඩාගාරයේ අනුමැතියට යටත්ව සෙස්, පුරස්කාර ආදියෙන් ඉපැයීම් මගින් මූල්‍යනය නොකරන්නේ නම් දැනට සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය මෙම ගෙවීම කිරීමට අදහස් නොකරන බවය.

(ඇ) බලශක්ති අරමුදලේ රු. 28,861,798 ක් ඉතිරි කිරීමේ බැංකු ගිණුමක තැන්පත් කර 2010 දී ඉපැයූ රු. 608,661 ක් වූ පොලිය බලශක්ති අරමුදලට බැර නොකර අධිකාරියේ ආදායමක් ලෙස ගිණුම් ගත කර තිබුණි. 2011 වර්ෂයේදී ද මෙය නිවැරදි කර නොතිබුණි.

(ඈ) 2008 ඔක්තෝබර් 01 දිනට පැවති විලම්භිත ප්‍රදාන ලෙස සලකා නොතිබුණු රජයේ ප්‍රදාන මුදල රු. 15,023,944 ක් විය. එදිනට එම ප්‍රදානවලින් ප්‍රසම්පාදනය කරන ලද දේපළ, පිරියත හා උපකරණවල ශුද්ධ පොත් අගය රු. 14,095,553 කි. කෙසේ වෙතත්, මේ වනවිට එම වත්කම් සම්පූර්ණයෙන් ක්ෂය කර තිබූ අතර එම වත්කම්වල පොත් අගයට සමාන අගයක් 2010 ජනවාරි 01 දිනට ගිණුම් වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශනයේ ශුද්ධ අතිරික්තයට ගැලපීම් කිරීම වෙනුවට 2011 වර්ෂයේදී සමුච්චිත අරමුදලට ගැලපීම් කර තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන්, 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ශුද්ධ ඌනතාවය සහ සමුච්චිත අරමුදල රු. 14,095,553 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඉ) ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදල සහ ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති සහතිකවීමේ අරමුදල සඳහා එකතු වූ මුදල් ආයෝජනය කර 2008-2011 කාලපරිච්ඡේදය තුළ ඉපැයූ පොලිය රු. 30,426,250 ක් අදාළ අරමුදල් වර්ධනය කර ගැනීම සඳහා නැවත ආයෝජනයකින් තොරව අධිකාරියේ වියදම් සඳහා යොදාගෙන තිබුණි.

(ඊ) වැඩ අවසන් නොවූ සුළං කුළුණුවලට අදාළ උපකරණ පිරිවැය වැරදීමකින් දේපළ, පිරියත හා උපකරණ යටතේ ගිණුම්ගත කර තිබූ අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන කෙරගෙන යන වැඩ සහ දේපළ, පිරියත හා උපකරණ රු. 1,419,000 කින් පිළිවෙලින් අඩුවෙන් හා වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

(උ) 2010 දී ප්‍රාග්ධනිත කරන ලද සුළං කුළුණු 05 න් එක් කුළුණක් සම්පූර්ණයෙන්ම හානියට පත් වී තිබුණ අතර එය ස්ථාවර වත්කම් ගිණුම්වලින් ඉවත් කර නොතිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන ස්ථාවර වත්කම් රු. 2,377,000 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඌ) 2011 දී කෙරගෙන යන වැඩ යටතේ (WIP) රු. 15,523,945 ක් ගිණුම්ගත කර තිබුණද, මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ කෙරගෙන යන වැඩ ලෙස ගෙන තිබුණේ රු. 38,301,046 කි. එබැවින්, මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත ශුද්ධ මුදල් ප්‍රවාහය රු. 22,777,101 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

(එ) පොලී ආදායම්හි මුදල් ප්‍රවාහය රු. 5,611,777 ක් වූ නමුත් මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයට ගෙන තිබුණේ රු. 5,128,721 ක් ලෙසය. එබැවින්, ආයෝජන කාර්යයන් සඳහා උපයෝගී කරගත් ශුද්ධ මුදල, මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ රු. 483,056 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඒ) වැරදි ගණනය කිරීම හේතුවෙන් මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ දැක්වෙන ප්‍රාග්ධන ප්‍රදානවලින් ජනිත මුදල් ප්‍රවාහය රු. 5,019,888 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඔ) 2011 වර්ෂයේදී කෙරගෙන යන වැඩ ගිණුමෙන් දේපළ, පිරියත හා උපකරණ ගිණුමට මාරු කළ වැඩ නිම කළ අගය වූ රු. 53,824,991 මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ වැරදීමකින් දේපළ, පිරියත හා උපකරණ මිලදී ගත් ලෙස සලකා තිබුණ හෙයින්, මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ දැක්වෙන ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම් එම අගයෙන් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඕ) 2009 වර්ෂයේදී විදේශ ආධාර වශයෙන් ලැබී තිබුණ රු. 24,169,380 ක් වූ බලශක්ති උපකරණ සම්බන්ධයෙන් පහත නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

(i) බලශක්ති උපකරණවලට අදාළ ක්ෂයවීම් සහ විලම්භිත ආදායම් ගිණුම්ගත කර නොතිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන විලම්භිත ප්‍රදාන සහ බලශක්ති උපකරණ රු. 22,493,705 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

(ii) 2009 දෙසැම්බර් 29 දින ලැබූ වටිනාකම රු. 838,500 ක් වූ බලශක්ති උපකරණ 2011 වර්ෂයේදී සම්පූර්ණයෙන් ක්ෂයවීම් කර තිබුණ අතර එම සම්පූර්ණ වටිනාකම ඉකුත් වර්ෂයේ ශුද්ධ අතිරික්තයට ගැලපුම් කර තිබුණි. වැරදි ගිණුම් ගැලපීම හේතුවෙන්, 2010 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශුද්ධ අතිරික්තය සහ 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන ඌනතාවය හා දේපළ, පිරියත හා උපකරණ පිළිවෙලින් රු. 559,000 කින් සහ රු. 279,500 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඛ) ප්‍රාදේශීය ආලෝකරණ මධ්‍යස්ථානයට වෙනම ගිණුම් ගත කළ යුතු පහත සඳහන් ගනුදෙනු 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට අධිකාරියේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතුළත් කර තිබුණි.

අයිතමය	වටිනාකම
	රු.
ප්‍රාග්ධන වියදම	10,416,735
පුනරාවර්තන වියදම	20,493,912
එකතුව	30,910,647

(ග) සාමාන්‍යයෙන්, ඇස්තමේන්තු වැරදි පවත්නා වර්ෂයට ගැලපිය යුතු අතර මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පෙර වර්ෂ ගැලපුම් ලෙස සැලකිය යුතු නොවේ. කෙසේ වෙතත්, සමාලෝචිත වර්ෂයේ වටිනාකම රු. 773,757 ක් වූ පාරිතෝෂික ඌන වෙන්කිරීම වැරදීමකින් පෙර වර්ෂ ගැලපුම් ලෙස සලකා තිබුණ අතර ආදායම් ප්‍රකාශනයේ වෙනම දක්වා තිබුණි.

(ඝ) සමාලෝචිත වර්ෂයේ සහ ඉකුත් වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පිළිවෙලින් ඌනතාවය සහ ශුද්ධ අතිරික්තය, ස්කන්ධ ප්‍රකාශය සමඟ නොසැසඳුන අතර එම සංඛ්‍යා දෙක අතර නිරීක්ෂණය වූ පිළිවෙලින් රු. 773,757 ක් සහ රු. 3,739,868 ක් වූ වෙනස පහත පරිදි විය.

විස්තරය	2011	2010
	රු.	රු.
ආදායම් ප්‍රකාශනය අනුව අතිරික්තය / (ඌනතාවය)	(31,405,292)	7,023,548
ස්කන්ධ ප්‍රකාශනය අනුව අතිරික්තය / (ඌනතාවය)	(30,631,535)	3,283,679
වෙනස	773,757	3,739,868

2.2.3 පැහැදිලි නොකළ වෙනස්කම්

මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සටහන් අංක 14 හි සහ 10 හි දැක්වෙන ක්‍රමක්ෂය කළ විලම්භිත ප්‍රදාන ශුද්ධ වෙනස වූ රු. 2,792,181 සඳහා විගණනයට හේතු දැක්වීමට අධිකාරිය අපොහොසත් විය. විස්තර පහත පරිදි විය.

විස්තරය	මුදල
	රු.
ක්‍රමක්ෂය කළ විලම්භිත ප්‍රදාන	
මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සටහන් අංක 14 පරිදි	106,395,700
මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සටහන් අංක 10 පරිදි	89,507,966
වෙනස	16,887,734
අඩුකලා : වැරදි ලෙස ගැලපූ ක්ෂයවීම් (යොමුව : මෙම වාර්තාවේ 2.2.2 (ඇ) ඡේදය)	14,095,553
ශුද්ධ වෙනස	2,792,181

2.2.4 විගණනය සඳහා සාක්ෂි නොවීම

සමාලෝචිත වර්ෂයේ ආදායම් ප්‍රකාශනයට මාරු කළ රු. 106,395,700 ක් වූ විලම්භිත ආදායම් ගණනය කළ ආකාරය විගණනයට ඉදිරිපත් නොවීය.

2.2.5 නීති, රීති සහ රෙගුලාසිවලට අනුකූල නොවීම

පහත සඳහන් අනුකූල නොවීමේ අවස්ථා විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය.

(අ) 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනත

(i) 8 (1) දරන වගන්තිය - සමාලෝචිත වර්ෂයේ අධිකාරියේ වාර්ෂික අයවැය ලේඛනය අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය අනුමත කර තිබුණේ 2011 ජනවාරි 28 දින එනම් මාස 03 ක් ප්‍රමාදවය.

(ii) 14 (1) දරන වගන්තිය - මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමඟ විගණකාධිපතිවරයා වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු කෙටුම්පත් වාර්ෂික වාර්තාව ඉදිරිපත් කර තිබුණේ 2012 අගෝස්තු 02 දින එනම් මාස 06 ක් ප්‍රමාදවය.

(ආ) 2007 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය පනත

(i) 46 (2) දරන උපවගන්තිය - ඉල්ලුම්පත්‍ර ගාස්තු හැර ඒකාබද්ධ අරමුදලින් ආරම්භක ප්‍රාග්ධනය, සෙස් අරමුදලින් අරමුදල් (45 වන වගන්තිය) ආදී කාර්යයන්ගෙන් අරමුදල් රැස් කර ගැනීම සඳහා කටයුතු කර නොතිබුණි.

මේ සම්බන්ධයෙන් අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

අධිකාරියේ ආරම්භයේ සිට සෑම අයවැයක් පිළියෙල කිරීමකදී මෙම උපවගන්තියේ විධිවිධාන ඉටුකිරීමට පරිශ්‍රමයන් දරන ලදි. කෙසේ වෙතත්, තවදුරටත් පොසිල ඉන්ධන පිරිවැය වැඩිකිරීමට දායක වන මෙම මිනුම් සඳහා එහි නිරතව සිටින පාර්ශවයන් එකඟ නොවීය.

(ii) 46.3 (අ), (ආ), (ඇ), (ඈ), සහ (ඉ) දරන වගන්ති - වටිනාකම රු. 96,856,634 ක් වූ අරමුදල්, පනතේ අවසර දී ඇති පහත සඳහන් අරමුණු සඳහා යොදාගැනීමකින් තොරව 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට ඉතිරි කිරීමේ බැංකු ගිණුමක රඳවා තිබුණි.

- බලශක්ති පරිවර්තනය කිරීමේ සැලැස්මක් පදනම් කරගත් පුනර්ජනනීය බලශක්ති තෝරා ගැනීම සඳහා සහනාධාර
- බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා උපකරණ හා තාක්ෂණයන් උපයෝගී කරගැනීමට ප්‍රවර්ධනය සඳහා සහනාධාර
- කාර්මික තාප භාවිතය ඇතුළු ඉන්ධන උපකරණ සඳහා ප්‍රාග්ධන සහනාධාර
- දැනුවත් කිරීම් වැඩසටහන් පැවැත්වීම
- ඕනෑම සමාජයකට හෝ ප්‍රජාවකට පුනර්ජනනීය බලශක්ති භාවිතය සඳහා දිරිගැන්වීමේ හෝ වෙනත් සමාන මූල්‍ය ආධාර

මේ සම්බන්ධයෙන් අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

අධිකාරියේ ආරම්භයේ සිටම සෑම අයවැයක් පිළියෙල කිරීමකදී උපවගන්තියේ විධිවිධාන ක්‍රියාත්මක කිරීමට යෝජනා ඉදිරිපත් කරන ලදි. කෙසේ වෙතත්, මෙම උත්සාහයන්ගෙන් ප්‍රතිඵල ලබා ගැනීමට අසමත් විය. අධිකාරිය ආරම්භයේ සිටම අධිකාරියේ අරමුණු හා සබැඳි යෝජනා අයවැය යෝජනාවලට ඇතුළත් කිරීමට රාජ්‍ය මූල්‍ය ප්‍රතිපත්ති දෙපාර්තමේන්තුවට සහ ජාතික ක්‍රමසම්පාදන දෙපාර්තමේන්තුවට ඉදිරිපත් කර ඇත.

3. **මූල්‍ය හා මෙහෙයුම් සමාලෝචනය**

3.1 **මූල්‍ය සමාලෝචනය - මූල්‍ය ප්‍රතිඵල**

ඉදිරිපත් කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා අධිකාරියේ මෙහෙයුම් කටයුතුවලින් වූ ප්‍රතිඵලය රු. 31,405,292 ක ඌනතාවයක් වූ අතර ඊට ප්‍රතිරූපී වූ ඉකුත් වර්ෂයේ රු. 7,023,548 ක ශුද්ධ අතිරික්තය හා සැසඳීමේදී මූල්‍ය ප්‍රතිඵලයේ රු.38,428,840 ක අඩුවීමක් දැක්වුණි. සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා අයවැයගත ආදායම අධි ඇස්තමේන්තු කිරීම හේතුවෙන් රජයේ පුනරාවර්තන ප්‍රදාන අඩුවීම සහ පූර්ව වර්ෂයට අනුරූපීව පුනරාවර්තන හා ප්‍රාග්ධන ප්‍රදානයන්ගෙන් දරන ලද සාමාන්‍ය සහ ව්‍යාපෘති වලට අදාළ පුනරාවර්තන වියදම් ඉහළ යාම මූල්‍ය ප්‍රතිඵලය අඩුවීමට ප්‍රධාන වශයෙන් හේතු වී තිබුණි. විස්තර පහත දැක්වේ.

අයිතමය	2011	2010
	රු.	රු.
වෙනත් ආදායම	31,278,917	29,059,774
මුළු පුනරාවර්තන වියදම ව්‍යාපෘති වියදම හැර	(76,589,930)	(65,107,881)
පරිපාලන වියදම් සඳහා පුනරාවර්තන ප්‍රදාන සහ ව්‍යාපෘති වියදම් සඳහා ප්‍රාග්ධන ප්‍රදාන ගැලපුම් කිරීමට පෙර ආදායමට වැඩි වියදම	(45,311,013)	(36,048,107)
ප්‍රාග්ධන ප්‍රදාන සහ ප්‍රාග්ධන ව්‍යාපෘතිවලින් මාරු කරන ලද වියදම අතර පැන නැගි ශුද්ධ අතිරික්තය/ (ඌනතාවය)	(17,320,522)	(3,668,345)
පරිපාලන වියදම් සඳහා පුනරාවර්තන ප්‍රදාන ගැලපුම් කිරීමට පෙර ආදායමට වැඩි වියදම	(62,631,535)	(39,716,452)
පරිපාලන වියදම් සඳහා පුනාවර්තන ප්‍රදාන	32,000,000	46,740,000
ශුද්ධ අතිරික්තය/ (ඌනතාවය)	(30,631,535)	7,023,548

ඉහත විශ්ලේෂණයට අනුව, රජයේ දායකය ගැලපීමට පෙර සමාලෝචිත වර්ෂය හා පෙර වර්ෂය සඳහා ඌනතාවයන් පිළිවෙලින් රු. 45,311,013 ක් සහ රු. 36,048,107 ක් විය. කෙසේ වුවද, රජයේ දායකය ගැලපීමෙන් පසු, එය සමාලෝචිත වර්ෂය හා පෙර වර්ෂය සඳහා පිළිවෙලින් රු. 30,631,535 ක් වූ ඌනතාවයකට සහ රු. 7,023,548 ක්වූ අතිරික්තයකට පරිවර්තනය විය. ඒ අනුව භාණ්ඩාගාර අරමුදල් මත අධිකාරිය සම්පූර්ණයෙන්ම යැපෙන බවට සාක්ෂි දරනු ඇත.

මේ සම්බන්ධයෙන් අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය රටේ සුනිත්‍ය බලශක්තිය ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ සහ අධ්‍යාපනය ලබා දීමෙහි නිරතව සිටී. තවද පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති නීතිගත කරන්නා වශයෙන් කටයුතු කරයි. බලශක්ති බලපත්‍ර ආදියෙන් ජනිත කරන ආදායමෙන් වැඩි ප්‍රමාණයක් බලශක්ති අරමුදලෙහි තැන්පත් කරන අතර, පනතේ විස්තර කරන විශේෂ කාර්යයන් සඳහා වෙන් කරනු ලබයි. හම්බන්තොට සූර්ය බලශක්ති ව්‍යාපෘතියෙන් පමණක් උපයනු ලැබූ ආදායම, විශේෂිත ප්‍රදේශවල ඇති සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ ප්‍රාග්ධන ව්‍යාපෘති සඳහා භාවිතා කිරීමට හැකි විය. මෙම ආදායම වාර්ෂිකව රු. මිලියන 40 කට සීමා වන නමුත් මෙම මුදලට වඩා ප්‍රාග්ධන ව්‍යාපෘති අය වැය වැඩිවේ. අනෙක් අතට ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය නැවත ව්‍යුහගත කිරීම සහ වර්ධනය කිරීම සඳහා නව කාර්ය මණ්ඩලය බඳවා ගැනීම සහ කාර්යාල පහසුකම් සහ අනෙකුත් පහසුකම් අවශ්‍ය වීම හේතුවෙන් පුනරාවර්තන වියදම වැඩි වී ඇත. තවදුරටත් පනතෙන් අවසර දී ඇති සෙස්, පුරස්කාරය වැනි අරමුදල් ඇති කිරීමේ ක්‍රියාකාරකම් ක්‍රියාත්මක කිරීමට මහා භාණ්ඩාගාරය සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියට අවසර ලබා දී නොමැත. එබැවින්, අධිකාරියට ස්වයං මූල්‍යනය කර ගැනීමේ ආයතනයක් බවට පත්වීමට නොහැකි වී ඇත.

3.2 මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

3.2.1 ප්‍රාදේශීය ආලෝකරණ මධ්‍යස්ථානය

කාර්යක්ෂම ආලෝකරණ පද්ධතියක් තුළින් පුළුල් ප්‍රතිලාභ ලබා ගැනීමේ අදහසින් 2009 අප්‍රේල් මාසයේදී අධිකාරිය විසින් ආලෝකරණය පිළිබඳ ප්‍රාදේශීය මධ්‍යස්ථානය පිහිටුවා තිබුණි. මේ සම්බන්ධයෙන් පහත කරුණු නිරීක්ෂණය කරනු ලැබේ.

(අ) විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය යටතේ හෝ අධිකාරිය යටතේ වෙනම ඒකකයක් ලෙස මධ්‍යස්ථානය ක්‍රියාකරවීමට මෙතෙක් අවසන් තීරණය ගෙන නොතිබුණි. කෙසේ වෙතත් විගණනයට සපයන ලද තොරතුරු අනුව, 2011 වර්ෂයේදී මෙම මධ්‍යස්ථානය අධිකාරිය යටතේ වෙනම මධ්‍යස්ථානයක් වශයෙන් කටයුතු කර තිබෙන බව නිරීක්ෂණය විය.

මේ සම්බන්ධයෙන් අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

ආලෝකරණයේ කාර්යක්ෂමතාවය වැඩිදියුණු කිරීමේ ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් බලශක්තිය ඉතිරි කිරීම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සෘජුව ප්‍රතිලාභ ගෙන දෙන බැවින් 2012 අවසාන භාගයේදී අමාත්‍යාංශයේ ඉල්ලීම මත මධ්‍යස්ථානයේ ක්‍රියාකාරිත්වය සහ කළමනාකරණය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය භාර ගන්නා ලදි.

(ආ) සංයුක්ත ප්‍රතිදීප්ත පගන් (CFL) සඳහා සැලසුම් නොකළ යාන්ත්‍රනය හේතුවෙන් 2011 දී අධිකාරියේ සංයුක්ත ප්‍රතිදීප්ත පහන් පරීක්ෂා කිරීමට පිහිටවනු ලැබූ පර්යේෂණාගාරයෙන් රු. මිලියන 12.3 ක් වූ ඉලක්කගත ආදායම ලබා ගැනීම සාර්ථක වී නොතිබුණි. තවද, 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට අධිකාරිය රු. 30,249,692 ක් වියදම් කර තිබියදීත් පසුගිය අවුරුදු දෙකක කාල පරිච්ඡේදය තුළ අපේක්ෂා කළ අරමුණු සඳහා මධ්‍යස්ථානය කාර්යක්ෂමව හා ඵලදායීව යොදා ගෙන නොතිබුණි.

මේ සම්බන්ධයෙන් අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

පළමු අවුරුදු දෙක තුළ මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් වලින් මධ්‍යස්ථානයේ අරමුණු ඉටු කර ගැනීමට නොහැකි වුවත්, දීප්තිමිති විද්‍යාගාරය පිහිටුවා ඇති අතර උපකරණ ප්‍රසම්පාදනය සඳහා මුදල් ලබා ගැනීමට හැකි වී ඇත. තවද පුහුණු පහසුකම් සහ අනෙකුත් යටිතල පහසුකම් සපයා ඇත.

3.2.2 විදුලි මෝටර් රථ මූලාදර්ශ තුනක් වැඩිදියුණු කිරීම

වටිනාකම රු. මිලියන 09 ක් වූ විදුලි මෝටර් රථ මූලාදර්ශ 03 ක් වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා 2007 සැප්තැම්බර් 28 දින අධිකාරිය පුද්ගලික සමාගමක් සමඟ ගිවිසුමකට එළඹුණි. ඒ අනුව ගිවිසුම් දිනයේ සිට මාස 18 ක් ඇතුළත ව්‍යාපෘතිය නිම කළ යුතුය.

ගිවිසුම් අනුව, ව්‍යාපෘතිය නිම කළ යුතු නියමිත දිනය 2009 මැයි 31 දිනය. කෙසේ වෙතත්, විදුලි මෝටර් රථ තුනෙන් එකක්වත් වැඩිදියුණු කිරීමට එකී සමාගම අසමත් වුවද ඒ සඳහා එකඟ වූ මුදලින් රු. මිලියන 7.824 ක් එනම් 86.93 % ක් ගෙවා තිබුණ අතර 2012 මැයි 31 වන විට මාස 56 ක් ගත කර තිබුණි. මෙම ප්‍රමාදය පිළිබඳව එම සමාගමට බලපෑමක් ඇති කර නොමැති නිසා විධිමත් කාලය දීර්ඝ කිරීමකින් තොරව ව්‍යාපෘතියේ නිම කිරීම් කටයුතු ප්‍රමාද කර ඇති බව වැඩිදුරටත් නිරීක්ෂණය විය.

3.2.3 සුළං මාපක කුළුණු දහයක් සැපයීම, නිර්මාණය කිරීම, සවිකිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම

පළාත් 04 ක තෝරාගත් ස්ථානවල සුළං මාපක කුළුණු රු. 16,675,000 කට සැපයීම, සවිකිරීම හා ස්ථාපිත කිරීම සඳහා අධිකාරිය, පුද්ගලික සමාගමක් සමඟ 2008 ජූලි 14 දින ගිවිසුමකට එළඹ තිබුණි. කොන්ත්‍රාත්තුව අනුව, ව්‍යාපෘති කාලය මාස 12 ක් වන අතර වැඩ නිම කිරීමේ සහතිකය නිකුත් කිරීමෙන් පසු දෝෂ සඳහා වූ වගකීම සහ නඩත්තු කාලය සඳහා ද මාස 12 ක් විය. කොන්ත්‍රාත් වටිනාකමට අමතරව, අධිකාරිය විසින් උපකරණ සහ අනෙකුත් උපාංගවලට රු. 7,095,000 ක් වැයකර තිබුණි. මේ සම්බන්ධයෙන් පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) කුළුණු 10 න් 04 ක් පමණක් ව්‍යාපෘති කාලය තුළ නිම කර තිබුණ අතර ඉතිරි කුළුණු කඹරගල හැර නියමිත දිනට වසර 02 කට පසු නිම කර තිබුණි.

මේ සම්බන්ධයෙන් අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

මාපක කුළුණු පිළිබඳ හොඳ දැනුමක් ලබා ගැනීම සඳහා මෙවැනි ස්වාභාවයේ ව්‍යාපෘති සූක්ෂමව ස්ථාපිත කළ යුතු වේ. ඒ අනුව, සුදුසු මාපක ක්ෂේත්‍ර තෝරා ගැනීම සඳහා සැලකිය යුතු කාලයක් ගනු ලැබිය. ප්‍රවර්තන මූල්‍ය වර්ෂය තුළදී මෙම කටයුතු අවසන් කරනු ඇත.

(ආ) 2012 අප්‍රේල් 23 දිනට කබරගල සුළං කුළුණ ඉදිකිරීමේ ප්‍රගතිය වූයේ ස්ථානය තෝරාගැනීම පමණක්ය. කෙසේ වෙතත්, රු. 634,500 ක් වටිනා කුළුණට අදාළ උපකරණ හා උපාංග කොන්ත්‍රාත්කරු භාරයේ තිබුණි.

මේ සම්බන්ධයෙන් අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

කබරගල මිණුම් ස්ථානයට අවශ්‍ය ද්‍රව්‍ය එක්රැස් කර ඇත. මාස 02 ක කාලයක් තුළදී කොන්ත්‍රාත්කරු ඉදිකිරීමේ කටයුතු නිම කිරීමට සැලසුම් කර ඇත.

(ඇ) ගිවිසුමේ 16 වැනි වගන්තිය අනුව, කොන්ත්‍රාත්කරු, සංරචකය ක්ෂයවීම් හෝ අඩුපාඩු ඇති නොවන බවට අවුරුදු 02 ක කාලයක් සඳහා වගකිව යුතුය. කෙසේ වෙතත්, අධිකාරිය මෙම වගන්තියේ කරුණු නොසලකා හැර ඇති අතර, කොන්ත්‍රාත්තරු බාල වර්ගයේ අමුද්‍රව්‍ය ඔහු විසින්ම රු. 461,440 කට අගය කොට සැපයීම සම්බන්ධයෙන් අධිකාරිය වගකීම භාර ගෙන ඇති බව විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය.

අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

මළබැඳෙන පසුබිමක මළ නොගැහෙන වානේ ආධාරක කම්බි යොදා ගැනීමට කොන්ත්‍රාත්කරු විකල්ප යෝජනාවක් ඉදිරිපත් කරන ලදි. අධිකාරිය මෙම මිල අධික විකල්පය ප්‍රතික්ෂේප කිරීමට සහ මෘදු වානේ ආධාරක කම්බිවල යෝග්‍යතාවය පරීක්ෂා කිරීමට තීරණය කරන ලදි. ඒ අනුව ආධාරක කම්බිවල මළ බැඳීම සම්බන්ධයෙන් වගකීම කොන්ත්‍රාත්කරුට පැවරිය නොහැක.

(ඈ) ගිවිසුමේ අංක 18 හා 19 වගන්ති අනුව, අධිකාරිය විසින් අපේක්ෂා කරන සියලුම අවදානම් කොන්ත්‍රාත්කරු රක්ෂණය කිරීමට බැඳී සිටින අතර නඩත්තු කරන කාලය තුළ පැන නගින යුද්ධ, කැරලි සහ භූමිකම්පා හැර සියලුම වර්ගයේ රක්ෂණය කල හැකි අවදානම් සඳහා කොන්ත්‍රාත්කරු තවදුරටත් වගකීම දරනු ඇත. කෙසේ වෙතත්, මෙම නියමයන් නොසලකා හරිමින් (ස්වභාවික විපතක් නිසා සිදුවූවා සේ සලකා) 2010 ඔක්තෝබර් 07 දින උඩප්පුව සුළං කුළුණ කඩාවැටීමේ ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් පැනනැගුණු සියලුම බැඳීම්වලින් අධිකාරිය කොන්ත්‍රාත්කරුව නිදහස් කර තිබුණි.

කෙසේ වුවද, අධිකාරිය කොන්ත්‍රාත්කරුගේ වැරද්දක් බවට තහවුරු කර ගැනීමට එම සිද්ධිය පිළිබඳ පරීක්ෂණ කිරීමට ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි. තවද, සුළං මැනීමෙන් අනතුරුව කඩා වැටුණු කුළුණ පිහිටා ඇති ස්ථානය තෝරාගෙන ඇති බව සහ සක්‍යතා අධ්‍යයනයක් සඳහා මහජන මුදල් යොදාගෙන ඇති බව නිරීක්ෂණය විය. කෙසේ වෙතත්, විගණනයට සැපයූ තොරතුරුවලින් අනාවරණය වූයේ එම ස්ථානයේ නව කුළුණක් නැවත ඉදිකිරීමට අධිකාරියේ අදහසක් නොමැති බවය. එබැවින්, කුළුණට වැය කළ මුදල ඵලදායික නොවන බවට පත්වී තිබුණි.

(ඉ) ගිවිසුම් අංක 16 වැනි වගන්තිය අනුව, මාස 12 ක කාල පරිච්ඡේදයක මෙහෙයුම් සඳහා රඳවා ගැනීමේ මුදල් වශයෙන් අධිකාරිය කොන්ත්‍රාත් මුදලින් 10% ක් රඳවා ගත යුතුය. එහෙත්, ඉහත ඡේද (ආ) හි සඳහන් පරිදි 2012 අප්‍රේල් 23 දිනට තවමත් මූලික අවස්ථාවේ ඇති කුළුණකට සහ 2009 මාර්තු 25 දිනට කුළුණු 4 ක් පමණක් නිම කර තිබියදී අධිකාරිය විසින් කොන්ත්‍රාත්කරුට රු. 15,007,500 ක මුදලක් (එනම් රු. 1,675,000 x 90% x 10) 2009 මාර්තු 25 දින ගෙවා තිබුණි. එබැවින්, අධිකාරිය ව්‍යාපෘතිය පාලනය කිරීමෙන් බැහැරව තිබූ නිසා නිම කරන ලද වැඩකොටස් වල මිනුම් ලබා නොගෙන අදියර වශයෙන් මෙවැනි ව්‍යාපෘතියක් සඳහා ගෙවීම විගණනයේදී පිළිගත නොහැක.

3.2.4 ශ්‍රී ලංකාවේ විවිධ භූමි තත්ත්වයන්ට ගැලපෙන පරිදි දේශිය සුළං ටර්බයින අධ්‍යනය සංවර්ධනය කිරීම

දේශිය එකතු කළ අගය වැඩි කිරීමේ අදහසින් ශ්‍රී ලංකාවේ විවිධ භූමි තත්වයන්වලට ගැලපෙන පරිදි සුළං බලශක්ති පරිවර්තනය කිරීමේ පද්ධතියක් සැලසුම් කිරීම සහ සංවර්ධනය කිරීම තුළින් රැකියා අවස්ථා ඇති කිරීම හා තරඟකාරී මිල යටතේ විදුලි බලය නිපදවීමේ අපේක්ෂාවෙන් දේශිය සුළං ටර්බයින නිපදවන පරිශ්‍රමයන් දිරිගැන්වීම ව්‍යාපෘතියේ අරමුණ විය.

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත කරුණු නිරීක්ෂණය කරනු ලැබේ.

(අ) 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 8 (2) (ආ) වගන්තියේ විධිවිධානවලට පටහැනිව, ශ්‍රී ලංකාවේ විවිධ භූමි තත්ත්වයන්ට සුළං බලශක්තිය නිපදමේදී දේශිය එකතු කළ අගය වැඩි කිරීමේ අදහසින් බලශක්ති සම්පත් මූල විවිධාංගීකරණය කිරීම/ සුළං බලශක්ති පරිවර්තනය කිරීමේ පද්ධති සංවර්ධනය කිරීම සඳහා 2010 මාර්තු 01 දින අධිකාරිය, පුද්ගලික සමාගමක් සමඟ ගිවිසුමකට එළඹ තිබුණි. සමාගම ව්‍යාපෘතියේ මුළු පිරිවැය රු. මිලියන 40.80 කට ඇස්තමේන්තු කර තිබුණ අතර එයින් රු. මිලියන 20.80 ක් අධිකාරිය දරනු ඇත.

(ආ) ගිවිසුමේ 7 වැනි වගන්තිය අනුව, සුළංබල ටර්බයිනය සංවර්ධනය සඳහා සම්පූර්ණ කාලය මාස 18 න් 12 ක්, සුළංබල තාක්ෂණය වැඩිදියුණු කිරීම සහ මාස 06 ක් ක්ෂේත්‍ර පරීක්ෂාවක් සඳහා විය. 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට කොන්ත්‍රාත්කරු විධිමත් කාලය දීර්ඝ කිරීමක් නොමැතිව මාස 22 ක් ලබා ගෙන තිබුණත් ව්‍යාපෘතිය නිම කර නොතිබුණි. 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට කොන්ත්‍රාත්කරුට ගෙවා තිබුණ සම්පූර්ණ මුදල රු. මිලියන 11.44 ක් වූ අතර එය රු. මිලියන 20.80 ක් වු කොන්ත්‍රාත මුදලෙන් 55% ක් විය.

(ඇ) ගිවිසුමෙහි ඇතුළත් කර ඇති සමහර අයිතම (උදා: ඉඩම් වටිනාකම හා ප්‍රමාණය) අගය කිරීමේ පදනම සහ හේතු සැක ඇති කරවන බැවින් අධිකාරියෙන් 50% ක් ලබා ගැනීම ව්‍යාපෘති මුළු පිරිවැය ඇස්තමේන්තු කිරීම විචක්ෂණව සහ සාධාරණව කළ බවට විගණනයේදී සතුටු විය නොහැකිය.

3.2.5 අනෙකුත් ව්‍යාපෘති

සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී අධිකාරියේ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අංශය, මුළු ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය රු. මිලියන 197.3 කට වැඩසටහන් 24 ක් ස්ථාපිත කිරීමට සැලසුම් කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත් එයින් වැඩසටහන් 10 ක් 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට කිසිදු මූල්‍ය සහ භෞතික ප්‍රගතියක් අත්පත් කරගෙන නොතිබුණ අතර එම වැඩසටහන් සඳහා වාර්ෂික අයවැයෙහි ඇස්තමේන්තුගත මුළු පිරිවැය රු. මිලියන 29.04 ක් විය. ඉතිරි වැඩසටහන්වලද සැලකිය යුතු මූල්‍ය හා භෞතික ප්‍රගතියක් නිරීක්ෂණය නොවිය.

මේ සම්බන්ධයෙන් අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

විවිධ කර්තව්‍යයන් පවරා ඇති පවතින කාර්ය මණ්ඩලය මත පදනම් වූ ක්‍රියාකාරකම් ක්ෂේත්‍ර කාලසටහන අධිකාරිය සෑම අවුරුද්දකම සැලසුම් කරයි. ඒ අනුව නියමිත වේලාවට භාණ්ඩාගාර මුදල් නොමැතිවීම නිසා එම වැඩසටහන් කිරීම අවහිර වී ඇති බැවින් සමහර සැලසුම්ගත ක්‍රියාකාරකම් කැපකරමින් ප්‍රමුඛ වැඩසටහන් පමණක් ස්ථාපිත කිරීමට සිදු වී ඇත. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් අයවැයගත සහ සත්‍ය කාර්යසාධනය අතර සැලකිය යුතු බැහැරවීම් අත්දකිනු ලබයි.

3.3 මතභේදයට තුඩුදුන් අයිතම

ස්විච්- ආසියා වැඩසටහන, ලංකා වාණිජ මණ්ඩලය පාලනය කරනු ලබන යුරෝපීය සංගමයෙන් අරමුදල් සපයන ව්‍යාපෘතිය මඟින් මූල්‍යනය කර ඇති ව්‍යාපෘතිය යටතේ ග්‍රීනින් ශ්‍රී ලංකා හෝටලය සඳහා වූ වැඩසටහන කරගෙන යාමට යෙදවූ මුදල් ප්‍රතිපූරණය කිරීම සඳහා 2010 සහ 2011 වර්ෂවලදී අධිකාරියට රු. 7,334,354 ක මුදලක් ලැබී තිබුණි. අංක 95 සහ 1994 ජූනි 04 දිනැති රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛයේ විධි විධානවලට සහ අංක PF/PE/5 සහ 2000 ජනවාරි 11 දිනැති රාජ්‍ය මූල්‍ය චක්‍රලේඛයට පටහැනිව එම අරමුදල් වලින් රු. 3,135,202 ක් අධිකාරියේ සියලුම නිලධාරීන්ට වෘත්තීමය දීමනා වශයෙන් බෙදාහැර තිබුණි.

3.4 මානව සම්පත් කළමනාකරණය

2011 වර්ෂයේදීද අධිකාරිය, කළමනාකරණ සේවා දෙපාර්තමේන්තුවෙන් (DMS) අනුමත වූ කාර්ය මණ්ඩලය බඳවා ගැනීමේ ක්‍රියාපටිපාටියක් නොමැතිව කටයුතු කර තිබුණි.

තවද, 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට අනුමත සහ සත්‍ය කාර්ය මණ්ඩලය පිළිවෙලින් 114 ක් සහ 85 ක් විය. පුරප්පාඩු 29 න් 22 ක්ම එනම් 76% ක් කළමනාකරණ හා ඊට ඉහළ මට්ටමේ තනතුරු විය.

මේ සම්බන්ධයෙන් අධිකාරියේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි ප්‍රකාශ කරන ලදි.

අපි කාර්ය මණ්ඩලය බඳවා ගැනීම පිළිබඳ විස්තරාත්මක විග්‍රහයක් කර ඇති අතර නව සංවිධාන ව්‍යුහයක් සැලසුම් කරනු ලැබිය. නව සංවිධාන ව්‍යුහය විග්‍රහ කිරීම සඳහා අමාත්‍යාංශය විසින් ශ්‍රී ලංකා සංවර්ධන පරිපාලන ආයතනයට (SLIDA) යොමු කර ඇත.

3.5 සංයුක්ත සැලැස්ම

පෙර සංයුක්ත සැලැස්ම 2006-2010 කාලපරිච්ඡේදය සඳහා වන අතර නව සංයුක්ත සැලැස්ම 2012-2016 කාලපරිච්ඡේදය සඳහා වේ. කෙසේ වෙතත්, අධිකාරිය 2011 වර්ෂය සඳහා සංයුක්ත සැලැස්මක් නොමැතිව කටයුතු කර තිබුණි.

3.6 අයවැය ලේඛනමය පාලනය

සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා අයවැයගත හා සත්‍ය ආදායම සහ වියදම අතර සැලකිය යුතු විචලනයන් නිරීක්ෂණය වුයෙන් අයවැය ලේඛනය ඵලදායී මූල්‍ය කළමනාකරණ පාලන කාරකයක් ලෙස යොදාගෙන නොතිබුණි.

4. පද්ධති හා පාලන

විගණනයේ නිරීක්ෂණය වූ පද්ධති හා පාලන අඩුපාඩු මුදල් පනතේ 13 (7) (ඒ) වගන්තිය ප්‍රකාරව නිකුත් කරන ලද මාගේ විස්තරාත්මක වාර්තාව මඟින් අධිකාරියේ සභාපතිවරයාගේ අවධානය යොමු කරන ලදි.

පහත සඳහන් පාලන ක්ෂේත්‍ර කෙරෙහි විශේෂ අවධානය යොමු කෙරේ.

(අ) අයවැය
(ආ) වත්කම් කළමනාකරණය
(ඇ) ණයගැතියන් හා ණයහිමියන්
(ඈ) ගිණුම්කරණය
(ඉ) ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම
(ඊ) මානව සම්පත් කළමනාකරණය
(උ) කාර්ය මණ්ඩල ණය
(ඌ) ගෙවීම් පටිපාටිය

එච්.ඒ.එස් සමරවීර
විගණකාධිපති

මගේ අංකය : SEA/IA/CH/01

2013.01.10

විගණකාධිපති
විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව
306/72
පොල්දූව පාර
බත්තරමුල්ල

මහත්මයාණනි

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ 1971 අංක 38 දරණ මුදල් පනතේ 14(2)(සී) වගන්තිය ප්‍රකාර විගණකාධිපති වාර්තාව

උක්ත වාර්තාවට අදාළ පිළිතුර මේ සමඟ ඉදිරිපත් කරමි.

ආචාර්ය කිත්සිරි දිසානායක
සභාපති
ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය

පිටපත 01. ආර්. එම්. රත්නායක මහතා - විගණන අධිකාරී - විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව
02. ලේකම් - විදුලිබල හා බලශක්ති අධිකාරිය

2.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්

2.2.1 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිති

(අ) මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඉදිරිපත් කිරීම සහ අනාවරණය කිරීම - ශ්‍රී.ල.ගි.ප්‍ර. 3

විගණකාධිපතිගේ විස්තර දැක්වීම් සමඟ සැලකියයුතු ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති, මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන් ඡේද 2.1 සහ 4.2 යටතේ අනාවරණය කර ඇති අතර 2012 සහ ඉදිරි මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමඟ අන්තර්ගත කරනු ඇත.

(ආ) ශ්‍රීලගිප්‍ර 18 - දේපල, පිරියත සහ යන්ත්‍රෝපකරණ (PPE)

කිසියම් වත්කම් සමූහයක් සඳහා ප්‍රත්‍යාගණනය සිදු කළහොත් එම සමූහයේ සියලු දේපල සඳහා ප්‍රත්‍යාගණනයක් සිදුකළ යුතු බව ශ්‍රීලගිප්‍ර – 18හි දැක්වේ. මෙහි අරුත වන්නේ 2011වර්ෂයේදී මිලදී ගත් ස්ථාවර වත්කම් පවා ප්‍රත්‍යාගණනය කළයුතු බවයි. දක්වා ඇති අයිතම ප්‍රත්‍යාගණනය කිරීම සඳහා පියවර ගෙන ඇත.

(ඇ) ආදායම - ශ්‍රීලගිප්‍ර – 29

අනාගතයේදී ආදායම් උපචිත පදනමින් වාර්තා කිරීමට සටහන් කරගෙන ඇත. මේ සඳහා ශ්‍රීලසුබඅ වෙත බැංකුවට බැර කරන ලද (උදා: භාණ්ඩාගාර ප්‍රදානයන් වැනි) ලැබීම් තොරතුරු අවශ්‍ය වේ.

(ඈ) ශ්‍රීලගිප්‍ර 30 - සම්බන්ධිත පාර්ශ්වයන් සහ සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව සමඟ ගනුදෙනු

2011 සහ 2012 වර්ෂයන් සඳහා සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව සමඟ කවර හෝ ගනුදෙනු ප්‍රකාශ කර සිටින මෙන් 2012 සැප්තැම්බර් මාසයේදී ඉහළ කළමනාකාරීත්වය සහ ශ්‍රීලසුබඅ යේ මණ්ඩල සාමාජිකයින් අතර ආකෘති පත්‍රයක් බෙදා හරින ලදී. මේ වන විට ශ්‍රීලසුබඅ යේ සියලු ජ්‍යෙෂ්ඨ කළමනාකරුවන් මේ සම්බන්ධ තොරතුරු ඉදිරිපත් කර ඇත.

2.2.2 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු

(අ) **(i)** ගිවිසුම පරිදි කොරියානු තානාපති කාර්යාලය විසින් සපයන ලද ලේඛනයේ සඳහන් කර තිබූ උපකරණ පමණක් ශ්‍රීලසුබඅ විසින් අත්පත් කර ගන්නා ලදී. මෙම ව්‍යාපෘතියට අදාළ සියලු වත්කම් අධිකාරියට පවරා ගැනීමට පෙර කොරියානු ව්‍යාපෘතියට සම්බන්ධ දේපල සඳහා කාර්ය සාධන ඇගයීමක් සිදුකළ යුතු වන අතර ඉන් පසුව නියාමයන් අවශ්‍ය වේ. වත්කම් රෙජිස්ටරය සකස් කර අවසන් කරනු ඇති අතර 2012 වර්ෂයේදී, පෙර වර්ෂයේ ගැළපීමක් ලෙස සියලු අදාළ පිරිවැය ප්‍රාග්ධනකරණය කිරීමට පියවර ගනු ඇත.

(ii) පුනර්ජනනීය බලශක්ති අංශයේ වාර්තා අනුව, සඳහන් කරන ලද ඉඩම අත්පත් කර ගැනීම සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබී ඇත. ශ්‍රීලසුබඅ විසින් අත්පත් කර ගැනීමේ ක්‍රියාවලිය ආරම්භ කර ඇති අතර ඉඩමෙහි ඔප්පුව මහවැලි අධිකාරියෙන් ලැබෙන තුරු සිටී. ඔප්පුව ලැබෙන තුරු තක්සේරු කිරීම සිදු කළ නොහැක. අත්පත්

කර ගැනීමේ ක්‍රියාවලිය නිම වූ විට අදාළ ඉඩම වත්කම් රෙජිස්ටරයට ඇතුළත් කරනු ඇත.

(ආ) සඳහන් කර ඇති මුදල වන්නේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB) විසින් පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා ගෙවන ලද ගාස්තුව සහ එම ව්‍යාපෘති සඳහා පිරිවැය- පදනම් ගාස්තු ක්‍රමය ක්‍රියාවට නැංවීම පිළියෙල කිරීමට අනුකූලව ගෙවිය යුතු පිරිවැය නොගෙවීම අතර මූල්‍යයන පරතරයයි. කෙසේ වෙතත්, මෙම මුදල් පරතරය පනතේ (2007 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරි පනත) ඡේද අංක 46 යටතේ පිහිටුවන ලද ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අරමුදල (SLSEF)ට බැර විය යුතු හිඟ මුදල්වලින් පියවීමට මුලදී අදහස් කළ ද රජයේ ප්‍රතිපත්ති හේතුවෙන් ගෙවා නොමැත. මෙය 3.1හි තවදුරටත් විස්තර කර ඇත. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, 2011දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB) විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවට (PUCSL) ඉදිරිපත් කළ එහි ගාස්තු ගොනු කිරීමට මෙම මූල්‍යයන පරතරය ඇතුළත් කර ඇත. එබැවින් මෙම මුදල අධිකාරියේ ගිණුම් සම්බන්ධයෙන් ඉදිරි බලපෑමක් ඇති නොකරනු ඇත.

(ඇ) මෙය 2010 වර්ෂයේදී පමණක් සිදු කර ඇත. 2011 වර්ෂයේදී මෙය ආදායමක් ලෙස සලකා නොමැත. 2010 ඇතුළත් කිරීම නිවැරදි කිරීම පිණිස පියවර ගනිමින් පවතී.

(ඈ) මෙම ගැටලුව 2012 ගිණුම්වල නිවැරදි කිරීමට පියවර ගනු ඇත.

(ඉ) අමාත්‍යාංශයේ අනුමැතිය ඇතිව අරමුදලින් මුදල් ප්‍රයෝජනයට ගෙන ඇත. ඉතිරි කිරීමේ ගිණුම් පොලිය 5%ක් පමණක් වන බැවින් සහ ප්‍රාග්ධන ප්‍රදානයන් සකස් කිරීම සඳහා භාණ්ඩාගාරය විසින් ඉහළ අනුපාතිකයකට ණයට ගන්නා බැවින්, මෙම ණයට ගැනීම, එය අවම පිරිවැය විකල්පය වීම හේතුවෙන් සාධාරණීකරණය කළ හැක. කෙසේවෙතත්, මෙම මුදලින් රු.මි. 7ක් 2012 වර්ෂයේ මුලදී නැවතත් අරමුදලට ගෙවා ඇත.
තවදුරටත්, 2007 අංක 35 දරන ශ්‍රීලසුබඅ ඡේද 46 (3) (අ)ට අනුව "පුනර්ජනනීය බලශක්ති පදනම් බලශක්ති පරිවර්තන බලාගාර සහනාධාර" අප විසින් ගෙවිය හැකි බව විශ්වාස කරනු ලැබේ.

(ඊ) සඳහන් කර ඇති සුළං මැනීමේ ස්ථානය කුළුණකින් සහ උපකරණ සමූහයකින් සමන්විත වේ. බලංගොඩ පිහිටි ස්ථානය 2012 මාර්තු මස පවරා දී ඇතත් මෙම ස්ථානයේ බොහොමයක් අවශ්‍යතා සපුරා දී ඇත්තේ 2011 වර්ෂයේදීය. ස්ථානය පවරා දීමට ප්‍රථමයෙන් වත්කම් ප්‍රාග්ධනකරණය කිරීම යෝග්‍ය බව සලකා ඇත. කෙසේවෙතත්, මෙවැනි සිදුවීම් ඉදිරියේදී සිදු නොවීමට වග බලා ගනු ඇත.

(උ) මේ සම්බන්ධයෙන් සුළං කුළුණු විස්තර, හානියේ ප්‍රමාණය, පිරිවැය, මුක්තාවශේෂ වටිනාකම, යථා තත්ත්වයට පත් කළ හැකි වත්කම් වටිනාකම සහ වෙනත් අදාළ තොරතුරු ඇතුළත් වන වාර්තාවක් ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා කමිටුවක් පත් කර ඇත. ඒ අනුව, කමිටුව විසින් නිර්දේශ කරන මුදල් කපා හැරීම සඳහා පියවර ගනු ඇත.

(ඌ)
(එ)
(ඒ)
(ඔ)

වැරදි නිවැරදි කිරීම සඳහා පියවර ගෙන ඇත.

(ඕ)

i) අදහස සැලකිල්ලට ගෙන ඇති අතර 2012 මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අදාළ වෙනස්කම් අන්තර්ගත කරනු ඇත. PPE මිලදී ගැනීම සඳහා ප්‍රයෝජනයට ගන්නා ලද මුදල් විලම්බිත ප්‍රදානයක් ලෙස සැලකිල්ලට ගනු ඇත. ප්‍රාග්ධන ව්‍යාපෘති සඳහා ප්‍රයෝජනයට ගන්නා ලද මුදල් ආදායම් ලෙස සලකනු ඇත.

ii) අධිකාරියේ ප්‍රාග්ධන වත්කම් ඇගයීම සඳහා පත්කරන ලද කමිටුව විසින් මෙම කාරණය සම්බන්ධයෙන් ද විමර්ශනය කරන ලදී. විදේශ ආධාර සහ ප්‍රදාන ලෙස ලැබුණු බලශක්ති උපකරණවල පොතෙහි ශේෂය නිවැරදි කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ යෙදී සිටී. පත්කළ කමිටුවේ වාර්තාව ලැබුණු විට, බලශක්ති උපකරණවලට අදාළ ඇතුළත් කිරීම් ගිණුම් පොත්වලට ඇතුළත් කරනු ඇත.

iii) වාර්තා අනුව අඩු කර දක්වා ඇති මුදල රු. 21,139,902/=ක් නොව රු. 3,029,478/=කි. අඩු කර දක්වා ඇති රු. 3,029,478/=ක මුදල නිවැරදි කිරීමට 2012 ගිණුම්වලදී පියවර ගනු ලබනවා ඇත.

2.2.4 විගණනය සඳහා සාක්ෂි නොමැති වීම

(අ) 2011 වර්ෂයේදී මාරු කරන ලද රු. 39,300,564/=ක විලම්බිත ආදායම 2011 වර්ෂය සඳහා ක්ෂයවීමේ ප්‍රමාණය වේ. 2011 වර්ෂයේ ගිණුම්වල සටහන් අංක 3හි මෙම ප්‍රමාණය සෑදී ඇති ආකාරය දක්වා ඇත.

2.2.5 නීති රීති රෙගුලාසි ආදියට අනුකූල නොවීම

(අ) 1971 අංක 38 දරන මූල්‍ය පනත

i) 8 (1) වැනි ඡේදය

ස්ථිර මුදල් අධ්‍යක්ෂවරයෙක් නොසිටි බැවින් අමාත්‍යාංශයෙන් පත්කරන ලද නිලධාරින්ගේ තාවකාලික සේවය ලබා ගැනීමට අධිකාරියට සිදු විය.

මුදල් අධ්‍යක්ෂවරයා හදිසියේ මාරු කරයවා නව මුදල් අධ්‍යක්ෂවරයෙකු පත්කිරීම

හේතුවෙන් වාර්ෂික අයවැය ඇස්තමේන්තු පිළියෙල කිරීම වැනි චර්යානුගත කාර්යයන් බොහොමයක බිඳ වැටීමකට මුහුණදීමට අධිකාරියට සිදු විය. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් සැලසුම් කළ පරිදි වාර්ෂික අයවැය වාර්තා පිළියෙල කිරීම අවසන් කිරීමට නොහැකි විය. අනාගතයේදී එවැනි සිදුවීම් සිදුවීම වැළැක්වීම සඳහා සියලු උත්සාහයන් දරනු ඇත.

ii) 14 (1) වැනි ඡේදය

ඉහතින් පැහැදිලි කළ පරිදි අධ්‍යක්ෂ (මුදල්) ලෙස පූර්ණ කාලීන නිලධාරියෙකු නොමැති වීම, කෙටුම්පත් වාර්ෂික වාර්තාව සම්පූර්ණ කිරීම ප්‍රමාදවීමට හේතු විය. අනාගතයේදී එවැනි සිදුවීම් සිදුවීම වැළැක්වීම සඳහා සියලු ප්‍රයත්නයන් දරනු ඇත.

(ආ) 2007 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරි පනත

i) 46 (2) ඡේදය

අධිකාරියේ ආරම්භයේ සිටම, එක් එක් අයවැය පිළියෙල කිරීමේදී උපවගන්තියේ විධිවිධාන ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා යෝජනා ඉදිරිපත් කර ඇත. කෙසේ වෙතත්, අයවැය සකස් කිරීමේ නියැලෙන ලද නිලධාරින් මෙම වැඩ පිළිවෙල සඳහා විරුද්ධ වීම හේතුවෙන් එම ප්‍රයත්නයන් ඵල රහිත වීම පොසිල ඉන්ධන පිරිවැය තවදුරටත් ඉහළ යෑම සඳහා දායකත්වයක් දැක්විය හැක. එසේ වුවද 2013 අයවැය සකස් කිරීමේ කාර්යයන් (පහත අයිතම ii බලන්න) සඳහා නව ප්‍රයත්නයක් දරා ඇත.

ii) 46.3 (අ), (ආ), (ඇ), (ඈ) සහ (ඉ)

අධිකාරියේ ආරම්භයේ පටන් අධිකාරියේ අරමුණ සහ එක එල්ලේ වන යෝජනා සමූහයක් අයවැය යෝජනාවලට ඇතුළත් කිරීම සඳහා රාජ්‍ය මූල්‍ය දෙපාර්තමේන්තුවට සහ ජාතික ක්‍රමසම්පාදන දෙපාර්තමේන්තුවට ඉදිරිපත් කර ඇත. 2012 අගෝස්තු මස 28 වැනි දින ජාතික ක්‍රමසම්පාදන දෙපාර්තමේන්තුවට යෝජනාවක් (ඇමුණුම I වශයෙන් ලකුණු කර මෙයට අමුණා ඇත) ඉදිරිපත් කිරීමෙන් මෙම වර්ෂයේදී නව ප්‍රයත්නයක් දරා ඇත.

2013 වර්ෂයේදී මෙම යෝජනාවලින් කොටසක් හෝ ක්‍රියාවට නැංවීමට අවසරය ලැබෙනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

3 *මූල්‍ය සහ මෙහෙයුම් සමාලෝචනය*

3.1 මූල්‍ය සමාලෝචනය

සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය, දිවයිනෙහි සුනිත්‍ය බලශක්ති ප්‍රවර්ධනයෙහි සහ දැනුවත් කිරීමෙහි යෙදීසිටින අතර පුනර්ජනනීය බලශක්තියෙහි නව ව්‍යාපෘතිවල නියාමකයා වශයෙන්ද කටයුතු කරනු ලැබේ. බලශක්ති බලපත්‍ර ආදිය මගින් එය උපයනු ලබන අරමුදල් බලශක්ති අරමුදලෙහි තැන්පත් කරනු ලබන අතර පනතේ දක්වා ඇති විශේෂිත කාර්යයන් සඳහා ඒවා යොදවා ගනු ලැබේ. හම්බන්තොට සූර්ය බලශක්ති බලාගාරය මගින් උපයන ආදායම පමණක් ශ්‍රීලසුබඅ යේ ප්‍රාග්ධන

ව්‍යාපෘති සඳහා ප්‍රයෝජනයට ගත හැකි වේ. මෙම ආදායම වාර්ෂිකව රු.මි. 40කට සීමා වන නමුත් ප්‍රාග්ධන ව්‍යාපෘති ඇස්තමේන්තුව මෙයට වඩා විශාල වශයෙන් ඉහළ අගයක් ගනු ලැබේ. අනිත් අතට ශ්‍රීලසුබඅ යේ ප්‍රතිව්‍යුහගතකරණ සහ ව්‍යාප්ති කටයුතු හේතුවෙන් නව කාර්ය මණ්ඩලය බඳවා ගැනීමට සහ කාර්යාල අවකාශය පුළුල් කිරීම සහ වෙනත් පහසුකම් සැපයීමට අවශ්‍ය වූ බැවින් පුනරාවර්තන වියදම් ද ඉහළ ගොස් ඇත. පනතින් අවසර ලබා දී ඇති පරිදි සෙස් බදු, රාජ්‍ය භාරය වැනි ආදායම් උපයන ක්‍රියාකාරකම් සඳහා ශ්‍රීලසුබඅ ට මහා භාණ්ඩාගාරයේ අනුමැතිය ලැබී නොමැත. එබැවින්, මේ වන තෙක් අධිකාරියට ස්වයංමූල්‍ය ආයතනයක් වීමට හැකි වී නොමැත.

3.2 <u>මෙහෙයුම් සමාලෝචනය</u>

3.2.1 <u>ආලෝකනය සඳහා ප්‍රාදේශීය මධ්‍යස්ථානය (RCL)</u>

(අ) දකුණු ආසියා කලාපයේ කාර්යක්ෂම ආලෝකනය ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ පුළුල් අරමුණ ඇතිව ආලෝකනය සඳහා ප්‍රාදේශීය මධ්‍යස්ථානය ස්ථාපිත කරන ලදී. RCLහි කීර්තිය උපයා ගත යුතු වන බවත් RCLහි හැකියාවන් වර්ධනයවීමත් සමඟම එය ක්‍රම ක්‍රමයෙන් ශක්තිමත් විය යුතු බවත් මධ්‍යස්ථානයෙහි සංවර්ධන උපායමාර්ගය තුළින් හඳුනාගෙන ඇත. මධ්‍යස්ථානය පිහිටුවීමේ මුල් අදියරවලදී USAID මඟින් අන්තර්ජාතික කීර්තියක් සහිත ආයතනයකින් ලැබෙන ප්‍රවීණතාව සහ සහාය ලබා දී ඇති බැවින්, මධ්‍යස්ථානය, ලේඛන කටයුතු සහ පරිපාලන සහාය සඳහා සුබඅ සමඟ අනුබද්ධව ක්‍රියාකාරී විය. පූර්ණ කාලීන දේශීය වෘත්තිකයෙකු සේවයේ යෙදවීමෙන් සහ එක්සත් ජනපදයේ "රෙන්සෙල් එයාර් පොලිටෙක්නික්" ආලෝකනය පිළිබඳ පර්යේෂණ මධ්‍යස්ථානයේ ආලෝකන විශේෂඥයින්ගේ මඟපෙන්වීම සමඟින් 2011 වර්ෂයේ අප්‍රේල් මස දක්වා USAID තුළින් සියලු තාක්ෂණ ප්‍රවීණතාව සපයා ඇත.

මධ්‍යස්ථානයෙහි දීර්ඝකාලීන ක්‍රියාකාරීත්වය සඳහා ඉහළ දක්ෂතා සහිත වෘත්තිකයන් මධ්‍යස්ථානයේ මෙහෙයුම් කටයුතු සිදු කිරීමට ආකර්ෂණය කර ගත යුතු වන බව හඳුනාගත් අතර විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශය යටතේ විශේෂ ව්‍යාපෘතියක් ලෙස මධ්‍යස්ථානය මෙහෙයවීමට තීරණය කරන ලදී. මේ සම්බන්ධයෙන්, මානව සම්පත් සැලසුමක් පිළියෙල කර අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය සඳහා ඉදිරිපත් කර ඇත. කෙසේවෙතත්, යෝජනාව පිළිබඳ මුදල් අමාත්‍යාංශය ගැන සැලකිල්ලට ගනිමින් අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් භාණ්ඩාගාර ලේකම් සමඟ සාකච්ඡා කර මධ්‍යස්ථානයට අවශ්‍ය කාර්ය මණ්ඩලය සැපයීම සඳහා යෝග්‍ය වැඩ පිළිවෙළක් යෝජනා කරන මෙන් විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාතයාංශයේ ලේකම්වරයාට උපදෙස් දී ඇත. කාර්යක්ෂමතාව වැඩිදියුණු කිරීමේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස සිදුවන බලශක්ති ඉතුරුව ලංවීම සඳහා ඍජු ප්‍රතිලාභයක් වන බැවින් මධ්‍යස්ථානයේ මෙහෙයුම් සහ කළමනාකරණය ලංවීම යටතට ගැනීම සලකා බලන මෙන් අමාත්‍යාංශය ඉල්ලීමක් කර ඇත. මධ්‍යස්ථානය භාර ගැනීම සහ ලංවීම කාර්ය මණ්ඩලය මඟින් කළමනාකරණය කිරීම සඳහා ලංවීමයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබී ඇත. RCL භාරව පූර්ණ කාලීන නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරිවරයෙක්, එක් ප්‍රධාන ඉංජිනේරුවරයෙක්, විදුලි ඉංජිනේරුවරු දෙදෙනෙක්

සහ වෙනත් සහායක කාර්ය මණ්ඩලයක් ලංවීම විසින් පත් කර ඇත.

(ආ) වර්ෂය තුළදී බලාපොරොත්තු වූ ප්‍රධාන ආදායම් මාර්ග වූයේ, අනුබද්ධිත වැඩසටහන්, ධාරිතා වර්ධන වැඩසටහන්වලින් ලැබූ ආදායම්, පුස්තකාලය සහ තොරතුරු මධ්‍යස්ථානය, දායකයන් විසින් අරමුදල් සපයනු ලැබූ ව්‍යාපෘති තුළින් වියදම් අයකර ගැනීම සහ විද්‍යාගාර සේවා වේ. ඉහත දැක්වූ හේතු හේතුවෙන් අවශ්‍ය කාර්ය මණ්ඩලය සේවයේ යෙදවීම ප්‍රමාදවීම හේතුවෙන් අනුබද්ධිත වැඩසටහන් ධාරිතා වර්ධන වැඩසටහන් සහ පුස්තකාලයේ සහ තොරතුරු මධ්‍යස්ථානයේ පූර්ණ ක්‍රියාකාරීත්වය සම්පූර්ණයෙන් ක්‍රියාකාරී නොවීම හේතුවෙන් ඇ.ඩො. 50,000ක මුදලක් වියදම් අයකර ගැනීමක් ලෙස USAID හරහා අයකර ගන්නා ලදී. මධ්‍යස්ථානයෙහි දීප්තිමිති විද්‍යාගාරයක් ස්ථාපිත කරන ලදී. කෙසේ වෙතත්, විද්‍යාගාර කළමනාකරුවෙකු සේවයේ යෙදවීමේ සහ පුහුණු කිරීමේ ප්‍රමාදයක් පැවතිණි. දළ මාසික ආදායම රු. 500,000ක් සමඟින් 2012 ජූලි මස සිට CFL විදුලි බල්බ, තරු ශ්‍රේණිගත කිරීමේ අනුකූලතාවය සඳහා පරීක්ෂණ සිදු කිරීම ආරම්භ කරන ලදී. 2012 දෙසැම්බර් අවසාන වනවිට පරීක්ෂණ ධාරිතාවය දෙගුණ කරනු ඇත.

මේ වන තෙක් මධ්‍යස්ථානයේ ප්‍රධාන වියදම් වූයේ විද්‍යාගාර උපකරණ මිලදී ගැනීමේ වියදම සහ පරිශ්‍රය සඳහා කුලිය වේ. විද්‍යාගාරය පිහිටුවීමේ පළමු අවශ්‍යතාවය වූයේ මධ්‍යස්ථානයෙහි භෞතික පිහිටීම සහ ඔවුන්ගේ සහාය සඳහා දායක/ණය දෙන නියෝජිතායතනවල විශ්වාසය ඇති කිරීම වේ. එබැවින්, මධ්‍යස්ථානයේ වර්තමාන මෙන්ම අනාගත අවශ්‍යතාවයන්ට ගැළපෙන පරිදි පරිශ්‍රයන් කුලී පදනමින් ලබා ගන්නා ලදී.

එහි ක්‍රියාකාරී පළමු වසර දෙක තුළදී මධ්‍යස්ථානයෙහි අරමුණු සම්පූර්ණයෙන් සාක්ෂාත් කරගත නොහැකි වුව ද දීප්තිමිති විද්‍යාගාරය ස්ථාපිත කර උපකරණ මිලදී ගැනීම සඳහා මූල්‍යායනය සුරක්ෂිත කර ඇත. තවද, පුහුණු කිරීමේ පහසුකම් සහ වෙනත් යටිතල ව්‍යුහ ස්ථාපිත කර ඇත.

මේ වන තෙක් දක්වා ඇති දායක අනුග්‍රහය පහත පරිදි වේ.

සංවිධානය	දායකත්වය (ඇ.ඩො.)
USAID (තාක්ෂණික සහාය)	800,000
ADB (විද්‍යාගාර උපකරණ ප්‍රසම්පාදනය)	260,000
ADB (වීදි පහන් පිළිබඳ මාර්ගෝපදේශ සකස් කිරීම සඳහා තාක්ෂණික සහාය)	40,000
USAID (වියදම් අය කර ගැනීම - මුදල් පැවරීම)	50,000

3.2.2 විදුලි මූලාකෘති තුනක් සංවර්ධනය කිරීම

පොසිල ඉන්ධන මත 100%ක් රඳා පවතින බැවින් තර්ජනයට ලක්වීමේ වැඩි හැකියාවකින් යුක්ත වන ප්‍රවාහන බලශක්ති සැපයුම විවිධාංගීකරණය කිරීම සඳහා විදුලි වාහන සඳහා මූල පිරීම සිදු කර

ඇත. ත්‍රී රෝද රථ ධාවනය සඳහා සාධ්‍ය විකල්පයක් සැපයීමේ මුල් ව්‍යාපෘති අදහස කොන්ත්‍රාත්කරු විසින් සිදු කරන ලද වෙළඳ පළ සමීක්ෂණය පදනම් කර ගනිමින් වඩාත් හොඳ විකල්පයක් සඳහා වෙනස් කිරීමට සිදු විය.

මෙම ව්‍යාපෘති අරමුණ වෙනස් කිරීම හැර ඇතැම් ප්‍රමාදයන් ඇති කරමින් පවතින ගැටළු සඳහා විසඳුම් සොයා ගැනීම පිණිස බොහොමයක් තාක්ෂණික වෙනස්කම් සඳහා වඩාත් නවීන ප්‍රවේශයක් අවශ්‍ය විය. කෙසේ වෙතත්, කොන්ත්‍රාත්කරු පැවරුම සමඟ ඉදිරියට යමින් සිටී. දීර්ඝ කරන ලද ව්‍යාපෘති කාල පරිච්ඡේදය ආවරණය කිරීම සඳහා ගිවිසුම දිර්ඝ කරනු ඇත.

උක්ත කරුණට අමතරව, පොසිල ඉන්ධන ආනයනය සඳහා නොනැවතී ඉහළ යන වියදම සම්බන්ධ අර්බුද තත්ත්වයට විසඳුම් ලබාදීම, ඉහළ දක්ෂතා සහිත සේවා නියුක්ති අවස්ථා විශාල ප්‍රමාණයක් ඇතිකිරීම යන ක්‍රියාමාර්ග දෙකෙන් සම සමව ජාතික සමෘද්ධිය ගොඩ නැංවීම සඳහා දායකත්වය දක්වන මෙම ව්‍යාපෘතිය දෙස ජාතික සංවර්ධන දෘෂ්ටි කෝණයෙන් බැලිය යුතු වේ.

තවදුරටත්, කොන්ත්‍රාත්කරු විසින් මූලාකෘති තුන සඳහාම අවශ්‍ය කොටස් මිලදී ගත යුතු වන අතර පළමු ඒකකය නිම කිරීම අනිකුත් ඒකක දෙක නිම කිරීම වේගවත් කිරීම සඳහා හේතුවන් වනු ඇති බව අපේක්ෂා කෙරේ. නිෂ්පාදනයක් සැපයීම හා සැසඳීමේදී මෙම ව්‍යාපෘතිය පර්යේෂණ රාශියක් සම්බන්ධ වන සංවර්ධන ප්‍රයත්නයක් වේ. අපේක්ෂා නොකළ ගැටලු සහ ඒවා නිවැරදි කිරීමේ වැඩපිළිවෙළ ද අවශ්‍ය වන බව මෙමඟින් පැහැදිලි වේ. ඒ අනුව, අපේක්ෂා කළ අදියරට වඩා අඩු වේගයකින් මඟපෙන්වීමේ කමිටුවක අධීක්ෂණය යටතේ මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාවට නැංවෙමින් පවතී.

නමුත්, අඩු ප්‍රගතිය සම්බන්ධයෙන් කොන්ත්‍රාත්කරු සමඟ ගැටලුවක් පවතී. ගැටලුව විසඳා ගැනීමට සහ වැඩිපුර පියවර සඳහා මඟපෙන්වීමේ කමිටුව සමඟ රැස්වීමක් කැඳවීමට පියවර ගනු ඇත. ඒ අතර භෞතික ප්‍රගතිය සහ තොග සමීක්ෂණය සඳහා වැඩපළ නිරීක්ෂණ චාරිකාවක් පිළියෙල කිරීම සිදු කරනු ඇත.

3.2.3 <u>මැනීමේ කුළුණු 10ක් සැපයීම, පිරිසැකැස්ම, සවි කිරීම සහ පැවරීම</u>

(අ) කොන්ත්‍රාත්කරු විසින් කුළුණු 10න් 9ක් සම්පූර්ණ කර ඇති අතර මේ වන විට අවසාන කුළුණේ කටයුතුවල යෙදී සිටී. සුළං සම්පත් පිළිබඳ මනා දැනුමක් ලබාගැනීම සඳහා මෙවැනි ව්‍යාපෘතිවලදී මැනුම් කුළුණු පරිස්සමින් ස්ථානගත කිරීම අවශ්‍ය වේ. ඒ අනුව, යෝග්‍ය මැනුම් ස්ථාන තෝරා ගැනීම සඳහා සැලකිය යුතු කාලයක් ගත විය. වර්තමාන මූල්‍ය වර්ෂය තුළදී ව්‍යාපෘතිය නිම කිරීම සඳහා අවශ්‍ය ක්‍රියා මාර්ග ගනු ඇත.

(ආ) කබරගල මැනුම් ස්ථානය (අවසාන වැඩපළ) සඳහා අවශ්‍ය අමුද්‍රව්‍ය ගෙන ගොස් ඇත. මාස දෙකක කාලයක් තුළ ස්ථාපිත කිරීම නිම කිරීමට කොන්ත්‍රාත්කරු සැලසුම් කර ඇත.

(ඇ) කොන්ත්‍රාත්කරු විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද අර්පණයට මළබැඳෙන පරිසර තත්ත්ව සඳහා මළ නොබැඳෙන වානේ රැකුල් කම්බියක් ලබාදීමේ විකල්ප අර්පණයක් ඇතුළත් කර තිබිණි.

මෙම මිල අධික විකල්ප අර්පණය ප්‍රතික්ෂේප කිරීමට අධිකාරිය තීරණය කරන ලද අතර සම්මත වානේ රුකුල් කම්බියක යෝග්‍යතාවය පරීක්ෂා කිරීමට තීරණය කරන ලදී. ඒ අනුව, රුකුල් කම්බිවල මළ බැඳීම සම්බන්ධයෙන් කොන්ත්‍රාත්කරු වගකීමෙන් නොබැඳේ.

(ඇ) කඩා වැටුණු කුළුණ අධිකාරිය විසින් පරීක්ෂා කරන ලද අතර අධික සුළං පහර හේතුවෙන් සිදුවූවක් බව නිරීක්ෂණය කර ස්වභාවික තත්ත්වයක් ලෙස සලකන ලදී. දත්ත ලොග් සටහනෙහි පවතින සුළං දත්ත මගින් අනාවරණය වූ පරිදි සුළං සම්පතෙහි අඩු ගුණාත්මකභාවය ද මෙය තහවුරු කර ඇත. මෙම ස්ථානයෙන් උතුරු දෙසට සිය සම්පත් ඇගයීමේ දිශානතිය විතැන් කිරීමට අධිකාරිය තීරණය කරන ලදී. බටහිර වෙරළෙහි සුළං සම්පත් ප්‍රදේශයේ දකුණු සීමාව ස්ථාපිත කිරීම සඳහා කුළුණ එහි ක්‍රියාකාරීත්වය ආවරණය කරමින් වටිනා දත්ත ප්‍රමාණයක් ලබා දී ඇත.

(ඉ) තනි තනි සහ ස්වාධීන ව්‍යාපෘති සංරචක ලෙස සැලකිය හැකි සුළං මැනුම් කුළුණ 10ක් ඉදිකිරීම මෙම ව්‍යාපෘතියට අයත් විය. සඳහන් කරඇති රඳවාගැනීමේ මුදල්, සම්පත් ස්ථාන 10ක් ලබා දී ඇති තනි තනි කුළුණ පැවරීම සිදු කරන ලද දිනය පදනම් කර ගනිමින් නිදහස් කර ඇත. කෙසේ වෙතත්, බැරකම් සඳහා ගෙවීමේ බැඳීම සමගින් ව්‍යාපෘතියේ සම්පූර්ණ පාලනය අධිකාරිය සතු වේ.

3.2.4 භූමි භාග සඳහා දේශීය සුළං ටර්බයින අධ්‍යයන සිදු කිරීම

(අ) සංසන්දනාත්මකව ඉතා අඩු වටිනාකමකින් ආරම්භ කළ හැකිමුත් මහාපරිමාණ ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ලබාගත හැකිවීම සැලකිල්ලට ගනිමින් පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම් ලෙස මෙම ව්‍යාපෘතිය ආරම්භ කිරීමට අධිකාරිය තීරණය කරන ලදී. මෙය අයවැය වැඩසටහන් වශයෙන් සියලු ලබා දියයුතු අධිකාරිවලින් සුබඅ යේ වාර්ෂික අයවැයට අනුමැතිය ලබා දී ඇති බැවින් වැඩසටහන ආරම්භ කිරීම සඳහා තවදුරටත් අවසර ලබා ගැනීමක් අවශ්‍ය නොවේ.

(ආ) මෙම ව්‍යාපෘතිය මගින් තාක්ෂණ පැවරීම මෙන්ම තාක්ෂණ පැවරීම ඉතා ඉහළ මට්ටමින් දේශීයකරණය කිරීම සිදු වේ. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, ව්‍යාපෘතිය සඳහා බොහොමයක් අතරමඟ නිවැරදි කිරීම් සහ වැඩිදියුණු කිරීම අවශ්‍ය වේ. මෙම නිවැරදිකිරීම් හේතුවෙන් ව්‍යාපෘතියේ සමහර ප්‍රමාදවීම්වලට හේතු වී ඇති අතර කළ හැකිතාක් දුරට එම ප්‍රමාදයන් මඟහරවා ගනු ලබමින් නිම කළ හැකි කෙටිම කාලය තුළ ව්‍යාපෘතිය නිමකිරීමට කටයුතු කරනු ඇත. එකඟ වූ කාර්ය සටහනට අනුව ගෙවීම් මේ වන විටත් සිදු කර ඇති අතර සඳහන් කර ඇති ව්‍යාපෘතිය සාක්ෂාත් කරගෙන ඇති මට්ටම සම්පූර්ණයෙන්ම සාධාරණීකරණය කළ හැක.

(ඇ) පුවත්පත්වල දැන්වීම් පළ කළද ලැබුණු ලංසු 2 අතරින් අධිකාරිය සංවර්ධකයා තෝරා ගනු

ලැබුයේ සැලකිය යුතු සංකීර්ණතාවයෙන් යුත් ව්‍යාපෘති සඳහා නියමිත සම්මත ද්විත්ව ලිපිකවර ලංසු ක්‍රියාවලිය භාවිතා කරමිනි. ඒ අනුව, ජාතික ප්‍රසම්පාදන මාර්ගෝපදේශ උල්ලංඝනය කිරීමක් සිදු වී නොමැත.
ක්‍රියාවට නැංවිය හැකි ව්‍යාපෘති තත්ත්වයක් ඇගයීම සඳහා විශේෂයෙන් විශාල අවිනිශ්චිතතා පවතින ස්ථානයක සුළං බලශක්ති ව්‍යාපෘතියක් සංවර්ධනය කිරීමට විශාල සම්පත් ප්‍රමාණයක් සහ ප්‍රවීණතාවක් අවශ්‍ය වේ. ගැටලුකාරී තත්ත්වයන්ගෙන් තොරව අධිකාරිය විසින් ඉටුකරන ලද දිරිගැන්වීමේ කාර්යභාරය අවධාරණය කරමින් අධිකාරිය විසින් ලබාදුන් අරමුදල් නැවත ගෙවීමේ ක්‍රමවේදය ව්‍යාපෘති අරමුණුවල පැහැදිලිව ආවරණය කර ඇත.

3.2.5 වෙනත් ව්‍යාපෘති

සෑම වර්ෂයකම මෙම අධිකාරිය බහුවිධ කාර්යයන් පවරා ඇති දැනට සිටින කාර්ය මණ්ඩලය පදනම් කර ගත් ක්‍රියාකාරීත්ව-ගොනුගත කළ දින දසුනක් සඳහා සැලසුම් කරයි. ඒ අනුව, සැලසුම්ගත කරන ලද සමහර වැඩසටහන් කැප කරමින් ප්‍රමුඛතා වැඩසටහන් පමණක් ක්‍රියාවට නැංවිය යුතු වන අතර එබැවින් භාණ්ඩාගාරයෙන් අරමුදල් නොලැබීම හේතුවෙන් බාධා සිදු වී ඇත. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන්, අයවැය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද සහ සත්‍ය කාර්ය සාධනය අතර සැලකිය යුතු අපගමනයක් සිදු වී ඇත.

3.3 මතභේදයට තුඩු දුන් අයිතම

හෝටල් කර්මාන්තයේ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය ඉහළ නැංවීමේ අභිමතාර්ථයෙන් සුබඅ වගකිව යුතු සංචාරක හවුල් ව්‍යාපාරයක් සමඟ ව්‍යාපෘතියක් සඳහා හවුල් විය. එම ව්‍යාපෘතියේ සාක්ෂාත් කර ගැනීම්වලට අනුව, ශ්‍රී ලංකා වාණිජ මණ්ඩලය හා ඒකාබද්ධව යුරෝපා සංගමයේ අරමුදල් සැපයීමෙන් 2009/11/01 වැනි දින ශ්‍රී ලංකා හරිත හෝටල් ව්‍යාපෘතිය පිහිටුවන ලදී.

බලශක්ති කළමනාකරණ උපදේශනය සුබඅ විසින් පවත්වන ලද අතර ජ්‍යෙෂ්ඨ බලශක්ති කළමනාකරු සහ බලශක්ති කළමනාකරු තනතුරු සඳහා නිලධාරීන් දෙදෙනෙකු පත් කිරීමට තීරණය කරන ලදී. තවදුරටත්, ඔවුන් සඳහා පිළිවෙලින් යුරෝ 1300ක සහ යුරෝ 1100ක මාසික දීමනාවක් ගෙවීමට ද තීරණය කරන ලදී.

හෝටල් 350ක් සඳහා බලශක්ති කාර්ය කාර්යක්ෂමතාවය ඉහළ නැංවීමේ අරමුණින් මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාවේ යෙදවූ අතර ඉලක්කයන් සුබඅ ඉලක්කයන් හා සමානව ගමන් කරනු ලැබේ. එක් පූර්ණ කාලීන ඉංජිනේරුවරයෙකු පත් කරනු ලැබූ අතර අනෙක් ඉංජිනේරුවරුන් හතරදෙනා අවශ්‍ය පරිදි අර්ධ කාලීන පදනමින් සේවයේ යෙදී සිටී. පූර්ණ

කාලීනව පත් කරන ලද ඉංජිනේරුවරයාගේ සාමාන්‍ය කාර්යාල කටයුතු සුබඅ යේ අනෙකුත් නිලධාරින් විසින් ආවරණය කරනු ලැබේ. එයට අමතරව, සුබඅ විසින් මෙහෙයවන ලද (උදා: විදුල්කා ප්‍රදර්ශනය) පත් කරන ලද ඉංජිනේරුවරුන්ගේ විශේෂ පොදු වැඩසටහන් කාර්යය සුබඅ යේ සියලු කාර්ය මණ්ඩලය විසින් ආවරණය කරනු ලැබේ.

ලංවීම හා සැසඳීමේදී එකම අමාත්‍යාංශය යටතේ වූද සුබඅ කාර්ය මණ්ඩලයට ගෙවනු ලබන්නේ ඉතා අඩු වැටුපක් වන අතර වාර්ෂික ප්‍රසාද දීමනාව හෝ ගෙවනු නොලැබේ.

ඉහත කරුණු සලකා බලා නිලධාරින් අභිප්‍රේරණය කිරීමේ අභිප්‍රායයෙන් එම ව්‍යාපෘතියෙන් 85%ක් (නිලධාරින්ගේ සුබඅ වැටුප ප්‍රතිපූර්ණය කිරීමෙන් පසු) ඉංජිනේරු දීමනාව වශයෙන් සියලු සුබඅ කාර්ය මණ්ඩලය අතර බෙදා හැර ඉතිරි 15% සුබඅ යේ ආදායමක් ලෙස ගිණුම්ගත කර ඇත.

3.4 මානව සම්පත් කළමනාකරණය (HRM)

කාර්ය මණ්ඩලය බඳවා ගැනීම පිළිබඳව සවිස්තර සමාලෝචනයක් අප සිදු කරන ලද අතර නව සංවිධාන ව්‍යුහයක් සැලසුම් කරන ලදී. අමාත්‍යාංශය විසින් නව සංවිධාන ව්‍යුහය ශ්‍රී ලංකා සංවර්ධන පරිපාලන ආයතනයට (SLIDA) සමාලෝචනය සඳහා ඉදිරිපත් කර ඇත.
ඒ අතර සේවක තනතුරු පිරවීම සඳහා අනවරත ප්‍රයත්නයක් දරා ඇත. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් පහත විස්තර දක්වා ඇති පුරප්පාඩු 13ක් පුරවා ඇත.

1. අධ්‍යක්ෂ (දැනුම කළමනාකරණය)	01
2. විශේෂඥ (මූල්‍ය/ සන්නිවේදන)	02
3. විධායක	02
4. කණිෂ්ඨ වෘත්තිකයින් (ඉංජිනේරු)	07
5. කාර්යාල සහායක	01
	13

3.5 සංයුක්ත සැලැස්ම

අධිකාරිය ආරම්භ කිරීමට පෙර සකස් කරන ලද 2008 – 2010 සංයුක්ත සැලැස්ම 2010 වර්ෂය අවසාන වනතුරු වලංගු විය. 2010 වර්ෂය සඳහා අයවැය අනුමතවීමත් සමඟම 2011 – 2015 කාල පරිච්ඡේදය සඳහා නව පස් අවුරුදු සැලැස්මක් සකස් කිරීමට නව ප්‍රයත්නයක් දරන ලදී. පනත මගින් අනුමැතිය ලබා දී ඇති සියලු ක්‍රියාකාරකම් ක්ෂේත්‍ර ආවරණය වන පරිදි පස් අවුරුදු සංයුක්ත සැලැස්මක් සකස් කිරීම සඳහා පාර්ශ්වකරුවන්ගෙන් සහභාගිත්වයෙන් අධ්‍යයනයක් පැවැත්විණි. මෙම ප්‍රයත්නය සඳහා සැලකිය යුතු කාලයක් ගත වූ අතර අධිකාරිය පළමු සංයුක්ත සැලැස්ම ඇතුළත් වන එහි දීර්ඝ කාලීන වැඩසටහන් 2011 වර්ෂය අවසානය දක්වා දීර්ඝ කරන ලදී. 2011 – 2016 කාල පරිච්ඡේදය ආවරණය කිරීම සඳහා දෙවන සංයුක්ත සැලැස්ම යාවත්කාලීන කර ඇත.

3.6 අයවැය පාලනය

සෑම වාර්ෂයකම මෙම අධිකාරිය බහුවිධ කාර්යයන් පවරා ඇති දැනට සිටින කාර්ය මණ්ඩලය පදනම් කරගත් ක්‍රියාකාරීත්වය-ගොනුගත කළ දින දසුනක් සඳහා සැලසුම් සකස් කරයි. සිත්ගන්නාසුළු වේතන නොමැති වීම හේතුවෙන් මානව සම්පත් අත්පත් කර ගැනීම සඳහා වූ අපගේ උත්සාහයන් නිත්‍ය වශයෙන්ම නිෂ්ඵල විය. මෙම තත්ත්වයට ප්‍රතිකර්ම යෙදීම සඳහා නොපමාව උත්සාහ දරනු ලැබේ.

4 පද්ධති සහ පාලන

විගණන කාල පරිච්ඡේදයේදී නිරීක්ෂණය කරනලද පද්ධති සහ පාලන ඌනතා නිවැරදි කිරීම සඳහා මේ වන විටත් පියවර ගෙන ඇත. ප්‍රතිපත්ති, වැඩසටහන්, ක්‍රියාපටිපාටි සහ සම්මතයන් සඳහා ඉතා තදින් අනුරූප වීම මගින් පසුගිය වසර දෙක තුළදී පද්ධති සහ පාලනවල සමස්ත ක්‍රියාවලිය ශක්තිමත් කිරීම සඳහා ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇත.