

(අ) ඉහළ කොත්මලේ විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය

150 MW කින් යුත් ඉහළ කොත්මලේ ජල විදුලිබලාගාරය මගින් වාර්ෂිකව 409 GWh ක විදුලිබලයක් ජනනය කරනු ලැබේ. ව්‍යාපෘතියේ මුළු ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය ජපන් යෙන් මිලියන 23,329ක් හා රුපියල් මිලියන 12,828ක් වේ. ව්‍යාපෘතිය 2010 දෙසැම්බර් මාසයේදී අවසන් විමට නියමිතය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ මෙයිඩා (Maeda) සමාගම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අතර සුදානම් කිරීමේ කටයුතු සඳහා වන ලොට් 1 කොන්ත්‍රාත්තුව 2005 ජූලි මාසයේදී අත්සන් කෙරිණ. කොන්ත්‍රාත්කරු විසින් 2005 සැප්තැම්බර් මාසයේදී වැඩ අරඹන ලදී. මෙම ප්‍රවේශ මාර්ග යටතේ, නැවත පදිංචිකරුවන් සඳහා ස්ථිර පහසුකම්, ඉංජිනේරු තැනගේ සහ සේව්‍යයන්ගේ කඳවුරු ඉදි වෙමින් පවතී. 2007 අප්‍රේල් මාසයේදී 33 KV ඉදිකිරීම් සැපයුම වේගවත් කරන ලදී.

2006 දෙසැම්බර් මස 06 වන දින ලොට් 2 සිවිල් වැඩ සඳහා වන කොන්ත්‍රාත්තුව ජපානයේ මෙයිඩා-එන් ඇඩිට්ස් ඉෂිමාට්සු (Maeda - N adits ishimatsu) බද්ධ ව්‍යාපාරය වෙත පිරිනමන ලද අතර, 2007 ජනවාරි 01 දින කොන්ත්‍රාත්කරු ව්‍යාපෘති භූමිය වෙත සංචලනය විය. මෙම කොන්ත්‍රාත්තුව යටතේ, හැරවුම් ඇල සැරීම සැහෙන දුරට නිම කෙරී ඇත. වම් ඉවුර හා දකුණු ඉවුර ඉදි වෙමින් පවතී. තුළු මහ වේල්ල, විදුලිබල උමහ, දෝනා කටවල් සහ අනෙකුත් ප්‍රධාන ඉදි කිරීම් සිදු වෙමින් පවතී.

ජල-යාන්ත්‍රික කටයුතු සඳහා වන ලොට් 3 කොන්ත්‍රාත්තුව සඳහා මිල ගණන් ලැබුණේ 2007 අගෝස්තු මාසයේදීය. අමාත්‍ය මණ්ඩලයෙන් පත් කළ ප්‍රසම්පාදන කමිටුවේ (CAPC) අනුමැතිය අපේක්ෂාවෙන් පසුවේ. විද්‍යුත්-යාන්ත්‍රික කටයුතු සඳහා වන ලොට් 4 සඳහා වන කොන්ත්‍රාත්තුව සඳහා, JBIC එකඟත්වය සහ CAPC අනුමැතිය 2007 ජූලි මිල ගණන් ලේඛන සම්බන්ධයෙන් ලැබී ඇත. මිල ගණන් 2007 ජූලි මාසයේදී කැඳවා ඇති අතර, 2007 සැප්තැම්බර් මාසයේදී එය අවසන් කරනු ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් මාර්ගය 2006 අගෝස්තු මාසයේදී අවසන් කෙරිණ. මෙම මාර්ගය මේ වන විට අවසන් කර ඇති අතර 2007 අගෝස්තු මාසයේදී D නිවේදන නිකුත් කරන ලදී.

(ii) පාරිසරික කළමනාකරණය

ජෛව-විවිධත්ව ඇගයුම පිළිබඳ වාර්තා කෙටුම්පත ලැබී තිබේ. නාය යාමි අවම කිරීම් පිළිබඳ අවසන් වාර්තාවද ලැබී ඇත. ජෛව-විවිධත්ව අධ්‍යයනයේ නිර්දේශ ක්‍රියාත්මක කිරීම අඛණ්ඩව සිදු වනු ඇත. එසේම, සති පදනමින් භූගත හා මතුපිට ජලය තත්වය පරීක්ෂා කිරීමද සිදු කෙරේ.

(iii) දිය බෙන්ම කළමනාකරණ සැලසුම

දිය බෙන්ම කළමනාකරණ සැලැස්ම 2007 වර්ෂයේදී ක්‍රියාත්මක කෙරෙනු ඇත. ප්‍රවාහ මිනුම් සඳහා උපකරණ මිලට ගැනීම දැන් සිදු කෙරෙමින් පවතී. කොත්මලා ඔය අසල මිනුම් ස්ථානයක් ස්ථාපිත කෙරෙනු ඇති අතර ජල විද්‍යාත්මක අධීක්ෂණය ආරම්භ වනු ඇත.

දුර්වල ලෙස පාලනය කෙරෙන හේ ඉඩම්/වන වගා කටයුතු ප්‍රවර්ධනය කිරීම වන සංරක්ෂණ හා වැවිලි සමාගම් සමඟින් සිදු කෙරෙනු ඇත. නාගසේන හා ලොගී වතුයායවල නියමු වන වගා වැඩසටහන් ආරම්භ කර තිබේ. ව්‍යාපෘති පුද්ගලයේ ඉහළ පෝෂක පුද්ගලවල සංරක්ෂණ අභිමුඛ කෘෂිකාර්මික පරිචයන් කුඩා පරිමාණ ගොවීන් වෙත අඛණ්ඩව ගෙන යනු ලැබේ. පාසල් සඳහා පුහුණු හා දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් නැවතත් ආරම්භ කෙරෙනු ඇත.

(iv) නැවත පදිංචිකිරීම

නැවත පදිංචි කිරීමේ ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම දැනටමත් ප්‍රසිද්ධ කර තිබේ. නිවාස හිමිකම් පිළිබඳ ගිවිසුම නානුඔය ජනතාව (පවුල් 21) වෙත මේ වන විටත් භාර දී තිබේ. ලංකා දුම්රිය දෙපාර්තමේන්තුව වෙත දුම්රිය නිල නිවාස භාර දී තිබේ. ක්ෂුද්‍ර ණය ප්‍රතිචක්‍රිය අරමුදලේ කෙටි කලක් තුළ ස්ථාපිත කෙරෙනු ඇත.

නිවාස : දැනට මූලික පහසුකම්වත් නොමැතිව පිවිත් වන පුද්ගලයින්ගේ ජලයෙන් යටවන පුද්ගලය තුළට අයත් වන ඉඩම් හිමි ජනතාවගේ සඳහා ව්‍යාපෘතිය මඟින් ප්‍රතිලාභ ලබා දෙන අතර, ඔවුන්ට විදුලිය, ජල සැපයුම, සනීපාරක්ෂක සේවා සහ වෙනත් පහසුකම් සහිත නිවාස ලබා දෙනු ඇත.

ගොඩනැඟිලි : ජලයෙන් යටවන පුද්ගලයේ තිබෙන ගොඩනැඟිලි වෙනුවට කෝවිල්, පල්ලි, නගර සභා ගොඩනැඟිලි, තානායම්, විතුපටි ශාලා, දෙමළ පාසල් සහ ව්‍යාපාරික පරිශ්‍රයන් කිහිපයක් ඉදි කෙරේ.

මංමාවත් : ව්‍යාපෘතියේ අවශ්‍යතාවලට ගැලපෙන පරිද්දෙන් ව්‍යාපෘති ප්‍රදේශයේ මාර්ග ජාලය සංවර්ධනය කෙරේ. ප්‍රධානමය හා ග්‍රේට් වෙස්ටන් ප්‍රදේශය දක්වා වාහන ගමනාගමනයට ඉඩ සලසමින් තලවකැලේ නගරය අසල නව පාලම් දෙකක් ඉදි කෙරෙනු ඇත.

රැකියා අවස්ථා : බලපෑමට ලක් වූ පවුල්වලට මූලිකත්වය දෙමින් තරුණ කණ්ඩායමක් තෝරා ගෙන ඔවුනට විදුලි රැහැන් ඇදීම, ජල නළු ඵලීම, බැර යන්ත්‍රෝපකරණ නඩත්තුව, පරිගණක, ඇඳුම් සකසීම, ආදී අංශවල පුහුණුවක් ලබා දෙන ලදී. ව්‍යාපෘතියේ සංවර්ධන වැඩ කටයුතුවල යෙදීම පිණිස ප්‍රදේශයේ රැකියා විරහිත පුද්ගලයින්ට අවස්ථාව ලැබෙනු ඇත.

(ආ) නව ලක්ෂපාන හා විමල සුරේන්ද්‍ර ජල විදුලිබලාගාර පුනරුත්ථාපනය කිරීම

කැලණි ගංගා ද්‍රෝණියේ පුනරුත්ථාපන අවශ්‍යතා හඳුනා ගැනීම පිණිස, ජල විදුලිබලාගාර ප්‍රශස්තකරණ වැඩසටහන යටතේ, ජපානයේ ජේ පවර් සමාගම 2004 සහ 2006 යන වර්ෂ අතරතුර අධ්‍යයනයන් සිදු කර තිබේ. ඒ අනුව, නව ලක්ෂපාන (2x50 MW ක ස්ථාපිත ධාරිතාවයක් සහ 470 GWh ක පමණ සාමාන්‍ය වාර්ෂික විදුලිබල උත්පාදනයක් සහිත) සහ විමල සුරේන්ද්‍ර (1965 ඉදි කළ, 2x25 MW ක ස්ථාපිත ධාරිතාවයක් සහිත සහ 80 GWhක පමණ සාමාන්‍ය වාර්ෂික විදුලිබල උත්පාදනයක් සහිත) බලාගාරවල පුනරුත්ථාපන අවශ්‍යතා පවතින බව හඳුනා ගැනිණි. මෙම බලාගාර දෙක සඳහාම මූලික උපකරණ නිෂ්පාදනකරු ප්‍රංශයේ ALSTOM සමාගම බැවින් එම සමාගම හා සම්මුතිගත කොන්ත්‍රාත්තුවකට එළඹීම සඳහා 2006 සැප්තැම්බර් මාසයේදී අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා දෙන ලදී. කොන්ත්‍රාත්තුව 2007 දෙසැම්බර් මාසයේදී ප්‍රදානය කිරීමට අපේක්ෂිතය. අපනයන ණය පහසුකම් පදනම යටතේ ප්‍රංශයේ Calyon Coporate & Investment Bank හා ශ්‍රී ලංකාවේ හැටන් නැෂනල් බැංකුව මගින් අරමුදල් සම්පාදනය කෙරෙනු ඇත.

(ඇ) පැරණි ලක්ෂපාන විදුලි බලාගාර පුනරුත්ථාපනය

මෙය ශ්‍රී ලංකාවේ පැරණිතම විදුලි බලාගාරය වේ. මෙම බලාගාරය සතුව 25 MW ක ස්ථාපිත ධාරිතාවයක් පවතින අතර, තිරස් ඊෂා ජෙනරේටර්වලින් ක්‍රියා කෙරෙන 8.33 MW පෙල්ටන් ටර්බයින් 3කින් සමන්විත වේ. වාර්ෂික උත්පාදනය 120 GWhක් පමණ වේ. මෙම විදුලි බලාගාරයේ පුනරුත්ථාපන අවශ්‍යතා හඳුනා ගැනීම සඳහා අධ්‍යයනයන් සිදු කරන විට, විදුලි බලාගාරයේ වයස හේතුවෙන් බලාගාරයේ විශ්වසනීයත්වය අඩු මට්ටමක පවතින බවත් පැරණි තාක්ෂණය නිසා කාර්යක්ෂමතාවය දුර්වල තත්වයක පවතින බවත් එම බලාගාරය

සඳහා කාර්යක්ෂමතා හැකියා ප්‍රවර්ධනය කළ යුතු බවටත් ජපානයේ ජේ පවර් සමාගම හඳුනාගෙන තිබේ. ඒ අනුව, මෙම ටර්බයින් යන්ත්‍ර තුනත්, ජෙනරේටර් යන්ත්‍ර සහ සමහර උපාංගත් අළුතින් යෙදිය යුතු බවට නිර්දේශ කොට තිබේ.

2006 දෙසැම්බර් මාසයේදී, ජර්මනියේ Voith Siemens සමාගම වෙතින් සවිස්තර තාක්ෂණික හා වාණිජ වාර්තාවක් කැඳවීම සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා දී තිබේ. ජර්මනියේ Voith Siemens සමාගම වෙතින් සවිස්තර තාක්ෂණික හා වාණිජ වාර්තාවක් කැඳවීම පිණිස සවිස්තර පිරිවිතරයන් කෙටුම්පත් වෙමින් පවතී. ජර්මනියේ Kreditanstalt for Wiederaufbau (KfW) මඟින් අරමුදල් සම්පාදනය කෙරෙනු ඇත.

(ඇ) උතුරු විදුලි බලාගාර පුනරුත්ථාපනය

1976 වසරේ ජපානයේ මිටිසුබිසි සමාගම විසින් මහවැලි හැරවුම් යෝජනාක්‍රමය යටතේ ඉදි කළ ප්‍රථම විදුලි බලාගාරය උතුරු විදුලි බලාගාරය වන අතර එහි වාර්ෂික සාමාන්‍ය උත්පාදනය 169 GWh ක් වේ. මෙම බලාගාරයේ පැරණිකම හේතුවෙන්, මෙම බලාගාරය ක්‍රියාත්මක වන අතරතුර බොහෝ විදුලිය ඇත නිටිමි සහ ආපදාවලට ලක් වේ. එබැවින් මුල් උපකරණ සැපයුම්කරු වන ජපානයේ මිටිසුබිසි සමාගමේ සහාය ඇතිව අධ්‍යයනයක් සිදු කරන ලදී. ඒ අනුව විශ්වසනීයත්වය, කාර්යක්ෂමතාවය වැඩිදියුණු කිරීමටත්, නඩත්තු පිරිවැය අඩු කිරීමටත්, යල්පැනගිය ස්වභාවය මත අමතර කොටස් නොමැතිකම හේතුවෙන් විදුලි බලාගාරය අතහැර දැමීම වැළැක්වීමට විදුලි බලාගාරයේ සම්පූර්ණ පුනරුත්ථාපනයක් සිදු කිරීමට යෝජනා වී තිබේ. එබැවින් පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය සිදු කිරීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය සහ අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගන්නා ලදී. අමාත්‍ය මණ්ඩලයෙන් පත් කළ සාකච්චා කමිටුවේ නිර්දේශ මත, මිටිසුබිසි සමාගම සමඟ සාකච්චාවෙන් අනතුරුව, රුපියල් මිලියන 1600ක මුදල පිරිවැයක් යටතේ මිටිසුබිසි සමාගමේ කොන්ත්‍රාත්තුවකට එළඹීම සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ඇත. එසේ වුවද JBIC බැංකුව සමඟ මූල්‍යකරණ පහසුකම් සැපයීම අසාර්ථක වූ බැවින් කොන්ත්‍රාත්තුව මේ දක්වා ගිවිසුම අත්සන් කර නොමැත. දැන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මේ සම්බන්ධයෙන් විකල්ප විසඳුම් සොයමින් සිටී.

2:2:1:2 ගල් අඟුරු විදුලිබල සංවර්ධනය

(අ) පුත්තලම ගල් අඟුරු බලාගාර ව්‍යාපෘතිය

පුත්තලමේ නොරොච්චෝලේ 300MWක ගල් අඟුරු බලාගාරයක් ඉදිකිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ විනයේ ජාතික යන්ත්‍රෝපකරණ ආනයන හා අපනයන සංස්ථාව අතර 2006 මාර්තු මාසයේදී අත්සන් කරන ලදී. විනයේ EXIM බැංකුව හරහා වින රජය ශ්‍රී ලංකා රජය වෙත ඇ.ඩො. මිලියන 455ක ණය මුදලක් ලබා දෙන ලදී. ව්‍යාපෘතියේ ක්‍රියාත්මක කරන දිනය ලෙසට අපේක්ෂා කෙරෙන්නේ 2012 ජනවාරි මාසයයි.

විදුලි බලාගාරය සහ නැවත පදිංචි කිරීමේ ප්‍රදේශය සඳහා අවශ්‍ය ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීම අවසන් වී තිබේ. ප්‍රවේශ මාර්ග වැඩි දියුණු කිරීම, නැවත පදිංචි කෙරෙන පවුල්වලට නිවාස ඉදිකිරීම සහ නොරොච්චෝලේ සිට වේයන්ගොඩ දක්වා 229KV සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයක ඉදිකිරීම් 2007 වන විට සිදු කෙරෙමින් පැවතුණි.

කි.මී 1.7ක් දිගට 33KV මාර්ගයක් සහ 160KVA ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයක් ඉදි කර විදුලි බලාගාරය දක්වා විදුලිබල සැපයුම සම්පූර්ණ කර තිබේ. කි.මී 3.2ක් දිගට 33KV මාර්ගයක් සහ 160KVA ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයක් සහ කි.මී 1.85 ක LV මාර්ගයක් ඉදි කරමින් විදුලි බලාගාර භූමිය සහ නැවත පදිංචි කිරීමේ ප්‍රදේශය අසල LV මාර්ග දිගුව ඉදි කර තිබේ. විදුලි බලාගාරය අවට ගම්මාන සහ නිර්මලපුර සඳහා විදුලි යෝජනා ක්‍රම සම්පූර්ණ කර තිබේ.

(ii) 2007 වර්ෂයේ ජයග්‍රහණ

පලාවි-කල්පිටිය මාර්ගයේ පළමු කිලෝ මීටරය සඳහා වැඩිදියුණු කිරීමේ කටයුතු මාර්ග සංවර්ධන අධිකාරිය මගින් සම්පූර්ණ කර තිබේ. කි.මී 1 -5 දුරක වැඩිදියුණු කිරීම් කටයුතු සිදු කෙරෙන අතර මෙම කොටසේ මතුපිට සකස් කිරීම් සිදු කිරීමට නියමිතය. මහා මාර්ග සංවර්ධන අධිකාරිය මෙම මාර්ගයේ ඉතිරි කොටසේ වැඩිදියුණු කිරීමේ කටයුතු සඳහා ටෙන්ඩර් පටිපාටියේ මූලික කාර්යන් ආරම්භ කර තිබේ.

2007 වර්ෂය තුළ නැවත පදිංචි කෙරෙන නිවාස සංකීර්ණයේ ඉදිකිරීම් නිම කරන ලද අතර, ප්‍රතිලාභීන් වෙත නිවාස භාර දෙන ලදී.

ව්‍යාපෘතිය සඳහා ස්විට්සර්ලන්තයේ පෝයිට් (Poyry) බලශක්ති ආයතනයෙන් ව්‍යාපෘතිය සඳහා උපදේශන සේවා ලබා ගැනීම ආරම්භ කරන ලදී. විනයේ ජාතික යන්ත්‍රෝපකරණ ආනයන හා අපනයන සංස්ථාව සමඟ වන ගිවිසුම 2007 ජූලි මාසයේදී බලාත්මක වූ අතර ගිවිසුම ආරම්භ කෙරිණ. කොන්ත්‍රාත්කරු මේ වන විට මූලික සැලසුම් විභූ ඉදිරිපත් කර ඇති

අතර ඒවා පෝරි (Poyry) බලශක්ති ආයතනයේ උපදේශකත්වය ඇතිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් විමර්ශනය කෙරුණි.

මෙහෙයුම් කාර්ය මණ්ඩලය සඳහා ව්‍යාපෘති භූමිය සහ නිවාස යෝජනා ක්‍රමය කොන්ත්‍රාත්කරු වෙත භාර දුන් අතර, ඔවුන් තාවකාලික යන්ත්‍රාගාරවල සවිස්තර පරීක්ෂා කිරීම් සහ ඉදිකිරීම් ආරම්භ කර තිබේ.

කොන්ත්‍රාත්කරු විසින් සවිස්තර සැලසුම් භාර දීම සහ ව්‍යාපෘති භූමියේ ඉදි කිරීම් කටයුතු ආරම්භ කිරීම 2008 වසර භූමි සිදු කිරීමට නියමිතය.

(අ) ත්‍රිකුණාමලය ගල්අඟුරු බලාගාර ව්‍යාපෘතිය

NTPC සමාගම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අතර බද්ධ ව්‍යාපාර පදනමකින් ත්‍රිකුණාමලයේ 500MW ගල් අඟුරු විදුලි බලාගාරයක් ඉදිකිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා රජය, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ NTPC (ඉන්දියාවේ පූර්ණ වශයෙන් රජය සතු සමාගමකි) සමාගම අතර 2006 දෙසැම්බර් මස 29 වන දින අවබෝධතා ගිවිසුමක් අත්සන් කෙරිණි.

ඉන්දියානු පාර්ශ්වකරුවන් හා එක්ව විදුලි බලාගාරය සඳහා විකල්ප ස්ථාන ගණනාවක් පිළිබඳව අධ්‍යයනය කරන ලද අතර, ව්‍යාපෘතියේ නිම කිරීම 2007 ඔක්තෝම්බර් මාසයේදී සිදු කිරීමට අපේක්ෂිතය. මේ අතර, බද්ධ ව්‍යාපාර සමාගම හා විදුලි මිලදී ගැනීම් ඒකාබද්ධ කිරීම හා අදාළ වන ගිවිසුම් සකස් කෙරෙමින් පවතී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයද මෙම ව්‍යාපෘතියට සහ අනෙකුත් ගල් අඟුරු විදුලි බලාගාරවලට ගල් අඟුරු සැපයීම සඳහා ක්‍රියාමාර්ග ගෙන තිබේ.

3:3:1:3 දැවිතෙල් බලාගාරය

(අ) කෙරවලපිටිය ඒකාබද්ධ වක්‍රීය විදුලිබලාගාර ව්‍යාපෘතිය

බටහිර වෙරළ විදුලි (පෞද්ගලික) සමාගම මගින් BOOT පදනමින් කෙරවලපිටියේ 270MW දැවිතෙල් ඒකාබද්ධ වක්‍රීය විදුලිබලාගාරය

BOOT පදනමින් කෙරවලපිටියේ 270MW දැවිතෙල් ඒකාබද්ධ වක්‍රීය විදුලිබලාගාරයක් ස්ථාපිත කිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බටහිර වෙරළ විදුලි (පෞද්ගලික) සමාගම සමඟ විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුමකට එළඹ තිබේ. ව්‍යාපෘති භූමිය පිරවීමේ කාර්යයන් මේ

වන විට නිම කර ඇති අතර කොන්ක්‍රීට් කුළුණු දැමීම සිදු කෙරෙමින් පවතී. 2007 දෙසැම්බර් මාසයේ සිට ව්‍යාපෘති භූමිය වෙත 100MW ගැස් ටර්බයින් ලැබීමට නියමිතය. 2008 සැප්තැම්බර් මාසය වන විට 270MWක ධාරිතාවයකින් වාණිජ කටයුතු සිදු කිරීම සඳහා 170 MWක විදුලි බලයක් ලබා දීම සඳහා 2008 ජුනි මාසයේ සිට ගැස් ටර්බයින් යන්ත්‍ර ක්‍රියාත්මක කිරීම ආරම්භ කෙරෙනු ඇත. 2010 මාර්තු මාසයේ සිට 270MWක ධාරිතාවයකින් යුත් මුළු ඒකාබද්ධ වක්‍රිය බලාගාරයේ ක්‍රියාත්මක වීම 2010 මාර්තු මාසයේ සිට ක්‍රියාත්මක වනු ඇත.

3:3:1:4 LNG (ද්‍රවීකෘත ස්වාභාවික ගැස්) සංවර්ධනය

(අ) ජපානයේ මිටිසුබිසි සමාගම විසින් කෙරවලපිටියේ 300MW LNG ඒකාබද්ධ වක්‍රිය විදුලි බලාගාරය

300MW දෙවන LNG ඒකාබද්ධ වක්‍රිය විදුලි බලාගාරය කෙරවලපිටියේ ඉදි කිරීමට ශ්‍රී ලංකා රජය තීරණය කොට තිබේ. මුලින් ඔටෝ ඩීසල්වලින් ක්‍රියාත්මක කර වය පසුව LNG ලෙසට පරිවර්තනය කිරීම සඳහා 300MW ක LNG ඒකාබද්ධ වක්‍රිය විදුලි බලාගාරයක් පිහිටුවීමට ජපානයේ මිටිසුබිසි සමාගම සංවර්ධනකරු වශයෙන් නම් කරන ලද අතර 2006 සැප්තැම්බර් මාසයේදී ඔවුන් වෙතින් අර්පනයන් කැඳවන ලදී. අමාත්‍ය මණ්ඩලයෙන් පත් කළ සාකච්ඡා කමිටුව සහ ව්‍යාපෘති කමිටුව යෝජනා සම්බන්ධයෙන් මිටිසුබිසි සමාගම සමඟ 2007 මුල් අර්ධයේදී සාකච්ඡා කරන ලදී. අනාගත දිගුකාලීන තාප විදුලි බලාගාර සඳහා LNG හෝ ගල් අඟුරු පමණක් භාවිතා කළ යුතු බවට 2007 අගෝස්තු මාසයේදී ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් ප්‍රතිපත්තිය තීරණයක් ගෙන තිබේ. එබැවින් ආරම්භයේ සිටම විදුලි බලාගාරය සඳහා ඉන්ධනයක් ලෙස ස්වාභාවික ගැස් භාවිතා කරන ආකාරයෙන් යෝජනා සංශෝධනය කරන ලෙසට මිටිසුබිසි සමාගමෙන් ඉල්ලා සිටින ලදී. ශිව්සුම අවසන් වශයෙන් සකස් කර 2007 ඔක්තෝම්බර් මාසයේදී අත්සන් කිරීමට නියමිතය.

(ii) ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල උත්පාදනය කිරීම සඳහා ද්‍රවීකෘත ස්වාභාවික ගැස් (LNG) ආනයනය කිරීම

JBIC බැංකුව හරහා සහන කොන්දේසි මත මෙම ව්‍යාපෘතියට මූල්‍යාධාර සපයන බවට ජපන් රජය එකඟ වී ඇති බැවින් ශ්‍රී ලංකාව තුළ LNG යන්ත්‍රාගාර සංවර්ධනය කිරීමට කලාපයේ LNG පිළිබඳව කටයුතු කරන විශාලතම ආයතනය වශයෙන් ජපානයේ මිටිසුබිසි සමාගම නම් කිරීමට රජය තීරණය කර තිබේ. 2007.09.12 දින ගත් එම තීරණය අනුව, ව්‍යාපෘති කමිටුව මේ වන විට එහි මූලික කටයුතු සිදු කරමින් සිටී. LNG යන්ත්‍රාගාරය ප්‍රධාන කොටස් තුනකින් සමන්විත වන අතර JBIC බැංකුවේ මූල්‍යාධාරය ඇතිව එම කොටස් තුනම ජපානයේ

මිටිසුබ්සි සමාගම විසින් සිදු කරනු ඇත. මෙම කාර්යයේදී සියල් පාර්ශ්වයන්ගේ වගකීම් ආවරණය වන පරිදි අවබෝධතා ගිවිසුමක් අත්සන් කිරීමට අපේක්ෂිතය.

(iii) LNG ගබඩා අධ්‍යයනය

මාස හයක කාලයක් තුළ සම්පූර්ණ කිරීමේ අරමුණින්, 2008 ඔක්තෝම්බර් මාසයේදී මිටිසුබ්සි සමාගම විසින් ගබඩා අධ්‍යයනයක් සිදු කිරීමට නියමිතය.

(iv) LNG සැපයුම

කැලණිතිස්ස සහ කෙරවලපිටිය ගැස් ටර්බයින් සහ ඒකාබද්ධ වක්‍රීය විදුලි බලාගාරය ක්‍රියා කරවීම සඳහා LNG සැපයීමට අපේක්ෂා කෙරේ. වසර 15ක කාලයක් සඳහා එකඟ වූ මිල සූත්‍රයක් යටතේ ප්‍රමාණවත් තරමින් අවශ්‍යවන LNG සැපයුමක් සහතික කරනු පිණිස ශ්‍රී ලංකා රජයේ සලකා බැලීම සඳහා තාක්ෂණික හා වාණිජ යෝජනා ඉදිරිපත් කිරීමට මිටිසුබ්සි සමාගම නම් කරන ලදී.

(v) LNG යටිතල පහසුකම්

LNG ගබඩා වාර්තාවේ ප්‍රතිඵල මත පදනම්ව, 2007.09.27 දින ජැපීය, ගොඩබන පර්යේෂණ LNG නළ මාර්ගය, ගබඩා ටැංකි, ගැස් ඉවත්කරන යන්ත්‍ර (), ස්වභාවික ගැස්

සැපයුම් නල ආදියද ඇතුළුව LNG යටිතල පහසුකම් කෙරවලපිටියේ සිට කැලණිතිස්ස විදුලි බලාගාරය දක්වා සංවර්ධනය කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා රජයේ සලකා බැලීම පිණිස, තාක්ෂණික හා වාණිජ වාර්තා ඉදිරිපත් කිරීමට මිටිසුබ්සි සමාගම නම් කෙරිණි.



2:2:2 සම්ප්‍රේෂණය

2:2:2:1 විදුලිබල අංශ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය (C කොටස) සම්ප්‍රේෂණය

විදුලිබල අංශ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය සඳහා අරමුදල් සපයනු ලබන්නේ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙනි. ව්‍යාපෘතියේ මුළු පිරිවැය රුපියල් මිලියන 2,981ක් වෙතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

මෙම ව්‍යාපෘතියේ ලොට් A යටතේ, අම්බලන්ගොඩ, පන්නල හා ආනියාකන්ද ග්‍රිඩ් උපපොලවල් ඉදි කිරීම් සිදු කෙරෙනු ඇත. ඊට අමතරව, දෙනියාය ග්‍රිඩ් උපපොල 63 MVA ක් දක්වා ආවර්ධනය කරනු ලබන අතර බෝලවත්ත ග්‍රිඩ් උපපොලද පුනරුත්ථාපනය කෙරේ. ලොට් A හි වැඩ 2006 නොවැම්බර් මාසයේදී ආරම්භ වනු ඇති අතර, එම වැඩ 2008 දෙසැම්බර් මාසය වන විට නිම කිරීමට අපේක්ෂිතය.

මෙම ව්‍යාපෘතියේ ලොට් B යටතේ, මතුගම ග්‍රිඩ් උපපොලේ සිට අම්බලන්ගොඩ ග්‍රිඩ් උපපොල දක්වා, පොල්පිතිමුකලානේ සිට ආනියාකන්ද ග්‍රිඩ් උපපොල දක්වාත් මානිංගල සිට පන්නල ග්‍රිඩ් උපපොල දක්වාත් කි.මී. 47.5 දිගින් යුත් 132kV ක සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයක් ඉදි කෙරේ. තවද, දැනට පවතින සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයන්හි කි.මී. 104 හි භූ සන්නායක වෙනුවට OPGW සන්නායක යෙදවෙනු ඇත.

ලොට් B හි වැඩ 2006 ජනවාරි මාසයේදී ආරම්භ වූ අතර 2007 දෙසැම්බර් වන විට නිම කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

2:2:2:2 කෙරවලපිටිය විදුලිබලාගාරයේ සිට කොටුගොඩ දක්වා සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය

මෙම කාර්ය රාමුවෙන් අපේක්ෂා කෙරෙන්නේ කෙරවලපිටියේ 220 KV ගැස් පරිවරණ ගෘහස්ථ උපපොලක් ඉදි කිරීමත් කොටුගොඩ 220 KV ඵලිමහන් උපපොලක් ඉදි කිරීමත්ය. ඊට අමතරව කි.මී. 20/220 KV ද්විත්ව සිඳු සන්නායක සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයක් කෙරවලපිටිය විදුලි බලාගාරයේ සිට කොටුගොඩ උපපොල දක්වා ඉදි කිරීමට මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ අපේක්ෂා කෙරේ. මුළු ව්‍යාපෘති පිරිවැය වන රු.මි. 3100 JBIC (JY මිලියන 2938) සහ ලංවිම (රු.මි. 874) මඟින් සැපයීමට නියමිතය. කෙසේ වෙතත් මෙම ණය මුදල 2007 මැයි 22 වන දින අවසන් කරන ලද අතර ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් අරමුදල් නැවත සපයා ගැනීමට නියමිතය. මේ වනවිට මුළු ව්‍යාපෘති පිරිවැයම ලංවිමය විසින් සපුරා ගනු ලබයි.

ලොට් A සඳහා වන ගිවිසුම 2007 සැප්තැම්බර් මාසයේදී අත්සන් කරන ලද අතර, ලොට් B (සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය) සඳහා වන ගිවිසුම 2007 පෙබරවාරියේදී අත්සන් කෙරිණි. ව්‍යාපෘතිය 2009 මාර්තු මාසයේදී නිම කිරීමට අපේක්ෂිතය.

මෙම ව්‍යාපෘතිය මඟින්, යෝජිත 300MW කෙරවලපිටියේ ඒකාබද්ධ චක්‍රීය විදුලි බලාගාරය ලංකා විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ ජාලය හා සම්බන්ධ කිරීමට නියමිතය.

2:2:2:3 වවිනියා-කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය

මෙම ව්‍යාපෘතියේ කාර්ය රාමුවෙන් කිලිනොච්චියේ 132/33 KV ග්‍රිඩ් උපපොලක් ඉදි කිරීමටත් වවිනියාව සිට කිලිනොච්චිය දක්වා කි.මී 67ක 132 KV සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයක් ඉදිකිරීමටද අපේක්ෂා කෙරේ. RRR අමාත්‍යාංශය විසින් මෙම ව්‍යාපෘති ප්‍රදේශයේ බිම් බෝම්බ ඉවත් කිරීමේ කටයුතු සිදු කරනු ඇත. මුළු ව්‍යාපෘති පිරිවැය වන රු.මි. 1686 JBIC (JY මිලියන 1187) සහ ලංවිම (රු.මි. 585) මඟින් සැපයීමට නියමිතය. මෙම ව්‍යාපෘතිය මඟින් කිලිනොච්චිය දක්වා වන හානි පැමිණි සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය නැවත ඉදි කිරීමෙන් ලංවිම යේ සම්ප්‍රේෂණ ජාලය ප්‍රවර්ධනය කරනු ඇති අතර, කිලිනොච්චි ප්‍රදේශයේ 31.5 MVA කින් කිලිනොච්චි ප්‍රදේශයේ බෙදාහැරීමේ ධාරිතාවය ප්‍රවර්ධනය කරනු ඇත.

2:2:2:4 පන්නිපිටිය ග්‍රිඩ් උපපොල පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය

මෙම ව්‍යාපෘතිය මඟින් දැනට පවතින 36 KV ඵලීමහන් පෝෂක රාක්ක 14, නව 36 KV ගැස් පරිවාරක ස්විච්චපන්නවලින් ප්‍රතිස්ථාපනය කරනු ඇති අතර 36 KV නිය-කොටස් පෝෂක රාක්ක දෙකක් පන්නිපිටිය ග්‍රිඩ් උපපොලෙහි ඉදි කෙරෙනු ඇත. ඊට අමතරව, දැනට තිබෙන 132 KV සම්ප්‍රේෂණ රාක්කවල ආරක්ෂණ පද්ධතිය ප්‍රතිස්ථාපනය කෙරෙනු ඇත.

මෙම ව්‍යාපෘතිය මඟින් පන්නිපිටිය හා මහරගම ප්‍රදේශ තුළ සහ ඒ අවට ප්‍රදේශය තුළ විදුලි සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය සුරක්ෂිත කරනු ඇත. රු.මි 350ක් වූ මුළු ව්‍යාපෘති පිරිවැය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් දරනු ලැබේ. ව්‍යාපෘතිය 2007 අගෝස්තු මාසයේදී නිම කෙරෙනු ඇත.

2:2:2:5 ඉන්දු ශ්‍රී ලංකා ග්‍රිඩ් අන්තර් සම්බන්ධතා ව්‍යාපෘතිය (2011)

1970 සිට ආරම්භ වූ ඉන්දියාව හා ශ්‍රී ලංකාව අතර සම්ප්‍රේෂණ අන්තර් සම්බන්ධතාවයක් සඳහා සැලසුමක් කලක සිට අවධානයට පාත්‍ර වී තිබේ. අන්තර්ජාතික සංවර්ධනය සඳහා වන එක්සත් ජනපද නියෝජිතායතනයේ (USAID/ බලශක්ති ව්‍යාපෘති පිළිබඳ දකුණු ආසියානු කලාපීය ක්‍රියාමාර්ග) / තාක්ෂණික සහායේ කොටසක් ලෙස, ඉන්දියාව හා ශ්‍රී ලංකාව අතර

සම්ප්‍රේෂණ අන්තර් සම්බන්ධතාවයක් සඳහා සංකල්පය සලකා බලන ලද අතර, ඉන්දියාවේ පවර් ග්‍රිඩ් කෝපරේෂන් (PGCIL) විසින් මෑතකදී සිදු කළ අධ්‍යයනයකින් අනතුරුව පුර්ව ගණනා අධ්‍යයනය 2002 වර්ෂයේදී සිදු කරන ලදී. මෙම අධ්‍යයනයන් දෙකෙන්ම පෙන්වා දෙන ලද්දේ රටවල් දෙක අතර 500 MW කේටිකාලීන සම්බන්ධතාවයක් සහ 1000 MW මධ්‍ය කාලීන සම්බන්ධතාවයක ගණනාව පිළිබඳව පෙන්වා දෙන ලදී. මෙම අන්තර් සම්බන්ධතාවය මගින් ඉන්දියාවේ දක්ෂිණ සම්ප්‍රේෂණ කලාපය හා ශ්‍රී ලංකාවේ විද්‍යුත් බලශක්ති පද්ධතිය අතර ද්වි පාර්ශ්වික විදුලි හුවමාරුවකට ඉඩ සැලසෙනු ඇත.

ආයෝජන වියදම හා ශ්‍රී ලංකාවට විදුලිය බෙදාහැරීමේ වියදම මත පදනම්ව, මදුරාසියේ සිට අනුරාධපුරය දක්වා අධි වෝල්ටීයතා ධාරා (HVDC) සම්බන්ධතා මාර්ගයක් තැනීම වඩා යහපත් විකල්පය ලෙස සලකා බලන ලදී (අමුණා ඇති සිතියමේ දක්වා ඇති පරිදි). ඉන්දියාවේ පවර් ග්‍රිඩ් කෝපරේෂන් (PGCIL) විසින් සිදු කළ අධ්‍යයනය අනුව, දළ වියදම පහත පරිදි වනු ඇත.

දිගු කාලීන සම්බන්ධතාව/මධ්‍ය කාලීන සම්බන්ධතාව 1000 MW	=	ඇ.ඩො.මි. 430
කෙටි කාලීන සම්බන්ධතාව 500 MW	=	ඇ.ඩො.මි. 340

පවර් ග්‍රිඩ් කෝපරේෂන් (PGCIL) සමාගමට අනුව ඉදිකිරීම් කාලය මාස 36 - 40 අතර වේ.

මෙම අන්තර් සම්බන්ධතාවයේ සාධාරණීකරණය වනුයේ එමඟින් ඉන්දියාව හා ශ්‍රී ලංකාව යන රටවල් දෙකේම විදුලිබල පද්ධති දෙකේ පද්ධති විශ්වසනීයත්වය සහ විදුලිබලය වර්ධනය කෙරෙන බවය.

2:2:2:6 කැලණිය ග්‍රිඩ් උපපොල ආවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

මෙම ව්‍යාපෘතිය මඟින් 31 MVA 132/33 KV ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයක් සහ ස්විච්චපන්න රාක්ක 6ක් සහ එක් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් රාක්කයක් කැලණිය ග්‍රිඩ් උපපොලෙහි ඉදි කරනු ඇත. රු.මි 235ක් වූ මුළු ව්‍යාපෘති පිරිවැය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් දරනු ලැබේ. 2006 වර්ෂයේදී ටෙන්ඩර් කැඳවනු ලැබිණි. අමාත්‍ය මණ්ඩලයෙන් පත් කළ ප්‍රසම්පාදන කමිටුව මඟින් මෙම ටෙන්ඩර් සකස් කෙරෙනු ඇත. මෙම වැඩ කටයුතු 2009 අප්‍රේල් මාසයේදී නිම කෙරෙනු ඇත.

2:2:2:7 නව ගාලු සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

මෙම ව්‍යාපෘතියේ ලොට් A යටතේ 31 MVA 132/33 KV ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයක් සහ 132 KV ස්විච්චපන්න රාක්ක 9ක් සහ 33 KV ස්විච්චපන්න රාක්ක 15ක් සහ 20 MVAR ධාරිත්‍රක කැන් ගාල්ල ග්‍රිඩ් උපපොලෙහි සවි කෙරෙනු ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතියේ ලොට් B යටතේ, කි.මී. 40ක 132 KV ද්විත්ව පරිපථ සිඬා පරිවාරක සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයක් අම්බලන්ගොඩ ග්‍රිඩ් උපපොලේ සිට ගාල්ල ග්‍රිඩ් උපපොල දක්වා ඉදි කෙරෙනු ඇත. ව්‍යාපෘති පිරිවැය Nordic බැංකුව සහ ලංවිමය මඟින් සම්පාදනය කරනු ලැබේ. මේ වන විට ලංසු යෝජනා ඇගයීම අවසන් කර ඇති අතර, ටෙන්ඩර් සාකච්ඡා සිදු කළ යුතුව තිබේ.

මෙම ව්‍යාපෘතිය 2009 ජුනි මාසයේදී නිම කිරීමට අපේක්ෂිතය. මෙමඟින් ගාල්ල ප්‍රදේශයේ විදුලි සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය ඉහළ නංවනු ඇත.

2:2:2:8 බෙලිඅත්ත ග්‍රිඩ් උපපොල

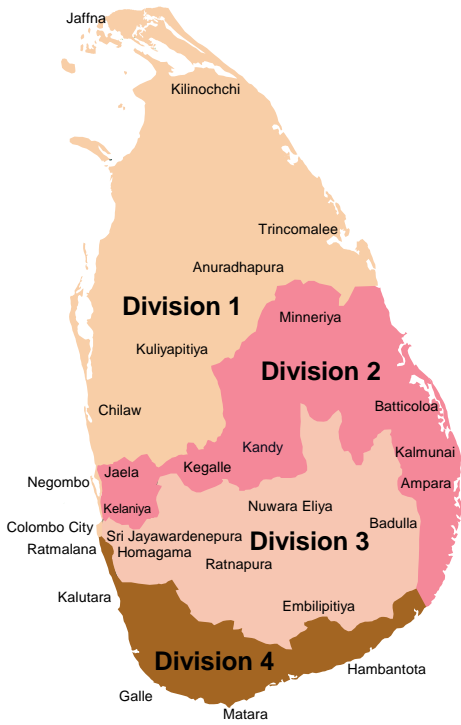
මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ බෙලිඅත්තේ 63 MVA 132/33 KV ග්‍රිඩ් උපපොලක් සහ බෙලිඅත්තේ දක්වා කි.මී. 10ක 132 KV සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයක් ඉදි කෙරෙනු ඇත. රු.මී. 750ක් වූ ව්‍යාපෘති පිරිවැය ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් දරනු ලැබේ. ඉඩම් හා සැලසුම් හා සම්බන්ධ වැඩ සිදු කෙරෙමින් පවතී.

මෙම ව්‍යාපෘතිය 2009 ඔක්තෝම්බර් මාසයේදී නිම කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ. මෙම ව්‍යාපෘතිය මඟින් හම්බන්තොට ප්‍රදේශයේ විදුලි සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය ඉහළ නංවනු ඇත.

2:2:3 බෙදාහැරීම

රටේ මුළු විදුලිබල උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය හා බෙදාහැරීමෙන් 90%ක්ම සිදු කරන ප්‍රධාන විදුලිබල උපයෝජනය වේ. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උප ආයතනයක් වන ලංකා විදුලි (පොදු) සමාගම (LECO) සමහර වෙරළබඩ

නාගරික කලාපවල ඉතිරි 10% සපුරාලයි. පාරිභෝගිකයින් 4,198,200 ක් විදුලිබල පහසුකම හුක්කි විඳින අතර 2007 මැද වන විට විදුලිබල පාරිභෝජන මට්ටම මුළු නිවාසවලින් 77%කි.



ලංචිම බෙදාහැරීම් පද්ධතිය කි.මී. 25,365 ක් දිග සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයක් සහ මධ්‍ය පරිමාණ වෝල්ටීයතා රැහැන්වලින් පෝෂණය වන ශ්‍රීඩී උපපොලවල් 17,101 කින් සමන්විත වේ. 2007 මැද වන විට ගෘහස්ථ, කර්මාන්ත හා වාණිජ කටයුතු සඳහා පාරිභෝගිකයින් 3,763,500 කට විදුලිය සපයන මුළු අඩු වෝල්ටීයතා ජාලය කි.මී. 85,886 ක උඩස් හා භූගත රැහැන්වලින් සමන්විත වේ.

2007 වර්ෂය ආරම්භය වන විට විදුලිබල ජාලයේ බෙදාහැරීම් භාණ්ඩ 13%ක් වූ අතර, විශේෂයෙන්ම ග්‍රාමීය ප්‍රදේශවල විදුලිබලය ව්‍යාප්ත කිරීම සඳහා වන සැලසුම් මඟින් අන්තර්ජාතික ප්‍රමිතීන් අනුව මෙම පාඩු 10% දක්වා අඩු කර ගැනීම සඳහා

උපායමාර්ග අවශ්‍ය වේ.

පුළුල් අධ්‍යයන මඟින් විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය සහ විශ්වසනීයත්වය ප්‍රවර්ධනය කරන අතර භාණ්ඩ අවම කිරීම සඳහා ජාලය ආවර්ධනය කිරීමට සහ පුළුල් කිරීමට උපායමාර්ග ගනු ලැබේ. මෙම ප්‍රයත්නය තුළ ප්‍රධාන කාර්යසාධන දර්ශකවල මිනුම් සහ කාර්යසාධනය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා ක්‍රියාත්මක කළ යුතු අත්‍යවශ්‍ය සාර්ථක වැදගත් සාධක හඳුනා ගැනීමද අයත් වේ.

2:2:3:1 2007 වර්ෂය තුළ ලබාගත් ජයග්‍රහණ සහ 2008 වර්ෂය සඳහා වන වැඩපිළිවෙල

(අ) ජාල ආවර්ධනය සහ සංවර්ධනය

ජාල අධ්‍යයන සිදු කර ඇති අතර මධ්‍යම වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීම් සංවර්ධන සැලැස්ම (2004-2005) ආරම්භ කර ඇත. අනාගත විදුලිබල ඉල්ලුම් වර්ධනය සපුරාලීමට සහ ගැමි විදුලිය ජාල පුළුල් කිරීමට පහසුකම් සැලසීම සඳහා අවශ්‍ය සංවර්ධනයන් මෙම මධ්‍යම වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීම් සංවර්ධන සැලැස්ම මඟින් හඳුනාගෙන තිබේ.

බොහෝ මධ්‍යම වෝල්ටීයතා අධිවේගී මාර්ග, සංවර්ධන මාර්ග හා මධ්‍යම වෝල්ටීයතා මාර්ග ප්‍රතිසන්නයන සහිත බෙදාහැරීම් ගැන්වී රටේ ප්‍රාථමික උප-පොල සංවර්ධන වැඩ කටයුතු අනුව යමින් සැලසුම් කර තිබේ. මෙහි අරමුණ වනුයේ විදුලිබල සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය

ප්‍රවර්ධනය කරමින් පිළිගත් මට්ටම්වල විදුලිබල හානි සහ වෝල්ටීයතාවය අඩු වීම් අනාගත සහිත ධාරා වර්ධනයට පහසුකම් සලසනු වස් ජාලය ශක්තිමත් කිරීමය.

අඩු වෝල්ටීයතා මාර්ග තෙකලා ලෙසට පරිවර්තනය කිරීම සියලු කලාපවල සිදු කිරීමට නියමිත අතර නව අඩු වෝල්ටීයතා ජාල සංවර්ධනය වැඩි වන ධාරාව උසුනා ගැනීම සඳහාත් අනාගත විදුලි පාරිභෝගිකයන්ගේ විදුලිබලය වෙත ප්‍රවේශය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහාත් ගැමි විදුලියනය සහ අනෙකුත් ව්‍යාපෘති යටතේ සිදු කිරීමට නියමිතය.

CAARP ව්‍යාපෘතිය යටතේ සැලසුම් කළ මධ්‍යම වෝල්ටීයතා සංවර්ධන වැඩ සහ මධ්‍යම වෝල්ටීයතා සංවර්ධන සැලසුම (2004-2013) පහත වගුව මගින් පෙන්නුම් කෙරේ.

(අ) මධ්‍යම වෝල්ටීයතා ජාල සංවර්ධනය

අයිතමය	ප්‍රමාණය				පිරිවැය (රු.මි)
	කලාපය 1	කලාපය 2	කලාපය 3	කලාපය 4	
අධිවේගී සහ මධ්‍යම වෝල්ටීයතා රැහැන් මාර්ග - කි.මී.	237.5	62.5	81	187	3325
බෙදාහැරීම් ගැන්වීම් සංඛ්‍යාව	5	8	10	5	800
මධ්‍යම වෝල්ටීයතා ප්‍රතිසන්නයන - කි.මී.	26.5	48.6	112	48	270
නව ප්‍රාථමික උපපොල හා ආවර්ධනයන් - සංඛ්‍යාව	8	2	3	5	3540
එකතුව					7935

(අ-1) උතුරු නැගෙනහිර සංවර්ධන කටයුතු

ADB හා NORAD ආධාර යටතේ ආරම්භ කරන ලද යුද්ධයෙන් පීඩාවට පත් ප්‍රදේශ පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය (CAARP) රටේ උතුරු සහ නැගෙනහිර ප්‍රදේශයේ මධ්‍යම වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීම් සංවර්ධනය සහ විදුලියන වැඩ කටයුතු සඳහා වන දැවෙන අවශ්‍යතාවයට පිළියම් ලබා දෙන අතර 2008 වර්ෂයේදී නිම කිරීමේ අපේක්ෂාවෙන් බොහෝ බෙදාහැරීම් සංවර්ධන මාර්ග සහ ගැමි විදුලියන යෝජනා ක්‍රම සිදු කෙරෙමින් පැවතුනි. සිවිල් අසහනය හෝ අර්බුද හේතුවෙන් අවතැන් වූ ගැමියන් සහිත ගම්මාන ගණනාවකට විදුලිබලය සපයමින් බොහෝ ප්‍රජා සහ කර්මාන්ත ආශ්‍රිත ප්‍රතිලාභ ලබා දේ..

ජාල සංවර්ධන වැඩ සඳහා අවශ්‍ය මූලික අධ්‍යයනයන් සඳහා ධූත කාර්යයක් ලෙස විශේෂ කණ්ඩායමක් උතුරු පළාත වෙත ගොස් ඇති අතර උතුරු පළාත තුළ ක්‍රියාත්මක කළ හැකි

ජාල පුනර්ත්ථාපන හා ව්‍යාප්ති වැඩසටහනක් පිළියෙල කිරීම සඳහා වැඩ කටයුතු සිදු කෙරෙමින් පවතී.

විනාශයට පත් යටිතල පහසුකම් හා අඩු මූලික පහසුකම් හේතුවෙන් තවමත් පීඩා විඳින නැගෙනහිර පළාතේ සුනාමියෙන් විපතට පත් බොහෝ ප්‍රදේශවල මධ්‍යම වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ ජාලයේ කි.මී 37ක දිගුවක්ද කි.මී 11ක පුනර්ත්ථාපන කටයුතුද ආවරණය කිරීම සඳහා අරමුදල් සපයන Agence France de Development (AFD) යුරෝ මිලියන 2.13ක මුදලක් ලබා දී තිබේ. ව්‍යාපෘතියේ මුළු පිරිවැය යුරෝ මිලියන 2.5ක් වන අතර, රජයේ දායකත්වය යුරෝ මිලියන 0.32කි. ව්‍යාපෘතියේ මූලික වැඩ ආරම්භ වී ඇති අතර, ඉදිකිරීම් කටයුතු ඉතා කෙටි කලකින් ආරම්භ කර කඩිනම් කිරීමට අපේක්ෂිතය.

ප්‍රංශයේ AFD වෙතින් අරමුදල් ලැබී සැලසුම් කෙරෙන මධ්‍යම වෝල්ටීයතා සංවර්ධන වැඩ සහ ADB හා NORAD මගින් අරමුදල් සැපයෙන CAARP ව්‍යාපෘතිය මගින් බෙදාහැරීමේ වැඩිදියුණු කෙරෙන අතර, ස්වාභාවික විපත් හා සිවිල් යුද්ධය හේතුවෙන් අවතැන් වන බොහෝ පවුල්වලට ප්‍රතිලාභ ලබා දීමට එමගින් හැකි වනු ඇත.

පුනර්ත්ථාපන ණය ආයතනයක් වන ජර්මනියේ Kreditanstalt für Wiederaufbau බැංකුව නැගෙනහිර පළාතේ සුනාමි සහන සඳහා අරමුදල් සපයා ඇති අතර, එයින් රුපියල් මිලියන 46ක් තිරිසිමාඩු ස්ථිර නිවාස යෝජනා ක්‍රමය සඳහා විදුලිය සැපයීමට උපයෝගී කර ගනු ඇත. කෙටි කලක් තුළ ඉදි කිරීමට අපේක්ෂා කෙරෙන අඩු වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ ජාලය සමඟ බෙදාහැරීමේ උපපොලවල් 12කින් ස්වාභාවික විපත් හේතුවෙන් අවතැන් වූ පවුල්වලට ලබා දීමට නියමිත නිවාසවලට විදුලිය ලබා දෙනු ඇත. මෙම කටයුත්ත දැන් සිදු කෙරෙමින් පවතින අතර 2007 නොවැම්බර් මාසයේදී නිම කිරීමට නියමිතය.

(ආ-2) සුනාමියෙන් බලපෑමට ලක් වූ ප්‍රදේශවල පුනර්ත්ථාපන කටයුතු

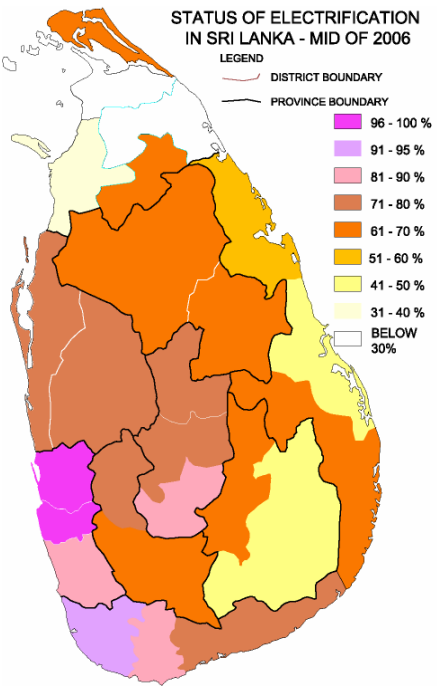
විදේශීය රටවල් සමඟ ආර්ථික සහයෝගිතාවය ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ අරමුණ සහිත අන්තර්ජාතික සහයෝගිතාව සඳහා වන ජපාන බැංකුව (JBIC) සුනාමියෙන් බලපෑමට ලක් වූ ප්‍රදේශවල කඩිනම් හා දිගුකාලීන ප්‍රතිසංස්කරණ කටයුතු සඳහා රුපියල් මිලියන 2333ක මුදලක් ලබා දී තිබේ. හදිසි පුනර්ත්ථාපන කටයුතු යටතේ සිදු කිරීමට අපේක්ෂිත කටයුතු අතරට හානි පැමිණී ජාලය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සහ ජනාවාස කඳවුරුවලට සහ වෙනත් ප්‍රජා සහ වාණිජ ස්ථානවලට විදුලිය ලබා දීම සිදු කෙරේ. දිගුකාලීන වැඩ කටයුතු යන්තර මුලින් නිවාස 23000කට විදුලි සැපයුම් ලබා දීමේ අරමුණින් සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග සහ ග්‍රිඩ් උපපොලවල් සමඟින් මධ්‍යම හා අඩු වෝල්ටීයතා ජාල සහ උපපොලවල් ඉදි කිරීම අයත් වේ.

නැගෙනහිර සහ දකුණු පළාත්වල සුනාමියෙන් බලපෑමට ලක්වූ ප්‍රදේශවල ඉඳි කළ නිවාසවලට විදුලිය ලබා දීම JBIC බැංකුවේ ආධාර යටතේ මේ වන විට සිදු කෙරෙමින් පවතී. දකුණු පළාතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් සන්නිවේදන පද්ධති හා වෙනත් හානියට පත් වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමද සමඟ සුනාමියෙන් බලපෑමට ලක් වූ ප්‍රදේශවල උපකරණ සැපයීමද මෙම ව්‍යාපෘතියට අයත් වේ.

(ආ-3) ගැමි විදුලියනය

ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව, අරාබි ආර්ථික සංවර්ධනය සඳහා වන කුවේට් අරමුදල, ස්විඩන් ජාත්‍යන්තර සංවර්ධන සහයෝගිතා ආයතනය සහ චීන මහජන සමූහාණ්ඩුවේ වැනි ණය දෙන ආයතනවල මූල්‍යාධාර යටතේ දිවයිනේ නිවාසවලින් 79%කට විදුලිය සපයමින් 2007 වසර දක්වා බොහෝ ගැමි විදුලියන වැඩසටහන් සම්පූර්ණ කරන ලදී. වර්ෂ 2010 වන විට විදුලියන මට්ටම 85% වෙත ළඟා වීමේ අරමුණින් එම වැඩ කටයුතු කඩිනම් කිරීමට ශ්‍රී ලංකා රජය ඉතා ඉහල වැදගත්කමක් ලබා දේ.

ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ ආධාර යටතේ ක්‍රියාත්මක වන ගැමි විදුලියන RE6 ව්‍යාපෘතිය ඇ.බෙ. මිලියන 52ක වියදමින් යුතුව දැනට ක්‍රියාත්මක වන අතර එයින් ග්‍රාමීය ප්‍රදේශවල සමාජ ආර්ථික සංවර්ධනය ඇති කරනු පිණිස රටේ සියලු පළාත්වල යෝජනා ක්‍රම 700කට විදුලිය සැපයීමට අපේක්ෂා කරනු ලබයි. මෙම ව්‍යාපෘතියෙන් පාරිභෝගිකයින් 1,50,000කට පමණ සෘජුවම ප්‍රතිලාභ හිමි වන අතර 2008 නිම කිරීමට නියමිත ඉතිරි වැඩ කොටස්ද සමඟින් එහි ප්‍රගතිය 88%කි.



අතිතයේදී විදුලිය ලබා දී නොතිබුණු රටේ කලාප ගණනාවක තිබෙන යෝජනාක්‍රම 40කට විදුලිය සැපයීම සඳහා චීන මහජන සමූහාණ්ඩු රජය ඩොලර් මිලියන 24ක ණයක් ලබා දෙන ලදී. මෙම RE7 ව්‍යාපෘතියේ ඉදිකිරීම් කටයුතු විනයේ ටර්න් කී කොන්ත්‍රාත්කරුවෙකු මඟින් සිදු කළ අතර ඔවුන් වෙත පැවරූ වැඩ කටයුතු නිසි කලට නියමිත පරිදි සිදු කර ඇත. ඉතිරි වැඩ කටයුතු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තමාගේම කොන්ත්‍රාත් බලකාය ලවා සිදු කෙරෙමින් පවතී. මේ වන විට නිම වෙමින් පවතින මෙම ව්‍යාපෘතිය මඟින් ග්‍රාමීය පවුල් 75000කට පමණ ප්‍රතිලාභ සැලසී තිබේ.

සිවිල් අසහනය හා අවහිරතා නිසා පීඩාවට පත් පවුල් 12,000කට ප්‍රතිලාභ සැලසීමට අපේක්ෂිත, උතුරු හා නැගෙනහිර යුද්ධයෙන් බලපෑමට ලක් වූ ප්‍රදේශවල පුනරුත්ථාපන හා ව්‍යාප්ති වැඩ කටයුතු සඳහා වන විදුලිය සැපයීමේ ව්‍යාපෘතියක් වන CAARP හි කටයුතු ඉටු කිරීම සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව ඇ.ඩො. මිලියන 7.6ක මුදලක් ලබා දී තිබේ. මීට අමතරව පවුල් 9000කට විදුලිය සැපයීම පිණිස මෙම ව්‍යාපෘතියේ ව්‍යාප්ති කටයුතු සඳහා NORAD ආයතනය තවත් ඇ.ඩො. මිලියන 8ක් ලබා දෙන ලදී. බොහෝ සීමාකම් මධ්‍යයේ වැඩ කටයුතු ආරම්භ කරන ලද අතර ඒවා නිසි පරිදි ක්‍රියාත්මක වෙමින් පවතී.

දුප්පත්කම තුරන් කිරීම, මානව සංවර්ධනය හා ස්ත්‍රී පුරුෂවාද සංවර්ධනයද සමඟින් ග්‍රාමීය අංශයේ සමාජ ආර්ථික සංවර්ධනය වැඩි දියුණු කිරීමේ අරමුණින් ඇ.ඩො. මිලියන 20ක පිරිවැයක් යටතේ ගැමි විදුලියනය RE4 ව්‍යාපෘතිය සිදු කරගෙන යාම සඳහා ස්විඩන් අන්තර්ජාතික සංවර්ධන සහයෝගිතා ආයතනය ආධාර ලබා දී ඇත. 2008 වර්ෂයේ ආරම්භ කර මෙහි වැඩ කටයුතු ජාත්‍යන්තර ටර්න් කී කොන්ත්‍රාත්කරුවෙකු ලවා කර ගැනීමට අපේක්ෂා කරන අතර, නව පාරිභෝගිකයන් 35,000කට සෙත සලසමින් විදුලිය සැපයීමේ යෝජනා ක්‍රම 225කට සෙත සලසනු ඇත.

2:2:3:2 අනාගත ගැමි විදුලියන කටයුතු

ග්‍රාමීය ආර්ථික හා සමාජ සංවර්ධනය ප්‍රවර්ධනය කිරීමට ගම්බද පළාත්වල පාරිභෝගිකයින් 35000කට විදුලිය ලබා දීම සඳහා RE 8, RE 9, RE 10, RE 11, RE 12 යන අනාගත ව්‍යාපෘති සඳහා අරමුදල් සැපයීම පිණිස විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඇ.ව.ජ. ඉන්දියාව, චීනය සහ කුවේටය සමඟ වැඩිදුර සාකච්ඡා පවත්වමින් සිටී.

උතුරු නැගෙනහිර සහ මායිම් ගම්මානවල සිටින පවුල් 30,000කට පමණ ඍජු හා වක්‍ර ප්‍රතිලාභ ලබා දීම පිණිස ඇ.ඩො. මිලියන 25ක වියදමින් RE 8 ව්‍යාපෘතිය ආරම්භ කිරීම සඳහා ඇ.ව.ජ. හි මිලේනියම් වැලන්ස් ගිණුම මඟින් මූල්‍යාධාර ලබා දීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

RE 9 ව්‍යාපෘතිය සඳහා කුවේට් අරමුදල මඟින් අරමුදල් සැපයීමට නියමිත අතර, සමාජ ආර්ථික හේතු මත කර්මාන්ත අවශ්‍ය ඇත ග්‍රාමීය පළාත් වෙනුවෙන් සේවය කිරීම පිණිස ආර්ථික සංවර්ධනය සමඟ එය ඒකාබද්ධ කර තිබේ.

මෙම ව්‍යාපෘතියේ ව්‍යාපෘති පිරිවැය ඇ.ඩො. මිලියන 17ක් වන අතර ඉන් පවුල් 30,000කට ඍජු හා වක්‍ර ලෙස ප්‍රතිලාභ සැලසීමට නියමිතය.

RE 10 ව්‍යාපෘතිය වන මහජන සමූහාණ්ඩුවේ අරමුදල් යටතේ ඇ.ඩො. මිලියන 54ක වියදමින් ඉදි කිරීමට අපේක්ෂිත අතර, විනයේ ටර්න් කී කොන්ත්‍රාත්කරුවෙකු ලවා ඉදි කිරීම් සිදු කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ. මෙම ව්‍යාපෘතියෙන් පවුල් 100,000කට වඩා වැඩි පිරිසකට බොහෝ සමාජ හා ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ලබා දීමට අදහස් කෙරේ.

2:2:3:3 උාව හා සබරගමුව පළාත්වල සහ කදුරට පෝෂිත උත්පාදනය

පසුගිය යුගයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මෙම 3වන කලාපයේ 91 MWක සමස්ත ධාරිතාවයකින් යුත් ජාතික පද්ධතිය හා සම්බන්ධ කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාර 45ක් පමණ ක්‍රියාත්මක වේ. තවද, ගිවිසුම් අත්සන් කර ඇති, 81 MWක සමස්ත ධාරිතාවයකින් යුත් කුඩා ජල විදුලි බලාගාර 31ක් ක්‍රියාත්මක කළ යුතුව තිබේ. කෙසේවෙතත්, අපේක්ෂිත බොහෝ ජල විදුලිබල යෝජනාක්‍රම ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහාත් විදුලි බලාගාරයක් සඳහා වන නව යෝජනා සකස් කිරීම සඳහාත් ප්‍රදේශයේ පවතින අඩු ජාතික පද්දතිය හා සම්බන්ධ උපපොලවල සීමසහිත බව බලපා තිබේ. එසේම, අනාගතයේදී ජනනය කෙරෙන විදුලිබලය ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය වෙතට උකහා ගැනීම සඳහා මෙම කලාපයේ පවතින උපපොලවල් 6ක් අවාර්ධනය කිරීම සඳහා ආයෝජනයන් අවශ්‍ය වී තිබේ.

(අ) ගැමි විදුලියන වැඩසටහන්වල ප්‍රගතිය

පිරිවැය ගෙවූ ව්‍යාපෘතියක් ලෙස සහ ගම නැඟුම, මහින්ද වින්තනය, රජරට නවෝදය, විමධ්‍යගත අයවැය හා පළාත් පාලන අයවැය වැඩසටහන්වල උප ව්‍යාපෘති යටතේ දැනට ක්‍රියාත්මක වන RE 6 හා RE 7 යටතේ සියලු පළාත්වල බොහෝ ගැමි විදුලියන වැඩසටහන් ගණනාවක් සැලසුම් කර තිබුණි. සැලසුම් කළ මෙම යෝජනාක්‍රම පිළිබඳ විස්තර සහ 2007 සැප්තැම්බර් දක්වා ඒවායෙහි ප්‍රගතිය පහත වගුවෙන් දක්වා තිබේ.

(ආ) ත්‍රිකුණාමලය දිස්ත්‍රික්කයේ ගැමි විදුලියන යෝජනාක්‍රම (රු. මිලියන 486)

නැගෙනහිර පළාතේ විදුලිය සැපයීමේ අනුපාතය අඩු බැවින්, ත්‍රිකුණාමලය දිස්ත්‍රික්කයේ සිටින ජනතාව වෙත විදුලිය සැපයීම සඳහා, එම ප්‍රදේශයේ පිහිටා ඇති අනෙකුත් ව්‍යාපෘතිවලට අමතරව තවත් රු.මි. 486ක මුදලක් ඉල්ලා තිබේ.

2:2:3:4 2007 සැප්තැම්බර් මාසය වන විට සම්පූර්ණ කර ඇති ගැමි විදුලියක යෝජනාක්‍රම

පළාත	යෝජිත යෝජනාක්‍රම	සම්පූර්ණ කළ යෝජනාක්‍රම
දකුණු පළාත	1296	914
උතුරු මැද පළාත	658	589
මධ්‍යම පළාත	1416	1143
ඌව පළාත	319	138
බටහිර-දකුණු පළාත	765	317
බටහිර-උතුරු පළාත	319	170
නැගෙනහිර පළාත	525	407
සබරගමුව පළාත	910	601
වයඹ පළාත	913	626
උතුරු පළාත	78	27
එකතුව	7199	4932

2:2:3:5 අනාගතයේදී විදුලි බලය බෙදා හැරීම

අනාගත බලශක්ති සැලැස්ම රටේ සේවා සහ ආර්ථිකය හා සම්බන්ධ කටයුතු වල අවශ්‍යතාවන් සපුරාලීම අරමුණු කර ගන්නා අතර සංවර්ධනය සඳහා යොදා ගත හැකි විවිධ විකල්ප බලශක්ති ක්‍රම පිළිබඳ කෙරෙන අධ්‍යයනයකින්ද සමන්විත වේ. බලශක්තිය උත්පාදනය කිරීමේදී ඇතිවන පාරිසරික බලපෑමද ආර්ථික සහ පාරිසරික හේතු මත විදුලිබලය පිරිසිදු සහ ආරක්ෂිත බලශක්ති ක්‍රමයක් වශයෙන් විදුලි බලය පාරිභෝජනය කිරීම ප්‍රවර්ධනය කිරීම පිළිබඳවද සලකා බලනු ලැබේ. මෙම කර්තව්‍යයේදී රටේ ආර්ථික යහපත ප්‍රමුඛස්ථානයේ ලා සලකනු ලැබේ.

නිෂ්පාදනය සහ අපනයනය වැනි ජාතික ප්‍රතිපත්තිවලට ගැලපෙන පරිදි යොදා ගැනීමේදී කවර පාරිභෝගික පංති වඩා වැදගත් වේද යන්න සලකා බලමින් විදුලි බලය අලෙවි කිරීමට වාණිජමය ප්‍රවේශයක් භාවිතා කිරීම පිළිබඳ කෙරෙන අධ්‍යයනයකින් පසුව නිසි වාණිජ ප්‍රතිපත්තියක් සකස් කිරීමට සැලසුම් කර තිබේ. පුද්ගලික අංශයේ සහභාගිත්වයද සහිතව වාණිජමය පරිසරයක් තුළ බෙදා හැරීමේ තාක්ෂණයන් නගා සිටුවමින් රටේ ආදායම් ඉපයීමේ අරමුණු සඳහා විදුලි බලය විකිණීම වැඩි කිරීමටද අපේක්ෂිතය.

(අ) කොළඹ නාගරිකයේ බෙදා හැරීම් සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

ජාත්‍යන්තර සහයෝගිතාව උදෙසා ජපන් බැංකුව (JBIC) මගින් ප්‍රතිපාදනයෙන් වැඩි කොටස ද ශේෂය ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය මගින්ද සපයන ලද ශ්‍රී ලංකා දැපයල් මිලියන 6070ක වියදමින් වූ මෙම ව්‍යාපෘතිය මගින් කොළඹ නගරය තුළ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදා හැරීමේ ජාලය ශක්තිමත් කිරීමට සහ පුනර්ත්ථාපනය කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

සම්ප්‍රේෂණ අන්තර්ගතයට කොලොන්නාවට කිවෝ 132ක පෝෂක රාක්කය දීර්ඝ කිරීම, පැරණි කිවෝ 132ක බාහිර ස්විච්චපන්නය ප්‍රතිස්ථාපනය කරමින් කැලණිතිස්ස උපපොලේ කිවෝ 132ක නව අභ්‍යන්තර වායු පරිවාරක ස්විච්චපන්නයක් ස්ථාපනය කිරීම, වැඩි දියුණු කිරීමට අපේක්ෂිත C ප්‍රාථමික උප බලාගාරය වෙත කැලණිතිස්ස සහ කොලොන්නාවේ සිට කිමී 8.7ක් සහ කිවෝ 132ක් වන භූගත රැහැන් ඇදීම සම්ප්‍රේෂණ අන්තර්ගතයට ඇතුළත් වේ.

කිවෝ 11ක දැනට තිබෙන කේබල් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමත් H ප්‍රාථමික උපපොලේ අඩු වෝල්ටීයතා කේබල් ජාලය වැඩි දියුණු කරමින් අඩු වෝල්ටීයතා කේබල් ජාලය පුලුල් කිරීමත් බෙදා හැරීමේ අන්තර්ගතයට ඇතුළත් වේ. සංයුක්ත බෙදා හැරීමේ උප මධ්‍යස්ථාන, feeder pillar සහ ස්විච්චපන්න ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමත් ප්‍රධාන වළලු ඒකක ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමත් ඇතුළත් වේ.

ශිෂ්‍යයන් වර්ධනය වන ගෘහස්ථ, වාණිජමය සහ කාර්මික අවශ්‍යතාවන් සපුරාලීම සඳහා කොළඹ නාගරික ජාලයේ විදුලි බල සැපයුම් ධාරිතාව වැඩි දියුණු කිරීමට මෙම කර්තව්‍යය මගින් අපේක්ෂා කෙරේ.

Grid සහ ප්‍රාථමික උප උපපොලවල දුරස්ථ පර්යන්ත ඒකක සහිත SCADA බෙදා හැරීමේ පාලන මධ්‍යස්ථාන , බෙදා හැරීමේ උපපොල සහ සංයුක්ත බෙදා හැරීමේ උපපොල ස්ථාපනය කිරීමටද කටයුතු සූදානම් කරනු ලැබේ. මෙමගින් සීමිත බෙදා හැරීමේ ස්වයංක්‍රීය පහසුකම් ඇති කොළඹ නාගරික ජාලයට වැඩි කාර්යක්ෂමතාවකින් සහ විශ්වසනීයත්වයකින් ක්‍රියාත්මක වීමේ හැකියාව ලැබෙනු ඇත.

නියමිත අනුමතිය ලබා ගැනීමෙන් පසු 2007 වර්ෂය තුළ කොන්ත්‍රාත් අත්සන් කිරීමටද සියලු පැකේජ සඳහා ප්‍රදානයන් කිරීමද සියලු පැකේජ සඳහා වූ කොන්ත්‍රාත් ක්‍රියාත්මක කිරීමටද අපේක්ෂා කෙරේ. 2009 අප්‍රේල් වන විට ව්‍යාපෘතිය සම්පූර්ණ කිරීමට අදහස් කරනු ලැබේ.

(අ) බෙදා හැරීම ස්වයංක්‍රීයකරණය

රට තුළ විදුලිබලය බෙදාහැරීම පුලුල් වන විට විශ්වසනීයත්වය සහ විදුලිබල ප්‍රමිතිය අතිශයින්ම වැදගත් වන අතර මෙම ගැටලුව අනාගතයේදී පද්ධතිය ස්වයංක්‍රීයකරණය කිරීමෙන් විසඳා ගැනීමට අපේක්ෂා කෙරේ. පද්ධති වෙන් කිරීමේ සහ ආරක්ෂා කිරීමේ උපාංග සන්නිවේදන සහ ස්වයංක්‍රීය පාලන පහසුකම්ද සහිතව අධ්‍යයනය කර සම්පාදනය කර ස්ථාපනය කිරීමට දැනටමත් කටයුතු පිළියෙළ කර ඇත. වයඹ සහ උතුරු මැද පළාත්වල ප්‍රතිවැසුම් (re-closers) ස්වයංක්‍රීයකරන කටයුතු දැනටමත් සිදු කර ඇති අතර උතුරු මැද පළාතේ තෝරා ගත් ස්ථානවල දුරස්ථ සන්නිවේදන පහසුකම් සහිත දෝෂ දර්ශක ස්ථාපනය කර ඇත.

විදුලිබලය විකිණීමට අවම අලාභ ඇති වන පරිදි විදුලිබල දෝෂ සහ සැපයුම සම්බන්ධයෙන් අවම කාලයක් තුළ කටයුතු කිරීම සඳහා පූර්වයෙන් සැලසුම් කරන ලද ක්‍රමෝපායන් සංවර්ධනය කිරීමට සැලසුම් සකස් කරමින් තිබේ. විදුලිබල පාරිභෝගිකයන්ගේ වැඩිවන වත්මන් අවශ්‍යතා සපුරාලිය හැකි වනු පරිදි විදුලිබල ජාලයේ විශ්වසනීයත්වය වැඩි කිරීමේ අරමුණින් බෙදා හැරීම ස්වයංක්‍රීයකරණය කිරීමේ පාලන උපකරණ සහ නවීනම සන්නිවේදන ක්‍රමවේදයට ගැලපෙන මෘදුකාංග හුදුරු අනාගතයේදීම ස්ථාපනය කෙරෙනු ඇත. විශ්වසනීය සහ ගුණාත්මක විදුලිබල සැපයුමක් සහිත කාර්මික ව්‍යාපෘති ඉටු කරන මහා පරිමාණ ආයෝජකයන් ආකර්ශනය කිරීම සඳහා එවැනි වැඩි දියුණු කිරීම් තරයේ අවශ්‍ය වී තිබේ.

ප්‍රධාන වශයෙන් අධි සැපයුම් ස්ථාපන ආවරණය කිරීම සඳහා අනාගතයේදී ටෙලි මීටර් ක්‍රමය හඳුන්වාදීමට ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය බලාපොරොත්තු වේ. මෙම වැඩසටහන යටතේ දැනටමත් වෙන්නප්පුව වැනි ප්‍රදේශවල අධි සැපයුම් ස්ථාපනවල මාපාංක සාර්ථක ලෙස පරීක්ෂා කර ඇත.

2:2:3:6 ශ්‍රී ලංකාව ආලෝකකරණය කිරීම-හම්බන්තොට ව්‍යාපෘතිය (දකුණු පළාත) (1වන අදියර -හම්බන්තොට)

දුෂ්කර සහ උණ සංවර්ධිත ප්‍රදේශද ඇතුළුව 100% ට විදුලිය වෙත ප්‍රවේශය ලබා දීම සපුරාගැනීම සඳහා ශ්‍රී ලංකාව ආලෝකකරණය කිරීමේ ප්‍රථම ව්‍යාපෘතිය වශයෙන් හම්බන්තොට ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ. පිවන තත්ත්වය, මානව සංවර්ධනය නගා සිටුවීමද හම්බන්තොට වරාය, ගුවන් තොටුපළ සහ වෙනත් කර්මාන්ත සහ සංචාරක ව්‍යාපාරය වැනි ප්‍රධාන සංවර්ධන වැඩසටහන් හේතුවෙන් හම්බන්තොට දිස්ත්‍රික්කයේ සිදුවන ශීඝ්‍ර සංවර්ධන අවශ්‍යතා සපුරාලීම සඳහා විශ්වසනීය සහ ගුණාත්මක තත්ත්වයෙන් විදුලිබලය සැපයීමද පිනිස මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ.

හම්බන්තොට දිස්ත්‍රික්කයේ විදුලි බලය සහිත ප්‍රතිශතය 2005 වර්ෂය අවසාන වන විට 66%ක් වූ අතර තවත් 34%ට විදුලිය ලබා දිය යුතුව තිබේ“ මෙම නිවාස ඉතා දුරස්ථ

ප්‍රදේශවල සහ ගම්මාන කෙළවරවල පිහිටා ඇති අතර රැහැන් කෙළවර වෝල්ටීයතාව අඩු වන හෙයින් දැනට පවත්නා RE පද්ධති තවදුරටත් දර්ශන කිරීමේ හැකියාවක් නැත. හම්බන්තොට දිස්ත්‍රික්කයේ සමස්ත විදුලිබල ජාලයම පරීක්ෂා කර සුදුසු තාක්ෂණයන්ද සමඟ අවශ්‍ය ගැලපීම් සහ වැඩි දියුණු කිරීම් සිදු කෙරෙනු ඇත.

මෙම ව්‍යාපෘතියේ පිරිවැය රු මිලියන 4000ක් ලෙස ගනන් බලා ඇති අතර ශ්‍රී ලංකා රජය මගින් ඒ සඳහා ප්‍රතිපාදන සැපයෙනු ඇත. ව්‍යාපෘතිය තවත් වර්ෂ තුනක් තුළ සම්පූර්ණ කිරීමට අපේක්ෂිතය. ව්‍යාපෘතියේ කටයුතු 2007 වර්ෂයේදී ආරම්භ කරන ලද අතර 2009 වර්ෂය අවසානයේදී සම්පූර්ණ කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

මෙවැනි 63ක ධාරිතාවක් සහිත ග්‍රිඩ් උප පොළක් බෙලි අත්තේ ඉදි කෙරෙන අතර බෙලිඅත්ත විදුලිබල මධ්‍යස්ථානයේ සිට කිමී 108ක් දුරින් පිහිටි වලස්මුල්ල, හක්මන, තංගල්ල, වෙත ද්විත්ව පටිපටු ගිණුමක් කුළුණු රැහැන් සහිතව ජාලය පුරුල් කිරීමක් සිදු කෙරෙන අතර තංගල්ලේ සිට තිස්සමහාරාමය දක්වා ගැන්වූ දෙකක්ද ඉදි කෙරෙනු ඇත. මෙමගින් දිස්ත්‍රික්කයේ විදුලිබල සැපයුම පිළිබඳ විශ්වසනීයත්වය වැඩි වනු ඇත. තවද මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ නව RE යෝජනා ක්‍රම 230ක්ද මධ්‍යම වෝල්ටීයතා රැහැන් සහිත RE දිගු 730ක්ද අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන් 1250ක්ද ඉදි කරනු ලැබේ.

විදුලි බලය පාරිභෝගීයන්ට වඩා යහපත් සේවාවක් සැලසීම සඳහා තංගල්ලේ නව ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු කාර්යාලයක්ද, තිස්සමහාරාමය, සුරියවැව සහ තංගල්ලේ නව පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන තුනක්ද ඉදි කෙරෙනු ඇත.

ව්‍යාපෘතියේ ප්‍රතිපාදන මගින් පූර්ණ විදුලිබල සම්බන්ධතා ගාස්තුව දැරිය නොහැකි අඩු ආදායම් පවුල් සඳහා ණය යෝජනා ක්‍රමයක් පිළියෙළ කෙරෙනු ඇත. තවද බලශක්තිය සංරක්ෂණය කිරීමෙන් වල ලබන පවුල් නිවාස 30000ක් සඳහා CFL විදුලි බුබුළු නොමිලයේ සැපයීමටද සැලසුම් කර ඇත. තෝරාගත් නිවාස වෙත CFL විදුලි බුබුළු බෙදා දීමත් බලශක්තිය සංරක්ෂණය කිරීමත් තාපදීප්ත විදුලි බුබුළු CFL විදුලි බුබුළු භාවිතා කිරීම ලෙස පරිවර්තනය කිරීමට ආදර්ශයක් වනු ඇත.

ගැමි විදුලියන යෝජනා ක්‍රමවල පරීක්ෂණ කටයුතු ප්‍රාදේශීය ලේකම් කොට්ඨාශ 12කින් 5ක නිම කර ඇති අතර එකතු කළ දත්ත සමඟින් දත්ත පදනම සකස් කෙරෙමින් පවතී. ගම්මාන 24කට විදුලිය සපයන ගැමි විදුලියන යෝජනා ක්‍රම 8ක් රැජියල් මිලියන 300ක සංශෝධන අයවැයක් මඟින් භාණ්ඩාගාරයෙන් ලැබුණු මිලියන 126ක අරමුදල් මඟින් ආරම්භ කර තිබේ.

ඉතිරි අරමුදල් 2007 වර්ෂයේ අවසානය වන විට ලැබීමට නියමිත අතර, තවත් තෝරාගත් ගැමි විදුලියන යෝජනා ක්‍රම සම්පූර්ණ කරනු ලැබේ.

ව්‍යාපෘතිය සඳහා අවශ්‍ය ද්‍රව්‍ය ප්‍රතිසම්පාදනය කර ගැනීමටත්, ඉදිකිරීම් කටයුතුවලින් 40%ක් 2008 වසර තුළ සිදු කිරීමටත්, අපේක්ෂා කරන අතර ඇස්තමේන්තුගත වියදම රු. 2220කි.

2:2:3:7 ගැමි විදුලියනය සහ ජාල සංවර්ධනය - රත්නපුර දිස්ත්‍රික්කය

ශ්‍රී ලංකාව ඒකාලෝක කිරීමේ (Lighting Sri Lanka)- රත්නපුර දිස්ත්‍රික්කය වැඩසටහන දිස්ත්‍රික්කයේ සමාජ හා ආර්ථික සංවර්ධනය දැඩිම දැනෙන ගැමි ජනතාවට සේවය කිරීම සඳහා සකස් කෙරී ඇති අතර එය අනාගත සංවර්ධන අවශ්‍යතා සඳහා විශාල ප්‍රමාණයක ස්වාභාවික සම්පත්වලින් අනුන් වී ඇත. රුපියල් මිලියන 5100ක වියදමින් යුත් මෙම ව්‍යාපෘතිය මඟින්, නිවාස 50,000කට වඩා වැඩි ප්‍රමාණයකට ප්‍රතිලාභ ගෙන දෙමින්, ගැමි විදුලියනය සඳහා යෝජනා ක්‍රම 550කට අධික සංඛ්‍යාවකට සෙත සලසන සම්ප්‍රේෂණ හා ග්‍රිඩ් උපපොල සංවර්ධන සහ මධ්‍යම වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීම් ජාල ආවර්ධනය හා ව්‍යාප්ති කටයුතු සිදු කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

මධ්‍යම වෝල්ටීයතා සංවර්ධන වැඩ සැලැස්ම තුළින් අනාගත සංවර්ධන ප්‍රයත්න හා කර්මාන්ත අංශයේ වර්ධනය සපුරාලීම පිණිස කලාපයේ විදුලිබල බෙදාහැරීමේ ධාරිතාවය වැඩි කිරීමට අපේක්ෂිතය. තවද, මෙම දිස්ත්‍රික්කයේ පවතින කුඩා පරිමාණ ජල විදුලිබල සංවර්ධනය සඳහා යොදා ගත හැකි බහුචාර්මික ගංගා සහ ජල ප්‍රවාහ මඟින් ලබා ගත හැකි විදුලිබලය උසස් ගැනීම පිණිස ජාලය ශක්තිමත් කෙරේ.

2:2:4 පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය

අනාගත බලශක්ති මූලාශ්‍රයක් ලෙස පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති මූලාශ්‍ර සඳහා නව ගාස්තු ක්‍රමයක් හඳුන්වාදීමට පියවර ගෙන තිබේ. ඒ අනුව, පහත දැක්වෙන තාක්ෂණයන් සඳහා පිරිවැය පාදක තාක්ෂණික සංවේදී ස්ථර තුනක ගාස්තු ක්‍රමයක් සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගැනීමට කටයුතු කර තිබේ.

- කුඩා ජල විදුලිබල

- සුළං
- ජෛව ස්කන්ධ (තිරසාර ලෙස වැඩුණු දැව ඉන්ධන)

පහත දැක්වෙන බලශක්ති සම්පත් යෙදවුම් සඳහාද පිරිවැය පාදක තාක්ෂණික සංවේදී ස්ථර තුනක ගාස්තු ක්‍රමයක් සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගැනීමට කටයුතු කර තිබේ

- කෘෂි සහ කර්මාන්ත අපද්‍රව්‍ය
- නාගරික අපද්‍රව්‍ය
- ජල තාපය නැවත ලබා ගැනීම

2:2:4:1 කුඩා පරිමාණ ජල විදුලිබලාගාර සංවර්ධනය

කුඩා පරිමාණ ජල විදුලිබලාගාර සංවර්ධනය මේ වන විට වඩාත් වාණිජ වශයෙන් හිතකර සහ විශ්වසනීය පුනර්ජනනීය බලශක්ති මූලාශ්‍රය ලෙස සැලකිය හැකිය. එබැවින් ව්‍යාපෘති බොහෝ සංඛ්‍යාවක් ආරම්භ කර ඇති අතර, ප්‍රමතගත PPA යටතේ ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය හා සම්බන්ධ කර ඇත. 2007 සැප්තැම්බර් මස අවසානය වන විට පැවති කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාර පිළිබඳ සාරාංශයක් පහත වගුවේ දැක්වේ.

	ව්‍යාපෘති සංඛ්‍යාව	ධාරිතාවය මෙ.වො.
ක්‍රියාත්මක වන	59	112
SPPA අත්සන් කළ (සමහරක් ඉඳි කෙරෙමින් පවතී)	35	86
අභිප්‍රා ලිපි නිකුත් කළ	69	118

2:2:4:2 සුළං බල සංවර්ධනය

කල්පිටිය ප්‍රදේශයේ සුළං බල ව්‍යාපෘති සංවර්ධනය කිරීම සඳහා ප්‍රමතගත PPA යටතේ පෞද්ගලික අංශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙත ව්‍යාපෘති යෝජනා ගණනාවක් ලැබී තිබේ. වර්ෂය පුරා අධික සුළං විභවතා හේතුවෙන් මූලික සංවර්ධනය සඳහා මෙම ව්‍යාපෘතිය සලකා බලන ලදී. එසේම, සංවර්ධනය සඳහා වෙනම විදුලිය මිලට ගැනීමේ ගිවිසුමක් යටතේ 50 MW සුළං බලාගාරයක් සලකා බලා තිබේ. 2007 සැප්තැම්බර් අවසානය වන විට කුඩා පරිමාණ විදුලි ව්‍යාපෘතිවල සාරාංශය පහතින් දක්වා තිබේ:

	ව්‍යාපෘති සංඛ්‍යාව	ධාරිතාවය මෙ.වො.
අභිප්‍රා ලිපි නිකුත් කළ	4	33.8
ඉදි කෙරෙමින් පවතින	1	50.0

2:2:4:3 ඩෙන්ඩ්‍රෝ බලය (ජෛව ස්කන්ධ : තිරසාරව වර්ධනය කළ දැව ඉන්ධන)

සාම්ප්‍රදායික තාප බලාගාරවලින් මෙන් ජෛව ස්කන්ධ පාදක විදුලිබල උත්පාදනය මඟින්ද ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට ස්ථාවර ලෙස විදුලිය සැපයිය හැකිය. තවද, එම ක්ෂේත්‍රය තුළ ආයෝජනය කිරීම සඳහා පෞද්ගලික අංශයේ ආයෝජකයන් ආකර්ශනය කර ගන්නා, ග්‍රාමීය සමාජ ආර්ථික සංවර්ධනය සඳහා වැදගත් වන බලශක්තිය නොවන අංශ ගණනාවක ප්‍රතිලාභ ගණනාවක් එමඟින් හිමි වේ. 2007 සැප්තැම්බර් අවසානය වන විට ඩෙන්ඩ්‍රෝ විදුලි ව්‍යාපෘතිවල සාරාංශය පහතින් දක්වා තිබේ:

	ව්‍යාපෘති සංඛ්‍යාව	ධාරිතාවය මෙ.වො.
ක්‍රියාත්මක වන	2	2.0
අභිප්‍රා ලිපි නිකුත් කළ	7	18.55

2:2:4:4 නාගරික අපද්‍රව්‍යවලින් විදුලිය

නාගරික අපද්‍රව්‍ය කළමනාකරණය සහ බැහැර කිරීම පළාත් පාලන ආයතන සඳහා ගැටළුවක් බවට පත් වී තිබේ. පළාත් පාලන ප්‍රදේශවල පවතින ඝන අපද්‍රව්‍ය යොදා ගෙන විදුලිබලය උත්පාදනය කිරීම මෙම ප්‍රශ්නයට සාර්ථක විසඳුමක් බවට දැන් සැලකේ. මෙය ප්‍රයෝජනවත් බලශක්ති මූලාශ්‍රයක් ලෙස සලකා, නාගරික අපද්‍රව්‍යවලින් විදුලිය උත්පාදනය කිරීම සඳහා අභිප්‍රා ලිපි නිකුත් කිරීමට පියවර ගෙන තිබේ.

	ව්‍යාපෘති සංඛ්‍යාව	ධාරිතාවය මෙ.වො.
අභිප්‍රා ලිපි නිකුත් කළ	11	89.6

2:2:5 විදුලිබල අංශයේ ප්‍රතිසංස්කරණ ව්‍යාපෘතිය

(අ) 2007 ආරම්භය වන විට තත්ත්වය

ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල කර්මාන්තය නියාමනය සහ ප්‍රතිව්‍යහගත කිරීම සඳහා 2002 අංක 28 දරන විදුලි බල ප්‍රතිසංස්කරණ පනත 2002 දෙසැම්බර් මාසයේදී බලාත්මක කරන ලදී. 2002 දෙසැම්බර් මාසයේදී, 2002 අංක 35 දරන මහජන උපයෝගිතා කොමිසම පනත ද බලාත්මක කරන ලද අතර 2003 ජූලි මාසයේදී ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම ස්ථාපනය කරන ලදී.

2005 වර්ෂයේදී ක්‍රියාත්මක වෙමින් පැවති විදුලිබල අංශයේ පුනරුත්ථාපන ක්‍රියාවලිය සමාලෝචනය කිරීමට රජය තීරණය කිරීමත් සමඟ 2002 අංක 28 දරන විදුලිබල ප්‍රතිසංස්කරණ පනතේ යම් යම් විධි විධාන ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. 2002 අංක 28 දරන විදුලිබල ප්‍රතිසංස්කරණ පනත විසින් නිරූපනය කර ඇති පරිදි කර්මාන්ත ව්‍යුහය නවීකරණය කිරීමට යෝජනා කරන අතරම විදුලිබල අංශය නියාමනය කිරීම සඳහා මහජන උපයෝගිතා කොමිසමක පිහිටුවීම සමාලෝචන ක්‍රියාවලියේදී අනුමත කරන ලදී. ඒ අනුව, ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල කෙටුම්පත සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩය (CEB) (සංශෝධන) කෙටුම්පත කෙටුම්පත් කරන ලදී“ කෙසේ වුවද ශ්‍රේෂ්ඨාධිකරණය මගින් මෙම කෙටුම්පත් දෙකේ අවධානයට ලක් කළ යුතු යම් යම් කරුණු පිළිබඳ අවධාරණය කරන ලද අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් දැනට පවත්නා කර්මාන්ත රාමුව තුළ නව විදුලිබල අංශ ප්‍රතිසංස්කරණ ක්‍රියාවලියක් සකස් කිරීමට රජය විසින් තීරණය කරන ලදී.

පවත්නා රාමුව තුළ බලශක්ති අංශ ප්‍රතිසංස්කරණ ක්‍රියාවලියක් සකස් කිරීම සඳහා ගරු විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යවරයාගේ උපදෙස් මත විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් විසින් 2006 ඔක්තෝබර් මාසයේදී සාමාජිකයන් තිදෙනකුගේ යුත් කමිටුවක් පත් කරන ලදී.

2006 නොවැම්බර් මාසයේදී කමිටු වාර්තාව ඉදිරිපත් කරන ලද අතර එමඟින් විදුලිබල අංශය නියාමනය කිරීම සඳහා 2002 අංක 35 දරන මහජන උපයෝගිතා කොමිසම් පනත යටතේ ස්ථාපනය කරන ලද ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම බලාත්මක කිරීම මගින් මූලික පියවරක් ලෙස නියාමන ප්‍රතිසංස්කරණ හඳුන්වාදීමට නිර්දේශ කරන ලදී. නියාමනයට පහසුකම් සැලසීම සහ කාර්ය සාධන වැඩිදියුණු කිරීම් වේගවත් කිරීම සඳහා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ සුදුසු අභ්‍යන්තර ව්‍යුහයක් හඳුන්වාදීමටද කමිටුව විසින් නිර්දේශ කරන ලදී.

නියාමන ප්‍රතිසංස්කරණ අඛණ්ඩව සිදු කිරීමට 2006 නොවැම්බර් මාසයේදී අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ප්‍රදානය කරන ලද අතර මේ සම්බන්ධයෙන් ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල කෙටුම්පතට අවශ්‍ය සංශෝධන සෑදීම සඳහා නීති කෙටුම්පත් සම්පාදකගේ අනුමැතිය ප්‍රදානය කරන ලදී.

(අ) 2007 වර්ෂයේ ජයග්‍රහණ

නීති කෙටුම්පත් සම්පාදක විසින් ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත් කෙටුම්පතට කළ යුතු සංශෝධන අවසාන වශයෙන් තීරණය කරන ලදී. පනත් කෙටුම්පත නිෂ්කාශණය කිරීම සඳහා නීතිපති දෙපාර්තමේන්තුවට ඉදිරිපත් කර ඇත.

නීතිපතිවරයා විසින් නෛතික වශයෙන් නිෂ්කාශණය කිරීමෙන් අනතුරුව ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත් කෙටුම්පත අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය සඳහා ඉදිරිපත් කරන අතර එය බලාත්මක කිරීම සඳහා 2007 වර්ෂය තුළදී පාර්ලිමේන්තුවට ඉදිරිපත් කිරීමට අපේක්ෂිතය.

නීතිගත කිරීමේ ක්‍රියාවලිය හා සමාන්තරව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ විදුලිබල අංශයේ වෙනත් ආයතන ඵලදායී ලෙස නියාමනය කිරීමට සුදුසු පරිසරයක් සකස් කිරීමට පියවර ගනු ලැබේ. මෙම ක්‍රියාවලිය 2007 වර්ෂයේදී සහ 2008 වර්ෂයේ මුල් කාර්තුව තුළදී ක්‍රියාත්මක කෙරෙනු ඇත.

(ඇ) 2008 වර්ෂය තුළ ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපේක්ෂිත ක්‍රියාකාරකම්

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත් කෙටුම්පත බලාත්මක කිරීමේදී බලපත්‍රගත කිරීමේ තත්ත්වයක් පිහිටුවනු ලැබේ. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම විසින් නිකුත් කරනු ලබන බලපත්‍රයක් මූලිකව මාස 6ක කාල සීමාවක් සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ලබා දෙනු ලැබේ. මෙම කාල සීමාව තුළදී පාරිභෝගික අවශ්‍යතා සැපයීම, විනිවිදභාවය ඇති කිරීම, ආයෝජකයන් ආකර්ෂණය කර ගැනීම සහ පාරිභෝගිකයන්, ප්‍රතිපත්ති සම්පාදකයන් සහ ඒවා ක්‍රියාත්මක කරන්නන් අතර සුදුසු තුලිතතාවක් ඇති කිරීමට විදුලිබල අංශයේ නියාමන විෂය සීමාවන් යටතේ ප්‍රධාන ව්‍යාපාරික කර්තව්‍යයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ස්ථිර බලපත්‍ර නිකුත් කිරීම සඳහා බලපත්‍රලබා දීමේ ක්‍රියාවලියක් ක්‍රියාත්මක කෙරෙනු ඇත.

ස්ථිර බලපත්‍ර ලබා දීමට පෙර නියාමනයට පහසුකම් සැලසීම සහ කාර්ය සාධන වැඩි දියුණු කිරීම් වේගවත් කිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ පරිසරයක් නිර්මාණය කිරීම හා අදාළ කටයුතු නියාමන ප්‍රතිසංස්කරණ හා සමාන්තරව සම්පූර්ණ කෙරෙනු ඇත.

(ඇ) අනාගත සංවර්ධනය

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත් කෙටුම්පත බලාත්මක කිරීමේදී සහ ක්‍රියාත්මක කිරීමේදී විදුලිබල අංශය තුළ ඇතිවන ප්‍රධාන වෙනස්කම් පහත දැක්වේ

- ∇ විදුලිබල මණ්ඩලයද ඇතුළුව විදුලිබල අංශය නියාමනය කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම බල ගැන්වීම සඳහා නීතිමය රාමුවක් ස්ථාපනය කිරීම
- ∇ විදුලි බලය උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය කිරීම බෙදා හැරීම සහ සැපයීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසමෙන් බලපත්‍රයක් ලබා ගැනීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සහ අනෙකුත් ක්‍රියාකාරීන්ට නියම කෙරෙනු ලබන බලපත්‍ර ලබා දීමේ විෂය සීමාවක් ස්ථාපනය කෙරෙනු ඇත
- ∇ බදු ගෙනු කිරීමේ සහ පොදුවේ විභාග කිරීමේ ක්‍රියාවලියකින් අනතුරුව ශ්‍රී ලංකා මහජන නියාමන කොමිසම විසින් බදු මුදල් තිරණය කරනු ඇත“
- ∇ විදුලිබල මණ්ඩලය පොදු සංස්ථාවක් වශයෙන් තවදුරටත් පවතින අතර එයට විදුලි බලය උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය කිරීම බෙදා හැරීම සහ සැපයීම සඳහා බහු විධ බලපත්‍ර නිකුත් කරනු ලැබේ. කෙසේ වුවද බලපත්‍ර ලබා දීමේ කොන්දේසි මගින් විදුලි බල මණ්ඩලයේ අදාළ බලපත්‍රගත කර්තව්‍යයන් 'වක්‍රාකාර සීමාවක්' තුළ සිදු කිරීමට නියම කෙරෙනු ඇත. මෙමගින් ගිණුම් වෙන් කිරීම සහ ඵලදායී ලෙස කාර්ය සාධනය මෙහෙයවීම පහසු කෙරෙනු ඇත.
- ∇ අදාළ බලපත්‍රගත කර්තව්‍යයන් සම්බන්ධයෙන් කටයුතු කිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ ක්‍රියාත්මක ව්‍යාපාර ඒකක (FBU s) පිහිටුවනු ලැබේ. ක්‍රියාත්මක ව්‍යාපාර

ඒකක අතර විදුලිබලය වෙළඳාම් කිරීම පහසු කිරීමට අභ්‍යන්තර විදුලිබල වෙළඳාම් පද්ධතියක් ස්ථාපනය කරනු ලැබේ.

- ∇ පාරිභෝගකියන්ගේ, ප්‍රතිපත්ති සම්පාදකයන්ගේ, සහ විදුලිබල කර්මාන්තයේ සියලු ක්‍රියාකාරීන්ගේ අවශ්‍යතා සුරක්ෂිත කිරීම වෙනුවෙන් නියාමනකරු (ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම) වගකිව යුතු වනු ඇත.