

නිරසාර වීදුලි බල අංශ සහාය ව්‍යාපෘතිය- 2013

නිරසාර වීදුලි බල අංශ සහාය ව්‍යාපෘතියේ 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව (ආසබැ) හා ලංකා වීදුලි බල මණ්ඩලය (ලංවිම) සහ සුනිත්‍ය බල ශක්ති අධිකාරිය (සුබඅ) අතර 2011 ජූනි 20 දින එළඹි අංක 2733 එස්ආර්අයි (එස්එම්) හා අංක 2734 එස්ආර්අයි (එස්එම්) දරන ණය ගිවිසුම්වල IV ව්‍යවස්ථාවේ 4.05 (අ) සහ 4.03 (අ) වගන්ති සමඟ සංයෝජිතව කියවිය යුතු ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154 (1) ව්‍යවස්ථාවෙහි ඇතුළත් විධිවිධාන ප්‍රකාර මාගේ විධානය යටතේ විගණනය කරන ලදී.

1.2 ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම , අරමුණු , අරමුදල් යෙදවීම හා ව්‍යාපෘති කාලය

නිරසාර වීදුලි බල අංශ සහාය ව්‍යාපෘතියේ ණය ගිවිසුම් අනුව, වීදුලි බල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශය ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කරවීමේ නියෝජිතායතනය වේ. ව්‍යාපෘතියේ 1 සිට 6 සහ 9 සිට 10 කොටස් සඳහා ලංකා වීදුලි බල මණ්ඩලය ක්‍රියාත්මක කිරීමේ නියෝජිතායතනය වන අතර 7 සහ 8 කොටස් සඳහා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය ක්‍රියාත්මක කිරීමේ නියෝජිතායතනය වේ. ව්‍යාපෘතියේ අරමුණ වනුයේ, විශ්වාසදායී, ප්‍රමාණවත් සහ දැරිය හැකි වීදුලි බල සැපයුම ආවරණය වන ප්‍රදේශය පුළුල් කිරීම සඳහා සහ

- (i) නැගෙනහිර , උතුරු මැද, දකුණු හා උච්ච පළාත්වල සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය ශක්තිමත් කිරීම
- (ii) නැගෙනහිර හා උච්ච පළාත්වල ග්‍රාමීය වීදුලි සැපයුම පුළුල් කිරීම සහ
- (iii) බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය වැඩිදියුණු කිරීම සහ පුනර්ජනනීය බලශක්තිය පිළිබඳ වැඩිදුර සංවර්ධනය මඟින් සේවා බෙදා හැරීමේදී කාර්යක්ෂමතාවය සහ විශ්වාසදායී බව වැඩි දියුණු කිරීමයි.

2010 ඔක්තෝබර් 6 දිනැති ව්‍යාපෘති පරිපාලන අත්පොත අනුව, ව්‍යාපෘතියේ ඇස්තමේන්තුගත මුළු පිරිවැය රු.මිලියන 18,135 කට සමාන එජඩො මිලියන 162.03 ක් වන අතර ඉන් රු.මිලියන 17,931.20 කට සමාන එජඩො මිලියන 160.10 ක් පහත විස්තර දැක්වෙන පරිදි ලංකා වීදුලි බල මණ්ඩලය වෙත මූල්‍යයනය කිරීමට ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව එකඟ වී තිබුණි. 2011 නොවැම්බර් 17 දින ව්‍යාපෘතිය එහි කටයුතු ආරම්භ කරන ලද අතර 2014 අප්‍රේල් 30 වන විට නිම කිරීමට සැලසුම් කර තිබුණි.

ප්‍රභවය	කොටස් අංකය	එජඩො මිලියන	එජඩො මිලියන	ශ්‍රී ලංරු මිලියන	ශ්‍රීලංරු මිලියන
ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව සාමාන්‍ය ප්‍රාග්ධන සම්පත් (සාප්‍රාස) ණය - ලංවිම	1,2,4,6,9 සහ 10	102.70		11,502.40	
ආසියානු සංවර්ධන අරමුදල (ආසඅ) ණය - ලංවිම *	3 සහ 5	9.72		1088.64	
ලංවිම සහ සුනිත්‍ය බල ශක්ති අධිකාරිය සඳහා පොලී සහ බැඳීම් ගාස්තු			5.65		632.80
උප එකතුව				118.07	13,223.84
ශ්‍රී ලංකා රජය (ශ්‍රීලංර)				42.03	4,707.36
				<u>160.10</u>	<u>17,931.20</u>

* ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට මෙම මුදල ප්‍රදානයක් ලෙස ලැබී තිබුණි.

1.3 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් කළමනාකරණයේ වගකීම

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතවලට අනුකූලව පිළියෙල කිරීම හා සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීම කළමනාකරණයේ වගකීම වේ. වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයන්ගෙන් තොරවූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීම හා සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීමට අදාළ වන අභ්‍යන්තර පාලනයන් සැලසුම් කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ පවත්වාගෙන යාමත්, යෝග්‍ය ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති තෝරාගැනීම සහ යොදාගැනීමත් අවස්ථාවෝචිතව සාධාරණ ලෙස ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තු සකස් කිරීමත් මෙම වගකීමට ඇතුළත් වේ.

2. විගණන විෂය පථය හා මතය සඳහා පදනම

මාගේ විගණන පරීක්ෂණ මත පදනම්ව මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීම මාගේ වගකීම වේ. මෙම වාර්තාවේ ඇතුළත් විගණන මතය, අදහස් දැක්වීම් සහ සොයාගැනීම්, විගණනය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සමාලෝචනය සහ ගනුදෙනුවල නියැදි පිළිබඳ තහවුරු පරීක්ෂා කිරීම මත පදනම් වී ඇත. එම සමාලෝචනය සහ පරීක්ෂණයන්ගේ විෂය පථය සහ ප්‍රමාණය, මට ලැබී ඇති කාර්ය මණ්ඩලය, අනෙකුත් සම්පත් සහ කාලවේලා යන සීමාවන් ඇතුළත හැකිතාක් පුළුල් විගණනයක් කළහැකි වන පරිදි පිළියෙල කරන ලද්දකි. මූල්‍ය ප්‍රකාශන ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයන්ගෙන් තොරවන්නේද යන්න පිළිබඳ සාධාරණ තහවුරුවක් ලබාගැනීම පිණිස ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිතවලට අනුකූලව විගණනය සිදු කරන ලදී. මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන අගයන් සහ හෙළිදරව් කිරීම්වලට උපකාරීවන සාක්ෂි නියැදි පදනම මත පරීක්ෂා කිරීම, මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී කළමනාකරණය විසින් අනුගමනය කරන ලද ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති හා වැදගත් ඇස්තමේන්තු සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සමස්ත ඉදිරිපත් කිරීම පිළිබඳ ඇගයීමද විගණනයට ඇතුළත් වේ. මාගේ උපරිම දැනීම සහ විශ්වාසය පරිදි විගණන කටයුතු සඳහා අවශ්‍ය වන ප්‍රමාණවත් තොරතුරු සහ පැහැදිලි කිරීම් මා විසින් ලබා ගන්නා ලදී. ඒ අනුව මාගේ මතය සඳහා ප්‍රමාණවත් පදනමක් මාගේ විගණනය මගින් සපයන බව මාගේ විශ්වාසයයි. පහත සඳහන් දෑ තක්සේරු කිරීමෙහිලා අවශ්‍ය යැයි සලකනු ලැබූ පද්ධති හා පාලන , ගනුදෙනු, වත්කම්, වගකීම් හා ගිණුම් වාර්තා පිළිබඳ එවැනි පරීක්ෂා කිරීමද එම පරීක්ෂණයට ඇතුළත් විය.

- (අ) අභ්‍යන්තර පාලන අංශයෙන් බලන කල ව්‍යාපෘති කළමනාකරණය පිළිබඳ සතුටුදායක පාලනයක් සහ ව්‍යාපෘතියේ මෙහෙයුම්වලට අදාළ පොත්පත්, වාර්තා ආදියේ විශ්වාසවන්තභාවය තහවුරු වනු පිණිස පද්ධති සහ පාලන ප්‍රමාණවත් වූයේද යන බව.
- (ආ) ශ්‍රී ලංකා රජයෙන් සහ ණය සපයනු ලබන නියෝජිතායතනයෙන් ලද අරමුදල්වලින් දරන ලද ව්‍යාපෘති වියදම්, මූල්‍ය හා භෞතික වශයෙන් ව්‍යාපෘතියේ ප්‍රගතිය , ව්‍යාපෘතියේ මෙහෙයුම් කටයුතුවලින් උද්ගත වූ වත්කම් සහ වගකීම් , ණය යටතේ මිලදී ගැනීම් හඳුනා ගැනීම ආදිය දැක්වෙන පරිදි අඛණ්ඩ පදනමක් මත ප්‍රමාණවත් ගිණුම් වාර්තා පවත්වා ගනු ලැබුවේද යන බව.
- (ඇ) ණය යටතේ ආපසු ගැනීම් ණය ගිවිසුම්වල දක්වා ඇති පිරිවිතරයන්ට අනුකූලව සිදුකර තිබුණේද යන බව.
- (ඈ) ණය යටතේ සපයන ලද අරමුදල් , ද්‍රව්‍ය හා උපකරණ ව්‍යාපෘතියේ අරමුණු සඳහා උපයෝජනය කර තිබුණේද යන බව.

(ඉ) ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා යොදා ගන්නා ලද වර්ගීකරණයට අනුව වියදම් නිවැරදිව හඳුනාගෙන තිබුණේද යන බව.

(ඊ) ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන් පදනම්කර ගෙන මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කර තිබුණේද යන බව.

(උ) ණය ගිවිසුම්වල දක්වා ඇති මූල්‍ය සම්මුතීන්වලට අනුකූල වූයේද යන බව.

3. මතය

මාගේ පරීක්ෂණයෙන් පෙනී යන අන්දමට සහ මට සපයන ලද උපරිම තොරතුරු සහ පැහැදිලි කිරීම් අනුව, මෙම වාර්තාවේ 5 ඡේදයේ දැක්වෙන කරුණුවලින් උද්ගත වන ගැලපීම්වලින් ඇති වන බලපෑම් හැර, මාගේ මතය වනුයේ,

(අ) 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා ව්‍යාපෘතිය නිසි ගිණුම් වාර්තා පවත්වා ඇති බව සහ 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට ව්‍යාපෘතියේ ක්‍රියාකාරීත්වය පිළිබඳ තත්ත්වය සත්‍ය හා සාධාරණ ලෙස දැක්වෙන අයුරින් ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්වලට අනුකූලව මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කර ඇති බව,

(ආ) සපයන ලද අරමුදල් ඒවා සපයනු ලැබූ අරමුණු සඳහා උපයෝජනය කර තිබුණු බව,

(ඇ) ණය ගිවිසුම්වල නියම කර ඇති අවශ්‍යතාවයන්ට අනුකූලව ප්‍රතිපූර්ණයන් සඳහා වූ ඉල්ලුම්පත්‍ර සනාථ කිරීම සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද වියදම් ප්‍රකාශ (විජර) කෙරෙහි සාධාරණ ලෙස විශ්වාසය තැබිය හැකි බව,

(ඈ) මාගේ පෙර වර්ෂයේ විගණන වාර්තාවෙන් පෙන්වා දෙන ලද කරුණු නිවැරදි කර ගැනීමට කළමනාකරණය විසින් සතුටුදායක පියවර ගෙන තිබුණු බව, සහ

(ඉ) ණය ගිවිසුම්වල දක්වා ඇති මූල්‍ය සම්මුතීන්වලට අනුකූල වූ බවත්ය.

4. මූල්‍ය ප්‍රකාශන

4.1 මූල්‍ය කාර්ය සාධනය

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ විගණනයට ලබාගත හැකි වූ තොරතුරු අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා ව්‍යාපෘති වියදම රු.3,168,132,328 ක් වූ අතර 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමුච්චිත වියදම රු.3,899,145,738 ක් විය. සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා වියදම , ඉකුත් වර්ෂය සඳහා වියදම හා 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමුච්චිත වියදම පිළිබඳ සාරාංශයක් පහත දැක්වේ.

කාර්යයන්	2013 වර්ෂය සඳහා වියදම	2012 වර්ෂය සඳහා වියදම	2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමුච්චිත වියදම
-----	-----	-----	-----
	රු.	රු.	රු.
සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය ශක්තිමත් කිරීම			
1. කොටස - ගාල්ල නව විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධනය	374,757,989	44,606,801	497,699,883
2. කොටස - උතුරු නැගෙනහිර විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධනය	2,397,494,369	309,809,537	2,788,946,512
ග්‍රාමීය විදුලිබලය ලබාදීම හා බෙදාහැරීම් පද්ධතිය වැඩිදියුණු කිරීම			
3 කොටස - අම්පාර දිස්ත්‍රික් බෙදාහැරීම් සංවර්ධනය			
4 කොටස - අම්පාර දිස්ත්‍රික් බෙදාහැරීම් ජාලයේ විශ්වසදායී බව වැඩිදියුණු කිරීම	48,046,305	207,765,069	255,811,374
6 කොටස - උඟු පළාත් බෙදාහැරීම් පද්ධතිය ශක්තිමත් කිරීම			
බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය හා පුර්ජනනීය බලය			
10 කොටස - මොරගොල්ල ජල විදුලිබල මධ්‍යස්ථානය	347,833,665	8,854,304	356,687,969
	<u>3,168,132,328</u>	<u>571,035,711</u>	<u>3,899,145,738</u>

5. විගණන නිරීක්ෂණ

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) ණය ගිවිසුම අනුව, ව්‍යාපෘතියේ විගණන මූල්‍ය ප්‍රකාශන, අදාළ මූල්‍ය වර්ෂය අවසන් වී මාස 6 කට නොඅඩු කාලයක් තුළ ලබාගත හැකි වූ වහාම ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතුය. ඉහත කී කාල ඉලක්කයන් සපුරා ගැනීමට ව්‍යාපෘතියට හැකිවන පරිදි සාධාරණ කාල පරිච්ඡේදයක් තුළ මූල්‍ය ප්‍රකාශන විගණකාධිපති වෙත ඉදිරිපත් කිරීම ව්‍යාපෘතියේ වගකීම වේ. කෙසේ වුවද 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා ව්‍යාපෘතියේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන විගණකාධිපති වෙත ඉදිරිපත් කර තිබුණේ 2014 මැයි 20 දිනදීය.
- (ආ) සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයට ගෙවිය යුතු මුදල් රු.26,456,140 ක් ගිණුම් ගතකර නොතිබුණි. එබැවින් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන කෙරිගෙන යන වැඩ වටිනාකම, වැඩපූර්ව අත්තිකාරම් හා උපචිත වියදම් පිළිවෙලින් රු.3,238,365 කින්, රු.23,217,775 කින් සහ රු.26,456,140 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.
- (ඇ) මෙම වාර්තාවේ 1-2 ඡේදයේ සඳහන් වන පරිදි ව්‍යාපෘතියේ 1 සිට 6 කොටස් හා 9 සිට 10 කොටස් ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් සිදු කරන අතර 7 හා 8 කොටස් සුනිත්‍ය බල ශක්ති අධිකාරිය විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ. කෙසේ වුවද මෙම ආස්තියා දෙක පිළිවෙලින් විදුලි බල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය, පරිසර අමාත්‍යාංශය යන වෙනම අමාත්‍යාංශ දෙකක විෂය පථය යටතේ පවතින බැවින් ව්‍යාපෘතියේ සමස්ත වගකීම හඳුනාගත නොහැකි විය.
- (ඈ) තවද ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් ක්‍රියාත්මක කරන සියළු විදේශීය මූල්‍යයන් ව්‍යාපෘති සඳහා වගකීම දරන ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීගේ (ව්‍යාපෘති) විෂය පථය යටතට මෙම ව්‍යාපෘති කාර්යයන් අයත් නොවේ. එබැවින් ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය පවරන ලද කොටස් 8 හි කාර්යයන් පිළිබඳ සමස්ත නියාමනය විධිමත්ව ක්‍රියාත්මක වී නොතිබුණි.

6. මූල්‍ය හා මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

6.1 මූල්‍ය ප්‍රගතිය

ව්‍යාපෘති පරිපාලන අත්පොත අනුව විදේශීය අරමුදල් දායකය, ශ්‍රී ලංකා රජය / ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ දායකයෙන් සමන්විත ඇස්තමේන්තුගත මුළු පිරිවැය රු.මිලියන 17,931 ක් වූ අතර 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමුච්චිත වියදම රු. මිලියන 5,303 ක් විය. ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමුච්චිත වියදම සමඟ සසඳා පහත දැක්වේ.

අරමුදල් ප්‍රභවය	ණය ගිවිසුම යටතේ එකඟ වූ මුදල		දෙසැම්බර් 31 දිනට දරන ලද වියදම		අරමුදල් උපයෝජනය
	එ.ජ.ඩො.	රු. මිලියන	එ.ජ.ඩො.	රු. මිලියන	
ආ.ස.බැ.	118.07	13,224	36.41	4,078	31
ශ්‍රී.ලං.ර./ලං.වි.ම.	42.03	4,707	10.93	1,225	26
එකතුව	160.10	17,931	47.34	5,303	30

6.2 භෞතික ප්‍රගතිය

විගණනයට ලබා ගත හැකි වූ තොරතුරු අනුව, 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට ව්‍යාපෘතිය විසින් සිදු කරන ලද කාර්යයන් පිළිබඳ භෞතික ප්‍රගතිය පහත දැක්වේ.

කාර්යය	2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට ප්‍රගතිය	
	ඉලක්කය	ඉටුකර ගැනීම ප්‍රතිශතය
සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය ශක්තිමත් කිරීම		
1. ගාල්ල නව විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණය සංවර්ධනය කිරීම		
ලොට් ඒ ගාල්ල, 3x 31.5 MVA, 132/33 KV ග්‍රීඩ් උපපොළ ඉදිකිරීම	55	36
ලොට් බී අම්බලන්ගොඩ ග්‍රීඩ් උපපොළ සිට ගාල්ල ග්‍රීඩ් උප පොළ දක්වා කිලෝමීටර් 40, 132 KV සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීම	66	47
2. උතුරු නැගෙනහිර විදුලි බල සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය		
ලොට් ඒ ග්‍රීඩ් උපපොළවල් පොළොන්නරුව , වවුනනිවු , මොණරාගල 132 KV /33 ග්‍රීඩ් උපපොළවල් ඉදිකිරීම සහ අම්පාර ග්‍රීඩ් උප පොළෙ හි 132 KV ලයින් බේස් (Line bays) 2 ක් ඉදි කිරීම.	50	47

ලොට් බී	132 KV සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් 2 ක් ඉදි කිරීම. මහියංගන ග්‍රීඩ් උපපොළ සිට අම්පාර හරහා වවුනකිවු ග්‍රීඩ් උප පොළ දක්වා ද්විත්ව සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ග්‍රීඩ් උපපොළ , හබරණ - වාලච්චේන 132 KV සම්ප්‍රේෂණ රැහැන පොළොන්නරුව ග්‍රීඩ් උපපොළ දක්වා මැදගම - මොණරාගල සම්ප්‍රේෂණ රැහැන	75	70
ලොට් සී	කොත්මලේ නව දෙවැනි සර්කිට් සිට අනුරාධපුර 220 KV සම්ප්‍රේෂණ රැහැන	84	91

ග්‍රාමීය විදුලිබල සැපයීම සහ බෙදාහැරීම් පද්ධති වැඩිදියුණු කිරීම

3.	අම්පාර බෙදාහැරීම් සංවර්ධනය මධ්‍ය වෝල්ටීයතාව හා අඩු වෝල්ටීයතාව සහිත බෙදාහැරීම් රැහැන් සහ දළ වශයෙන් ග්‍රාමීය විදුලි බල යෝජනා ක්‍රම 486 යටතේ බෙදාහැරීම් උප පොළ	100	80
4.	අම්පාර දිස්ත්‍රික්කයේ බෙදාහැරීම් ජාලයේ විශ්වාසදායීත්වය ඔටෝ - රික්ලෝසස් සහ ලෝඩ් බරේක් ස්විච් සවිකිරීම වැඩිදියුණු කිරීම	100	74
5.	නැගෙනහිර පළාතේ බෙදාහැරීම් ධාරිතාවය සංවර්ධනය අම්පාර , මඩකලපුව හා ත්‍රිකුණාමලය දිස්ත්‍රික්කවල “ලයින් ගැන්ග්ස් ” (Line Gangs) ඉදිකිරීම සහ නඩත්තුව සඳහා මෙවලම් සහ විශේෂිත උපයෝගී වාහන මිලදී ගැනීම	95	0
6.	ඌව පළාතේ බෙදා හැරීම් පද්ධතිය ශක්තිමත් කිරීම . ඌව පළාතේ හල්දුම්මුල්ල හා රාගල ප්‍රදේශයේ 33 KV ප්‍රයිමරි ඩිස්ට්‍රිබියුෂන් බැක් බෝන් ලයින් රිඉන්ෆෝස්මන්ට්ස් (දළ වශයෙන් ඩබල් සර්කිට් කිලෝ මීටර් 33 ක් සහ සින්ගල් සර්කිට් කිලෝමීටර් 12 ක්) ඇතුළත්ව මධ්‍යම වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීම් පද්ධතිය ශක්තිමත් කිරීම සහ පවත්නා KV 33 රැහැන් දළ වශයෙන් කිලෝමීටර් 9 ක් වැඩිදියුණු කිරීම. බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය හා පුනර්ජනනීය බලය	98	94
9.	ප්‍රතික්‍රියා බලය කළමනාකරණය අනියකන්ද, අම්බලන්ගොඩ සහ කටුනායක ග්‍රීඩ් උපපොළවල්වල හානිය අඩු කිරීම සඳහා 40 MV Ar බ්‍රේකර් ස්විච් කැපසිටර් බැන්ක්ස් සවිකිරීම	100	2
10.	මොරගොල්ල ජල විදුලි බල මධ්‍යස්ථානය දළ වශයෙන් 30 MW රිවර් හයිඩ්‍රෝපවර් මධ්‍යස්ථානයේ විස්තරාත්මක ඉංජිනේරු සැලසුම් සකස් කිරීම	90	85

7. පද්ධති හා පාලන

පහත සඳහන් පාලන ක්ෂේත්‍රයන් කෙරෙහි විශේෂ අවධානය යොමු විය යුතු වේ.

- (අ) ගිණුම්කරණය
- (ආ) තොග
- (ඇ) නියාමනය සහ කාර්ය සාධන සමාලෝචනය