

**1. මූල්‍ය ප්‍රකාශන**

**1.1 තත්ත්වගණනය කළ මතය**

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ (“මණ්ඩලය”) සහ එහි පරිපාලිත සමාගම්වල (“සමූහය”) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනය, හිමිකම් වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශනය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්, සාරාංශගත වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවලින් සමන්විත 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154(1) ව්‍යවස්ථාව සමඟ සංයෝජිතව කියවිය යුතු 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ සහ 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ විධිවිධාන ප්‍රකාර මාගේ විධානය යටතේ විගණනය කරන ලදී. පාර්ලිමේන්තුව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු යැයි මා අදහස් කරන මාගේ අදහස් දැක්වීම් හා නිරීක්ෂණයන් මෙම වාර්තාවේ දැක්වේ. පරිපාලිත සමාගම් වන එල්.ටී.එල් කම්පැනි ප්‍රයිවට් ලිමිටඩ් සහ ට්‍රින්කොමලි පවර් කම්පැනි ලිමිටඩ් හි මූල්‍ය ප්‍රකාශන අදාළ පරිපාලිත සමාගම්වල අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් පත් කරන ලද ප්‍රසිද්ධ වෘත්තීයවේදී සිටින වරලත් ගණකාධිකාරී සමාගම් විසින් විගණනය කරන ලදී.

මෙම වාර්තාවේ 1.5 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණුවලින් වන බලපෑම හැර, මණ්ඩලයේ සහ සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන තුළින් 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලයේ සහ සමූහයේ මූල්‍ය තත්ත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරිත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්ත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නා වූ මතය වේ.

**1.2 තත්ත්වගණනය කළ මතය සඳහා පදනම**

මෙම වාර්තාවේ 1.5 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණු මත පදනම්ව මාගේ මතය තත්ත්වගණනය කරනු ලැබේ.

ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිතීන්ට (ශ්‍රී.ලං.වි.ප්‍ර) අනුකූලව මා විගණනය සිදු කරන ලදී. මෙම විගණන ප්‍රමිතීන් යටතේ වූ මාගේ වගකීම, මෙම වාර්තාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන විගණනය සම්බන්ධයෙන් විගණකගේ වගකීම යන කොටසේ තවදුරටත් විස්තර කර ඇත. මාගේ තත්ත්වගණනය කළ මතය සඳහා පදනමක් සැපයීම උදෙසා මා විසින් ලබාගෙන ඇති විගණන සාක්ෂි ප්‍රමාණවත් සහ උචිත බව මාගේ විශ්වාසයයි.

**1.3 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ කළමනාකරණයේ සහ පාලනය කරන පාර්ශවයන්ගේ වගකීම්**

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්ත්වයක් පිළිබිඹු වන පරිදි පිළියෙල කිරීම සහ වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් ඇතිවිය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් තොරවූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට හැකිවනු පිණිස අවශ්‍ය වන අභ්‍යන්තර පාලනය තීරණය කිරීම කළමනාකරණයේ වගකීම වේ.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී, සමූහය අඛණ්ඩව පවත්වාගෙන යාමේ හැකියාව තීරණය කිරීම කළමනාකරණයේ වගකීමක් වන අතර, කළමනාකාරිත්වය සමූහය ඇවර කිරීමට අදහස් කරන්නේ නම් හෝ වෙනත් විකල්පයක් නොමැති විටදී මෙහෙයුම් නැවැත්වීමට කටයුතු කරන්නේ නම් හැර අඛණ්ඩ පැවැත්මේ පදනම මත ගිණුම් තැබීම හා සමූහයේ අඛණ්ඩ පැවැත්මට අදාළ කරුණු අනාවරණය කිරීමද කළමනාකරණයේ වගකීමකි.

සමූහයේ මූල්‍ය වාර්තාකරණ ක්‍රියාවලිය සම්බන්ධව පරීක්ෂා කිරීමේ වගකීම, පාලනය කරන පාර්ශවයන් විසින් දරනු ලබයි.

2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 16 (1) උප වගන්තිය ප්‍රකාරව, මණ්ඩලය සහ සමූහය විසින් මණ්ඩලයේ සහ සමූහයේ වාර්ෂික සහ කාලීන මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට හැකිවන පරිදි ස්වකීය ආදායම්, වියදම්, වත්කම් හා බැරකම් පිළිබඳ නිසි පරිදි පොත්පත් හා වාර්තා පවත්වාගෙන යා යුතුය.

**1.4 විගණන විෂය පථය (මූල්‍ය ප්‍රකාශන විගණනය සම්බන්ධයෙන් විගණකගේ වගකීම)**

සමස්තයක් ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශන, වංචා සහ වැරදි නිසා ඇතිවන ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් තොර බවට සාධාරණ තහවුරුවක් ලබාදීම සහ මාගේ මතය ඇතුළත් විගණන වාර්තාව නිකුත් කිරීම මාගේ අරමුණ වේ. සාධාරණ සහතිකවීම උසස් මට්ටමේ සහතිකවීමක් වන නමුත්, ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිති ප්‍රකාරව විගණනය සිදු කිරීමේදී එය සෑමවිටම ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන් අනාවරණය කරගන්නා බවට වන තහවුරු කිරීමක් නොවනු ඇත. වංචා සහ වැරදි තනි හෝ සාමූහික ලෙස බලපෑම නිසා ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන් ඇතිවිය හැකි අතර, එහි ප්‍රමාණාත්මක භාවය මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පදනම් කරගනිමින් පරිශීලකයන් විසින් ගනු ලබන ආර්ථික තීරණ කෙරෙහි වන බලපෑම මත රඳා පවතී.

ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිති ප්‍රකාරව විගණනයේ කොටසක් ලෙස මා විසින් විගණනයේදී වෘත්තීය විනිශ්චය සහ වෘත්තීය සැකමුසුබවින් යුතුව ක්‍රියා කරන ලදී. මා විසින් තවදුරටත්,

- ප්‍රකාශ කරන ලද විගණන මතයට පදනමක් සපයා ගැනීමේදී වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන් ඇතිවීමේ අවදානම් හඳුනාගැනීම හා තක්සේරු කිරීම සඳහා අවස්ථාවෝචිතව උචිත විගණන පරිපාටි සැලසුම් කර ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. වරදවා දැක්වීම හේතුවෙන් සිදුවන ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් සිදුවන බලපෑමට වඩා වංචාවකින් සිදුවන්නා වූ බලපෑම ප්‍රබල වන්නේ ඒවා දුස්සන්ධානයෙන්, ව්‍යාජ ලේඛන සැකසීමෙන්, වේතනාන්විත මහභරීමෙන්, වරදවා දැක්වීමෙන් හෝ අභ්‍යන්තර පාලනයන් මත භරීමෙන් වැනි හේතු නිසා වන බැවිනි.
- අභ්‍යන්තර පාලනයේ සඵලදායීත්වය පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීමේ අදහසින් නොවුවද, අවස්ථාවෝචිතව උචිත විගණන පරිපාටි සැලසුම් කිරීම පිණිස මණ්ඩලයේ සහ සමූහයේ අභ්‍යන්තර පාලනය පිළිබඳව අවබෝධයක් ලබාගන්නා ලදී.
- භාවිතා කරන ලද ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල උචිතභාවය, ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල සාධාරණත්වය සහ කළමනාකරණය විසින් කරන ලද සම්බන්ධිත හෙළිදරව් කිරීම් අගයන ලදී.
- සිද්ධීන් හෝ තත්ත්වයන් හේතුවෙන් සමූහයේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම පිළිබඳ ප්‍රමාණාත්මක අවිනිශ්චිතතාවයක් තිබේද යන්න සම්බන්ධයෙන් ලබාගත් විගණන සාක්ෂි මත පදනම්ව ගිණුම්කරණය සඳහා ආයතනයේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම පිළිබඳ පදනම යොදා ගැනීමේ අදාලත්වය තීරණය කරන ලදී. ප්‍රමාණවත් අවිනිශ්චිතතාවයක් ඇති බවට මා නිගමනය කරන්නේ නම් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඒ සම්බන්ධයෙන් වූ හෙළිදරව් කිරීම්වලට මාගේ විගණන වාර්තාවේ අවධානය යොමු කළ යුතු අතර, එම හෙළිදරව්කිරීම් ප්‍රමාණවත් නොවන්නේ නම් මාගේ මතය විකරණය කළ යුතුය. මාගේ විගණන වාර්තාවේ දිනය දක්වා ලබාගත් විගණන සාක්ෂි මත මාගේ නිගමන පදනම් වී ඇත. කෙසේ වුවද, අනාගත සිද්ධීන් හෝ තත්ත්වයන් මත සමූහයේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම අවසන් වීමට හැකිය.
- මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ව්‍යුහය හා අන්තර්ගතය සඳහා පාදක වූ ගනුදෙනු හා සිද්ධීන් උචිත හා සාධාරණව ඇතුළත් වී ඇති බව සහ හෙළිදරව් කිරීම් ඇතුළත් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සමස්ථ ඉදිරිපත් කිරීම අගයන ලදී.

හැකිතාක් දුරට හා අවශ්‍ය ඕනෑම විටෙක පහත සඳහන් දෑ පරීක්ෂා කිරීම සඳහා විගණන විෂය පථය ද පුළුල් කර ඇත.

- තොරතුරු ඉදිරිපත් කිරීම සම්බන්ධයෙන් බලන කළ මණ්ඩලයේ සහ සමූහයේ කාර්යයන් අඛණ්ඩව ඇගයීමට හැකිවන පරිදි එහි සංවිධානය, පද්ධති, පරිපාටි, පොත්පත්, වාර්තා හා වෙනත් ලියකියවිලි විධිමත්ව හා ප්‍රමාණාත්මකව සැලසුම් කර තිබේද යන බව සහ එකී පද්ධති, පරිපාටි, පොත්පත්, වාර්තා හා වෙනත් ලියකියවිලි ඵලදායී ලෙස පවත්වාගෙන යනු ලැබේ ද යන බව,
- යම් අදාළ ලිඛිත නීතියකට හෝ මණ්ඩලයේ සහ සමූහයේ පාලක මණ්ඩලය විසින් නිකුත් කරන ලද වෙනත් පොදු හෝ විශේෂ විධානයකට අනුකූලව මණ්ඩලය සහ සමූහය ක්‍රියා කර ඇති බව,
- සිය බලතල, කර්තව්‍ය සහ කාර්යයන්ට අනුකූලව මණ්ඩලය සහ සමූහය කටයුතු කර ඇති බව,
- මණ්ඩලයේ සහ සමූහයේ සම්පත් සකසුරුවම් ලෙස, කාර්යක්ෂම ලෙස සහ ඵලදායී ලෙස කාලසීමාවන් තුළ සහ අදාළ නීතිරීතිවලට අනුකූලව ප්‍රසම්පාදනය කර භාවිතා කර ඇති බව.

**1.5 මූල්‍ය ප්‍රකාශන**

**1.5.1 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට අනුකූල නොවීම**

අදාළ ප්‍රමිතියට යොමුව සහිතව අනුකූල නොවීම	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
<b>(අ) මූල්‍ය වාර්තාකරණය සඳහා වූ සංකල්ප රාමුව</b>		
(i) සංකල්ප රාමුවේ 4.1 (ආ) ඡේදයට පටහැනිව, වෙනම ආයතනයක් ලෙස මණ්ඩලය යටතේ මෙහෙයවන සේවක අර්ථසාධක අරමුදලේ වියදම වූ රු. මිලියන 51.82 ක් මණ්ඩලයේ වියදම් ලෙස සමාලෝචිත වර්ෂයේ ආදායම් ප්‍රකාශනය තුළ හඳුනාගෙන තිබුණි.	මූල්‍ය වාර්තාකරණය සඳහා වූ සංකල්ප රාමුව අනුව කරුණු වාර්තා කිරීම ඊළඟ මූල්‍ය වර්ෂයේ සිට ක්‍රියාත්මක කරනු ඇත.	මූල්‍ය වාර්තාකරණය සඳහා වූ සංකල්ප රාමුවේ විධිවිධානවල අවශ්‍යතාවලට අනුකූල විය යුතුය.
(ii) සංකල්ප රාමුවේ 4.3 ඡේදයට පටහැනිව, අයිතිය මණ්ඩලය සතු වත්කම් කාණ්ඩ හතරකට අදාළ රු. මිලියන 7.06 ක් වූ ස්ථාවර වත්කම් අයිතම පනස් නවයක් ඉහත සඳහන් සේවක අර්ථසාධක අරමුදලේ එකකය විසින් ප්‍රයෝජනයට ගෙන තිබුණි.	-එම-	සේවක අර්ථසාධක අරමුදලේ කටයුතු සඳහා වත්කම් භාවිතා කිරීමට නිසි අනුමැතිය ලබා ගත යුතුය.
<b>(ආ) එල්.කේ.ඒ.එස් 1 – මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීම</b>		
(i) ප්‍රමිතියේ 69 වැනි ඡේදයට පටහැනිව, රු. මිලියන 139.48 ක් වූ තොග ගැලපුම් ගිණුමේ හර ශේෂය තොග ශේෂය යටතේ පෙන්වීම වෙනුවට ජංගම වගකීම් යටතේ අනෙකුත් ගෙවිය යුතු	2023 සැප්තැම්බර් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල තොග ගැලපුම සැලකිය යුතු ලෙස රු. මිලියන 78 ක් දක්වා අඩු කර ඇති අතර තොග හිඟයන් වෙතත් ලැබිය යුතු ලෙස සහ තොග අතිරික්තයන් වෙතත් ගෙවිය යුතු ලෙස	මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීමට අදාළව එල්.කේ.ඒ.එස් 01 හි විධිවිධානවලට අනුකූල වන බවට

ශේෂයට එරෙහිව හිලව් කර තිබුණි.

පෙන්නුම් කරමින් 2023 සැප්තැම්බර් මූල්‍ය සහතික වීම. ප්‍රකාශනවල ඉදිරිපත් කිරීමේ වෙනස්කම් ද සිදු කර ඇත.

(ii) සිදු කරන ලද නියදි පරීක්ෂාවට අනුව, වැඩිපුර ගෙවීම ආදිය හේතුවෙන් හටගත් බෙදාහැරීමේ අංශය 01 යටතේ කොළඹ නගර කලාපයට අදාළව අවසන් කළ සාමාන්‍ය ණය ගැතියන් තුළ පැවති රු. මිලියන 41.58 ක අසාමාන්‍ය බැර ශේෂය සහ බෙදාහැරීමේ අංශවල අවසන් කළ තොග ණය ගැතියන් තුළ පැවති රු. මිලියන 13.16 ක අසාමාන්‍ය බැර ශේෂය විමර්ශනය කර පියවීමට හෝ මණ්ඩලයේ ආදායමට ගැනීමට පියවර ගැනීම වෙනුවට ප්‍රමිතියේ 32 වැනි ඡේදයට පටහැනිව ලැබිය යුතු මුදල්වලට එරෙහිව හිලව් කර තිබුණි.

අංක ඩීසීසී/සීඕඑම්/03/2009 දරන වක්‍රලේඛයට අනුව, ඒජීඑම් (ඩීඩී1) හි අනුමැතිය ඇතිව ණය ගැතියන්ගේ බැර ශේෂ දත්ත පද්ධතියෙන් ඉවත් කිරීමට අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇත. තොග පාරිභෝගිකයින්ගේ අවසන් කළ බැර ශේෂයන් ඉවත් කිරීමට තවදුරටත් ක්‍රියාමාර්ග ගනිමින් සිටී.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීමට අදාළව එල්.කේ.ඒ.එස් 01 හි විධිවිධානවලට අනුකූල වන බවට සහතික වීම.

රු. මිලියන 4.75 ක් වූ බෙදාහැරීමේ අංශය 2 (ඩීඩී2) හි බැර ශේෂය සම්බන්ධයෙන්, ඩීසීසී/සීඕඑම්/03/2009 දරන වක්‍රලේඛය අදාළ කර ගනිමින් බැර ශේෂ නිරවුල් කිරීමට උපදෙස් ලබා දී ඇත. බැර ශේෂ ගිණුම් 08 න් අතරින්, මධ්‍යම පළාත -02 නියෝජනය කරන ගිණුම් 03 ක් (වටිනාකම රු. 157,288.32 කි) දැනටමත් නිරවුල් කර ඇති (ආදායම ලෙස හඳුනාගෙන ඇත) අතර අනෙකුත් ඒවා මෙම වසර තුළ නිරවුල් කෙරේ. රු. 898,751.84 ක් වටිනා බැර ශේෂ ගිණුම් 07 ක් 2023 වර්ෂයේ මේ දක්වා නිරවුල් කර ඇත.

ඩීඩී3 හි ශේෂයට බස්නාහිර පළාත දකුණ 02 හි අවසන් කළ ණයගැති ශේෂය ඇතුළත් වේ. 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට බස්නාහිර පළාත දකුණ 02 හි එවැනි බැර ශේෂයන් රු. 124,616.25 ක් වූ අතර එයින් රු. 108,092.00 ක් ගිණුම් අංක 4270003545 ට අයත් වේ. බැර ශේෂයන් නිරවුල් කිරීමට තවදුරටත් කටයුතු කරනු ඇත.

**(ඇ) එල්.කේ.ඒ.එස් 2 - තොග**

ඉහත ප්‍රමිතිවල විධිවිධාන අනුව තරාසා පිරිවැය යොදා ගැනීම වෙනුවට සිය ප්‍රාග්ධන හා නඩත්තු කාර්යයන්හි පොදු කාර්ය පිරිවැය තක්සේරු කිරීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් ප්‍රමිත පිරිවැය ක්‍රමය යොදා ගෙන තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන්, පිළිවෙලින් එකතුව රු. බිලියන 2.93 ක් සහ රු. බිලියන 6.54 ක් වූ හිතකර පොදු කාර්ය අනුපාත විචලනයක් සහ අමුද්‍රව්‍ය මිල විචලනයක් පැවති බව හෙළිදරව් විය. එසේම, එකතුව රු. බිලියන 6.57 ක් වූ අහිතකර ගබඩා මිල විචලනයක් පැවතුණි. ඒ අනුව, එම කාර්යයන්වලට අදාළ අවශ්‍ය තොරතුරු විගණන සඳහා ලැබී නොමැතිවීම හේතුවෙන් එමඟින් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵල, වත්කම් සහ ස්කන්ධයට වන බලපෑම නිවැරදිව තහවුරු කර ගැනීමට නොහැකි විය.

සත්‍ය මිල සහ සම්මත මිල අතර පරතරය අවම කර ගැනීම සඳහා ද්වි වාර්ෂිකව සම්මත මිල ගණන් සමාලෝචනය කරන ලෙස මිල කමිටුවට උපදෙස් දී ඇත. ඉහත සඳහන් කරුණුවලට අමතරව, බරිත සාමාන්‍ය තොග තක්සේරු ක්‍රමය සමඟ ERP පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ මණ්ඩලය යෙදී සිටී. මණ්ඩලය ERP ක්‍රමය හඳුන්වා දීමත් සමඟ මෙම ගැටළු ඉවත් වනු ඇත.

තොගවල පිරිවැය හඳුනා ගැනීමට අදාළව එල්.කේ.ඒ.එස් 02 හි විධිවිධානවලට අනුකූල වන බවට සහතික වීම.

**(ඇ) එල්.කේ.ඒ.එස් 8 - ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති, ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල වෙනස්වීම් සහ වැරදි**

(i) දේපළ, පිරිසිදු හා උපකරණ පිළිබඳ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතියේ (එල්.කේ.ඒ.එස් 16) 51 වැනි ඡේදයට අනුව, වත්කම්වල ප්‍රයෝජනවත් ආයු කාලය අවම වශයෙන් සෑම මූල්‍ය වර්ෂයක් අවසානයේම සමාලෝචනය කළ යුතු අතර අපේක්ෂාවන් පෙර ඇස්තමේන්තුවලට වඩා වෙනස් නම්, වෙනස්කම් එල්.කේ.ඒ.එස් 08 අනුව ගිණුම්ගත කළ යුතුය. කෙසේ වෙතත්, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විට තවමත් භාවිතා කරනු ලබන රු. බිලියන 211.81 ක් වූ සම්පූර්ණයෙන් ක්ෂය වූ වත්කම්වල ප්‍රයෝජනවත් ආයු කාලය සමාලෝචනය කර ඒ අනුව ගිණුම්ගත කිරීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.

මණ්ඩලය රු. බිලියන 900 ක වත්කම් පදනමක් ඇති සංවිධානයක් වන අතර බලාගාර වැනි ප්‍රධාන වත්කම් සංරචකවල සුවිශේෂත්වය සහ සංකීර්ණත්වය සැලකිල්ලට ගනිමින් වත්කම්වල ප්‍රයෝජනවත් ආයු කාලය වාර්ෂිකව සමාලෝචනය කිරීම පහසු සහ ප්‍රායෝගික නොවේ. කෙසේ වෙතත්, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අංක 13.11 දරන සටහන යටතේ එල්.කේ.ඒ.එස් 16 හි 79 වන ඡේදයේ අවශ්‍යතාවයට අනුව මණ්ඩලය විසින් සම්පූර්ණයෙන් ක්ෂය වූ වත්කම්වල දළ ධාරණ අගය වෙන වෙනම අනාවරණය කරයි.

මණ්ඩලය විසින් දැනටමත් භාවිතා කරනු ලබන සම්පූර්ණයෙන් ක්ෂය වූ වත්කම් සම්බන්ධයෙන් එල්.කේ.ඒ.එස් 16 හි විධිවිධානවලට අනුකූල වන බවට සහතික වීම.

(ii) ප්‍රමිතියේ 41 සහ 42 ඡේදවලට පටහැනිව, පසුගිය වසරවල ව්‍යාපෘති 12 කට අදාළව කෙරීගෙන යන වැඩ ලෙස හඳුනාගෙන තිබූ රු. බිලියන 1.47 ක ශුද්ධ විනිමය අලාභයක්

ඉහත සඳහන් වැරද්ද 2022 නොවැම්බර් මාසයේදී සොයා ගන්නා ලද අතර සීමිත කාලය හේතුවෙන් ඉදිරිපත් කරන ලද පූර්ව කාල පරිච්ඡේද සඳහා සංසන්දනාත්මක තොරතුරු මත වැරද්දේ කාල පරිච්ඡේදයට

වැරදි නිවැරදි කිරීමේදී එල්.කේ.ඒ.එස් 08 හි විධිවිධානවලට අනුකූල වන බවට සහතික වීම.

අතීතයානුයෝගීව ගැලපීම වෙනුවට සමාලෝචිත වර්ෂයේ අලාභයට අය කිරීම මගින් නිවැරදි කර තිබුණි. එබැවින්, සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා අලාභය එම අගයෙන් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

අදාළ නිශ්චිත බලපෑම් තීරණය කිරීමට නොහැකි විය. එබැවින්, එය සමාලෝචිත වර්ෂයේදී (2022 මූල්‍ය ප්‍රකාශන) ගලපා ඇත. පෙර කාල පරිච්ඡේදවලදී වැරද්දේ බලපෑම් අතීතයානුයෝගීව නිවැරදි කිරීමට අවශ්‍ය ගැලපීම් සිදු කිරීමට කටයුතු කරමින් පවතී.

(iii) 2020 සිට 2022 දක්වා කාලය තුළදී මණ්ඩලය විසින් වෙස්ට් කෝස්ට් පවර් (පුද්.) සමාගම වෙත කේ.වී 220 යටතේ සැපයූ රු. බිලියන 1.83 ක් වූ විදුලි බලශක්තියේ පිරිවැය, සමාගමෙන් විදුලිය මිලදී ගැනීම වෙනුවෙන් මණ්ඩලයට ලැබෙන සෑම මාසික ඉන්වොයිසියකින්ම අඩු කර තිබුණු අතර ශුද්ධ ඉන්වොයිසි වටිනාකම මිලදී ගත් විදුලි බලශක්තියේ පිරිවැය ලෙස ගිණුම්ගත කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, සමාලෝචිත වර්ෂයේදී, ප්‍රමිතියේ 41 සහ 42 ඡේදවලට අනුව 2020 සහ 2021 වර්ෂ තුළදී සැපයූ රු. මිලියන 530.95 ක විදුලි බලශක්තියේ පිරිවැය අතීතයානුයෝගීව ගැලපීම වෙනුවට රු. බිලියන 1.83 ක මුළු මුදල තාප බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිණුමට (විකුණුම් පිරිවැය) හර කර, මණ්ඩලයේ බෙදාහැරීමේ අංශය 2 යටතේ බස්නාහිර පළාත උතුරට ගෙවිය යුතු ලෙස වෙළඳ ගෙවිය යුතු ගිණුමට බැර කර තිබුණි. තවද, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට එම මුදල මණ්ඩලයේ බෙදාහැරීමේ අංශය 2 හි ලැබිය යුතු මුදලක් ලෙස දක්වා නොතිබුණි.

ඉදිරි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල බෙදාහැරීමේ අංශය 02 වෙත වෙළඳ ගෙවිය යුතු ශේෂයක් ලෙස සටහන් කිරීමෙන් තොරව සම්ප්‍රේෂණ බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ අංශය මගින් අවශ්‍ය ගැලපීම් සහ ඉදිරිපත් කිරීමේ වෙනස්කම් සිදු කරනු ඇත.

වැරදි නිවැරදි කිරීමේදී එල්.කේ.ඒ.එස් 08 හි විධිවිධානවලට අනුකූල වන බවට සහතික වීම.

**(ඉ) එල්.කේ.ඒ.එස් 16 - දේපළ, පිරියත හා උපකරණ**

වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ රු. මිලියන 4.92 ක් වටිනා කාර්යාල උපකරණ අයිතම සහ මූල්‍ය අංශයේ රු. මිලියන 12.34 ක් වටිනා වත්කම් භෞතිකව නොපවතින, හානි වී ඇති, භාවිතා කළ නොහැකි සහ අක්‍රීය ලෙස පවතින බව පිළිවෙලින් 2021 වර්ෂයේදී සහ 2022 වර්ෂයේදී සිදු කරන ලද භාණ්ඩ සමීක්ෂණයේදී හඳුනාගෙන තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයේදී ගිණුම් පොත්වල අවශ්‍ය ගැලපීම් කිරීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.

කඩිනමින් අපහරණය කිරීමේ ක්‍රියා පටිපාටි ආරම්භ කරන ලෙස අදාළ ශාඛාවට උපදෙස් දී ඇති අතර ඒ අනුව 2023 මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවශ්‍ය ගැලපීම් සිදු කරනු ඇත. අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (මූලස්ථානය) හි පවත්වාගෙන යන දේපළ, පිරියත සහ උපකරණ ලේඛනයට අනුව, විගණකවරුන් විසින් පෙන්වා දෙන ලද පරිදි රු. 12,502,671 ක් වටිනා වත්කම් අදාළ ශාඛා මගින් තහවුරු කර නොමැති අතර ඒ අනුව වාර්තා සැසඳීමට සහ නිවැරදි කිරීමට කටයුතු ආරම්භ කර ඇත.

එල්.කේ.ඒ.එස් 16 හි විධිවිධානවලට අනුව ගිණුම් පොත්වල සටහන් කර ඇති ස්ථාවර වත්කම්වල නිරවද්‍යතාවය, සම්පූර්ණත්වය සහ පැවැත්ම සහතික කිරීම.

**(ඊ) එල්.කේ.ඒ.එස් 20 - රාජ්‍ය ප්‍රදානයන් සඳහා ගිණුම්කරණය සහ රාජ්‍ය අනුග්‍රහයන් හෙළිදරව් කිරීම**

ණය ආපසු ගෙවීමේ වගකීම ශ්‍රී ලංකා රජයට පැවරී ඇති (මණ්ඩලය සමඟ උප ණය ගිවිසුම් නොමැත) ශ්‍රී ලංකා රජය සහ විදේශ ණය දෙන ආයතන දෙකක් විසින් එළැඹී විදේශ ණය ගිවිසුම් යටතේ ව්‍යාපෘති දෙකක් ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන දිනට මණ්ඩලය වෙත ලැබුණු රු. බිලියන 40.9 ක මුදලක් ප්‍රමිතියේ 3 වන ඡේදය අනුව රජයේ ප්‍රදාන ලෙස ගිණුම්ගත කිරීම වෙනුවට මණ්ඩලයේ පොලී දරන ණය සහ ණය ගැනීම් ලෙස ගිණුම්ගත කර තිබුණි. ඊට අමතරව, අනුබද්ධ ණය ගිවිසුම් ප්‍රකාරව ණය මුදල් ලැබීම් ස්කන්ධය වශයෙන් මණ්ඩලයට ලබා දීමට රජය විසින් එකඟ වී තිබුණු තවත් ව්‍යාපෘති දෙකකට අදාළව ශ්‍රී ලංකා රජය සහ විදේශ ණය දෙන ආයතන දෙකක් විසින් එළැඹී විදේශ ණය ගිවිසුම් යටතේ මණ්ඩලය වෙත ලැබුණු රු. බිලියන 8.2 ක මුදලක් මණ්ඩලයේ පොලී දරන ණය සහ ණය ගැනීම් ලෙසද පෙන්වා තිබුණි.

රු. බිලියන 40.9 ක අනෙත් ණය දෙක රජයේ ප්‍රදාන ලෙස ගිණුම්ගත කිරීමට භාණ්ඩාගාරයෙන් උපදෙස් ලැබී නොමැත. ඉතිරි ණය ස්කන්ධයට පරිවර්තනය කිරීමට සලකා බලන ලෙස භාණ්ඩාගාරයෙන් ඉල්ලමින් 2023 සැප්තැම්බර් 21 වැනි දින ලිපියක් යවා ඇත.

රජයේ ප්‍රදානයන් හඳුනාගැනීම සම්බන්ධයෙන් එල්.කේ.ඒ.එස් 20 හි විධිවිධානවලට අනුකූල වන බවට සහතික වීම.

**(උ) එල්.කේ.ඒ.එස් 21 - විදේශ විනිමය අනුපාතයන්හි වෙනස්කම්වල බලපෑම්**

ප්‍රමිතියේ 23 (අ) වගන්තියට අනුව, වාර්තාකරණ කාල සීමාව අවසානයේදී අවසාන විනිමය අනුපාතය භාවිතා කරමින් විදේශ විනිමය මූල්‍ය අයිතම පරිවර්තනය කළ යුතුය. කෙසේ වෙතත්, ව්‍යාපෘති හතරකට අදාළව මණ්ඩලය විසින් සෘජුවම ලබා ගත් විදේශ මුදලින් නාමනය කරන ලද ණය හයක වටිනාකම අවසාන විනිමය අනුපාත භාවිතා කරමින් මණ්ඩලය විසින් පරිවර්තනය කර නොතිබූ අතර ඒ අනුව ප්‍රමිතියේ 28 වගන්තියට අනුව මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල විදේශ විනිමය ලාභයක්/අලාභයක් හඳුනාගෙන නොතිබුණි. කෙසේ වෙතත්, ඉහත ණය හයෙන් ණය දෙකක් සඳහා ලද ශේෂ තහවුරු කිරීම්වලට අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයේදී පොලී දරන ණය ශේෂය සහ වර්ෂය සඳහා අලාභය දළ වශයෙන් රු. මිලියන 6,485 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබූ බව නිරීක්ෂණය විය.

විදේශ මුදලින් නාමනය කරන ලද ණය පරිවර්තනය කිරීමට කටයුතු කරනු ඇති අතර විනිමය අනුපාත ලාභ හෝ අලාභ සම්බන්ධව මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අවශ්‍ය ගැලපීම් 2023 වර්ෂය අවසාන මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සිදු කරනු ඇත.

වසර අවසානයේදී මූල්‍ය අයිතමවල වටිනාකම හඳුනා ගැනීම සම්බන්ධයෙන් එල්.කේ.ඒ.එස් 21 හි විධිවිධානවලට අනුකූල වන බවට සහතික වීම.

**(ඌ) එස්.එල්.එල්.ආර්.එස් 09 - මූල්‍ය සාධන පත්‍ර**

(i) මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති අංක 2.4.5.4 සහ වෙළඳ ණය ගැතියන් සඳහා භානිකරණ ප්‍රතිපාදන සැලසීම සම්බන්ධයෙන් නිකුත් කර ඇති 2023 පෙබරවාරි 02 දිනැති ගිණුම් වක්‍රලේඛ අංක 610 අනුව, වසර 1 කට වඩා වැඩි හිඟ ශේෂ සහිත වෙළඳ ණය ගැතියන් සඳහා සියයට සියක ප්‍රතිපාදන සැලසිය යුතුය. කෙසේ වෙතත්, බෙදාහැරීමේ අංශ 03 හි පළාත් 4 කට අදාළව වසරකට වැඩි හිඟ ශේෂ සහිත වෙළඳ ණය ගැතියන්ගේ ශේෂ සඳහා රු. මිලියන 10.28 ක ඌන වෙන්කිරීමක් සහ රු. මිලියන 56.59 ක අධි වෙන්කිරීමක් සිදු කර තිබූ බව නිරීක්ෂණය විය. එබැවින්, සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා අලාභය රු. මිලියන 46.31 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

2022 අදාළ උපලේඛනවල ඌණ/අධි වෙන්කිරීම්වල ගැලපීම් දැනටමත් සිදු කර ඇති අතර අනාගත මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලදී මෙම වැරදි මඟ හරිනු ඇත.

භානිකරණ ප්‍රතිපාදන සැලසීම සම්බන්ධයෙන් එස්.එල්.එල්.ආර්.එස් 09 හි ප්‍රතිපාදනවලට අනුකූල වන බවට සහතික වීම.

(ii) අපේක්ෂිත ණය පාඩු සැලකිල්ලට ගනිමින් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන දිනට පාරිභෝගිකයින්ට ලබා දී ඇති රු. මිලියන 250 ක් වූ ණය සඳහා භානිකරණ ප්‍රතිපාදන සලසා නොතිබුණි. තවද, සමස්ත පාරිභෝගික ණයවලින් රු. මිලියන 196.87 ක් හෙවත් සියයට 79 ක් වසර 5 කට වැඩි කාලයක් තිස්සේ අයවිය යුතුව පවතින බව නිරීක්ෂණය විය.

භානිකරණ ක්‍රියාවලිය සමාලෝචනය කිරීමට කටයුතු කරනු ලබන අතර පාරිභෝගික ණය සඳහා වන භානිකරණ ප්‍රතිපාදන ඊළඟ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සිදු කරනු ඇත. බෙදාහැරීමේ අංශය 4 විසින් පාරිභෝගික ණය සඳහා භානිකරණ ප්‍රතිපාදන වෙළඳ ණයගැති භානිකරණ උපලේඛනයට ඇතුළත් කර ඇත. පාරිභෝගික ණයවල වසර 5 කට වැඩි හිඟ ශේෂයන් නිරවුල් කිරීමට තවදුරටත් අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ග ගනු ඇත.

-එම-

(iii) මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති අංක 2.4.5.2 ප්‍රකාරව, වෙළඳ සහ අනෙකුත් ලැබිය යුතු මුදල්, ගනුදෙනුකරුවන්ට ලබා දෙන ණය සහ සේවකයන්ට ලබා දෙන ණයවලින් සමන්විත වන මණ්ඩලයේ මූල්‍ය වත්කම් ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය යටතේ පසුකාලීනව මනිනු ලබයි. වෙළඳ ණයගැතියන්ගේ අපේක්ෂිත ණය පාඩු හඳුනා ගැනීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් නිශ්චිත ප්‍රවේශයක් සහ ක්‍රමවේදයක් හඳුන්වා දී තිබුණද, විවිධ ණයගැතියන්, පුජනීය ස්ථානවලින් අයවිය යුතු මුදල් ආදිය ඇතුළත් අනෙකුත් ණයගැතියන් සඳහා නිශ්චිත ක්‍රමවේදයක් හඳුන්වා දී

අනෙකුත් ණය ගැතියන්ගේ ණය පාඩු හඳුනා ගැනීම සඳහා විශේෂිත ප්‍රවේශයක් හෝ ක්‍රමවේදයක් කෙටුම්පත් කරමින් පවතී. මීට අමතරව දිර්ඝ කාලීනව අයකරගත නොහැකි වූ ශේෂයන් අයකර ගැනීමට හෝ කපා හැරීමට පහත ක්‍රියාමාර්ග ගනිමින් ඇත. අනෙකුත් ණය ගැතියන් ප්‍රධාන වශයෙන් නොමිලේ සපයන ලද සේවා සම්බන්ධතා, පුජනීය ස්ථානවලින් ලැබිය යුතු මුදල් සහ විවිධ ණය ගැතියන්ගෙන් සමන්විත වේ. නොමිලේ සපයන ලද සේවා සම්බන්ධතා ඉදිරියේදී මේවා කපා හැරීමට කටයුතු කරනු ඇත.

-එම-



නොතිබුණි. ඒ අනුව, රු. මිලියන 208.06 ක් වූ බෙදාහැරීමේ අංශය 01 හි සහ රු. මිලියන 49.24 ක් වූ බෙදාහැරීමේ අංශය 04 හි වසරකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ අයවිය යුතු අනෙකුත් ණයගැතියන් සඳහා පිළිවෙලින් රු.මිලියන 33.95 ට සමාන මුදලක් සහ රු. මිලියන 3.1 ට සමාන මුදලක් පමණක් භානිකරණ ප්‍රතිපාදන ලෙස සලසා තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, රු. මිලියන 148.47 ක් වූ බෙදාහැරීමේ අංශය 02 හි සහ රු. මිලියන 66.6 ක් වූ බෙදාහැරීමේ අංශය 03 හි වසරකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ අයවිය යුතු ශේෂ සඳහා ප්‍රතිපාදන සලසා නොතිබුණි. එලෙසම, රු. මිලියන 300.24 ක් වූ වසර පහකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ අයවිය යුතු අනෙකුත් ලැබිය යුතු මුදල් සඳහා අපේක්ෂිත ණය පාඩු නිසි ලෙස හඳුනා ගැනීමෙන් තොරව රු. මිලියන 64.31 ට සමාන මුදලක් පමණක් භානිකරණ ප්‍රතිපාදන ලෙස සලසා තිබුණි. මෙම නිරීක්ෂණ හේතුවෙන්, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සඳහන් මූල්‍ය වත්කම්වල ධාරණ අගයේ නිරවද්‍යතාවය විගණනයේදී තහවුරු කර ගත නොහැකි විය.

(iv) මණ්ඩලයේ සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ විවිධ ණයගැතියන් ලෙස රු. බිලියන 1.38 ක් වසර පහකට වඩා වැඩි කාලයක් තිස්සේ අයවිය යුතුව පැවතුණු අතර එයින් රු. බිලියන 1.37 ක් ඒර්එස් කැලණිතිස්ස (පුද්.) සමාගම වෙතින් 2011 වර්ෂයේ සිට අයවිය යුතුව පැවතුණි. කෙසේ වෙතත්, ඉහත ප්‍රමිතියට අනුව අපේක්ෂිත ණය පාඩු නිසි ලෙස හඳුනා ගැනීමෙන් තොරව සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන දිනට රු. 563,330 ක් පමණක් භානිකරණ ප්‍රතිපාදන ලෙස සලසා තිබුණි.

සුජනීය ස්ථානවලින් ගෙවිය යුතු මුදල් රජයෙන් මුදල් නොලැබුණු බැවින් 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට හිඟ ශේෂය කපා හැරීම සඳහා අනුමැතිය ඉල්ලා අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් දැනටමත් අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩලයට ඉදිරිපත් කර ඇත.

**විවිධ ණය ගැතියන්**

එක් එක් ශේෂය පරීක්ෂා කර සුදුසු පරිදි ප්‍රතිපාදන සැලසීමට කටයුතු කරනු ඇත.

2022 වන තෙක්, බණිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් ඉන්ධන මිල වෙනස ඒර්එස් කැලණිතිස්ස (පුද්.) සමාගමට ගෙවීමෙන් පසුව මෙම මුදල මණ්ඩලයට ලැබෙනු ඇතැයි මණ්ඩලය විශ්වාස කර ඇත. භානිකරණ දර්ශක ඇගයීමෙන් පසුව ප්‍රතිපාදන සලසා නොමැත. කෙසේ වෙතත්, 2023 දී, අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩල තීරණය අංක 23.08.228.ඒ අනුව, මෙම මුදල මණ්ඩලයට නොලැබෙන බව නිසැක බැවින් 2023 මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් රු. 1,368,964,445 ක් දැනටමත් ලියාහැර ඇත.

-එම-

**1.5.2 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු**

විගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරීත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
<p>(අ) තොග හිඟයට අදාළ රු. මිලියන 162.5 ක හර ශේෂයක් සහ තොග අතිරික්තයට අදාළ රු. මිලියන 70.3 ක බැර ශේෂයක් නිරවුල් නොකර වසරකට වඩා වැඩි කාලයක් තිස්සේ තොග ගැලපුම් ගිණුමේ පැවතුණි.</p>	<p><b>ඩීඩී01</b> 2023.09.30 දිනට ඩීඩී1 හි තොග ගැලපුම් ගිණුම් ශේෂය රු. මිලියන 15.16 ක් වන අතර එයින් වසර 1 කට වැඩි ශේෂය රු. මිලියන 12.43 (හිඟය) ක් වේ. එය P&amp;HM හෙයින් තුඩුව ගබඩාවලට අයත් වේ.</p>	<p>තොග අතිරික්තය සහ හිඟය කඩිනමින් නිරවුල් කිරීමට අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ග ගත යුතුය.</p>
	<p><b>ඩීඩී2</b> ඩීඩී2 හා සම්බන්ධ ශේෂය ප්‍රධාන වශයෙන් නැගෙනහිර පළාත සහ බස්නාහිර පළාත උතුරුට අදාළ වේ. බස්නාහිර පළාත උතුර සම්බන්ධයෙන්, අවුරුදු 2-3 ක් සහ අවුරුදු 3-4 ක් අතර පවතින ශේෂයන් හඳුනාගෙන ඇති අතර, තොරතුරු තාක්ෂණ නිලධාරීන්ගේ සහාය ඇතිව මෙම වර්ෂය තුළදී නිරවුල් කරනු ඇත. වසර 4-5 ක් අතර වන රු. 8,417,459.03 ක් වූ තොග අතිරික්ත ශේෂය තවමත් විමර්ශන මට්ටමේ පවතින අතර තවමත් අවසන් කර නැත. තවද, වසර 5 කට වැඩි රු. (14,984,464) ක් වූ හිඟ ශේෂය නඩු දෙකකට අදාළ වේ. අදාළ සටහන් 2023 වර්ෂයේදී ලේජරයට පිටපත් කරනු ඇත.</p>	
	<p><b>ඩීඩී3</b> රු. මිලියන 51 ක් වූ ශුද්ධ තොග ගැලපුම් ශේෂයෙන්, ඌව පළාතට අදාළ රු. මිලියන 3.3 ක් නිරවුල් කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ පවතින නොසැසඳුණු ශේෂයකි. සබරගමුව පළාතට අදාළ රු. මිලියන 1.7 ක ශේෂය දැනටමත් නිරවුල් කර ඇත. ඉතිරි රු. මිලියන 0.5 ක් නිරවුල් කිරීමට කමිටු පත් කර ඇත.</p>	
	<p>ඉතිරි ශේෂය බස්නාහිර පළාත දකුණ 2 හා සම්බන්ධ වන අතර වසර 5 ක් තිස්සේ තොග ගැලපුම් ගිණුමේ පවතින රු. මිලියන 60 ක හිඟ ශේෂයන් පරීක්ෂා කර නිරවුල් කිරීම සඳහා නිර්දේශ ඉදිරිපත් කිරීමට අවශ්‍ය අනුමැතීන් සහිතව කමිටුවක් පත් කරනු ඇත.</p>	
	<p><b>ඩීඩී4</b> වොට් 100 LED FLOOD LIGHT 10 කින් මෙම හිඟය සිදු වී ඇත. මෙම තොග අයිතම අමාත්‍යාංශයට ලබා දී තිබුණි.</p>	

(ආ) හිමිකම් කිව හැකි කාල සීමාව ඉක්ම වූ 2016/17 තක්සේරු වර්ෂයේ සිට 2019/20 තක්සේරු වර්ෂය දක්වා ගෙවන ලද රු. බිලියන 3.91 ක් වූ ආර්ථික සේවා ගාස්තුව (ඊ.එස්.සී) විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනයේ වියදමක් ලෙස හඳුනාගෙන නොතිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන්, වර්ෂය ආරම්භයේදී රඳවාගත් අලාභය සහ සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා වූ අලාභය පිළිවෙලින් රු. බිලියන 2.7 කින් සහ රු. බිලියන 1.21 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඇ) සම්පූර්ණ කරන ලද රු. බිලියන 16.9 ක් වටිනා කාර්යයන් 11,429 ක් බෙදාහැරීමේ අංශවල අදාළ වත්කම් ගිණුම්වලට මාරු නොකර වසර දෙකකට වඩා වැඩි කාලයක් තිස්සේ කෙරීගෙන යන වැඩ ගිණුමේ පවතී. තවද, වසර පහකට වඩා වැඩි කාලයක් තිස්සේ වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ කෙරීගෙන යන වැඩ ගිණුමේ ඇතුළත් කර තිබූ රු. මිලියන 6.2 ක් වටිනා සම්පූර්ණ කරන ලද කාර්යයන් තුනක් ප්‍රාග්ධනික කිරීමට කටයුතු කර නොතිබුණි. කෙසේ වෙතත්, එම වත්කම්වලට අදාළව ක්ෂයවීම් සඳහා ප්‍රතිපාදන සලසා නොතිබීම හේතුවෙන් සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා වන අලාභයට එමඟින් ඇති කරන බලපෑම තොරතුරු නොමැතිකම හේතුවෙන් තහවුරු කර ගැනීමට නොහැකි විය.

(ඈ) අසාමාන්‍ය බැර ශේෂයන් හිලව් කිරීම හේතුවෙන් බෙදාහැරීමේ අංශවල කෙරීගෙන යන වැඩ ශේෂය රු. මිලියන 12.82 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගැනීමෙන් පසු 2023 වර්ෂය සඳහා වන මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වියදමක් ලෙස විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනයට මෙම මුදල අය කරනු ඇත. මිලභ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීමේදී සලකා බැලීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාව දැනටමත් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය වෙත ඉදිරිපත් කර ඇත.

හිමිකම් පෑමට නොහැකි අයිතම සඳහා ගිණුම්කරණ සටහන් නියමිත වේලාවට යෙදිය යුතුය.

**ඩීඩී-01**  
සම්පූර්ණ කරන ලද කර්යයන් නිතිපතා වත්කම්වලට මාරු කිරීම සඳහා අඛණ්ඩ ක්‍රියාවලියක් සිදු කරයි.

කෙරීගෙන යන වැඩවල පවතින සම්පූර්ණ කරන ලද කර්යයන් ප්‍රාග්ධනික කිරීමට කඩිනම් ක්‍රියාමාර්ග ගත යුතුය.

**ඩීඩී-02**  
2022.12.31 දිනට වසර 02 කට වඩා වැඩි කාර්යයන් 3240 ක් අතරින් රු. 2,490,295,105 ක් වටිනා කාර්යයන් 1656 ක් දැනට ස්ථාවර වත්කම් වෙත මාරු කර ඇත.

**ඩීඩී-03**  
වසර දෙකකට වැඩි කාර්යයන් අතරින් රු. මිලියන 1,562 ක වටිනාකමක් ඇති කාර්යයන් 3,946 ක් 2023 සැප්තැම්බර් වන විට නිරවුල් කර ඇති අතර ඉතිරි ශේෂය නිරවුල් කිරීමට දැනටමත් කටයුතු ආරම්භ කර ඇත.

**ඩීඩී-04**  
2022.12.31 දිනට කෙරීගෙන යන වැඩවල බොහෝ කාර්යයන් 2023 දී නිරවුල් කර ඇත.

**ඩීඩී-01**  
කොළඹ නගර ශාඛාවේ ශේෂය දැනටමත් නිරවුල් කර ඇති අතර ශේෂයන් නිරවුල් කරන ලෙස උතුරු මැද පළාතේ පළාත් වියදම් ගණකාධිකාරීවරුන්ටද උපදෙස් ලබා දී ඇති අතර ඉදිරි වර්ෂයේදී එම ශේෂයන් නිරවුල් කර ඇත.

කෙරීගෙන යන වැඩවල පවතින අසාමාන්‍ය බැර ශේෂයන් විමර්ශනය කර නිරවුල් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

**ඩීඩී-02**  
කෙරීගෙන යන වැඩ ගිණුමට සිදු කරන ලද බොහෝ බැර සටහන්, ආපසු ලැබුණු කාර්යයන්වලින් ඉතිරි වූ ද්‍රව්‍යවල වටිනාකම හෝ විවිධ හේතූන් මත කාර්යයන් අවලංගු කිරීම හේතුවෙන් ආපසු ලද ද්‍රව්‍යවල පිරිවැය නියෝජනය කරයි.

**ඩීඩී-03**

මුළු ශේෂයම සබරගමුව පළාතට අදාළ වේ. 2023 මූල්‍ය කාලපරිච්ඡේදය තුළදී කෙරීගෙන යන වැඩවල අසාමාන්‍ය බැර ශේෂයන් නිරවුල් කිරීමට අවශ්‍ය පියවර ගෙන ඇත.

- (ඉ) 2018 වසරේ නිම කර තිබූ ගම්පහ ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු කාර්යාලය ඉදිකිරීම සඳහා වැය වූ රු. මිලියන 107.47 ක් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් ප්‍රාග්ධනික කිරීමට කටයුතු කිරීමෙන් තොරව කෙරීගෙන යන වැඩ ගිණුමේ ඇතුළත් කර තිබුණි. තවද, විගණනය මගින් කරන ලද ගණනය කිරීම්වලට අනුව, නිම කළ වර්ෂයේ සිට ක්ෂයවීම් සඳහා ප්‍රතිපාදන සලසා නොතිබීම හේතුවෙන් රඳවාගත් අලාභය සහ සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා අලාභය පිළිවෙළින් රු. මිලියන 9.12 කින් සහ රු. මිලියන 2.69 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

2023 මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල මෙම ශේෂ ප්‍රාග්ධනික කර වත්කම්වලට පැවරීමට කටයුතු කර ඇත.

කෙරීගෙන යන වැඩ ශේෂවල පවතින සම්පූර්ණ කරන ලද කාර්යයන් ප්‍රාග්ධනික කිරීමට කඩිනම් ක්‍රියාමාර්ග ගත යුතුය.
- (ඊ) පුත්තලම ගල් අඟුරු බලාගාර ව්‍යාපෘතිය (ii) සඳහා මිලදී ගත් රු. මිලියන 124.30 ක් වටිනා වාහන හතරක් 2014 වර්ෂයේදී ව්‍යාපෘතිය නිම කිරීමෙන් පසුවද ප්‍රාග්ධනික කර නොතිබුණු අතර ඒ වෙනුවට එම මුදල කෙරීගෙන යන වැඩ ගිණුමේ ඇතුළත් කර තිබුණි. තවද, ව්‍යාපෘතිය නිම කළ දින සිට එම වාහනවලට අදාළව ක්ෂයවීම් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හඳුනාගෙන නොතිබුණි. ඊට අමතරව වර්ෂය අවසන් වන විටත් මෙම වාහනවල අයිතිය මණ්ඩලයට පවරා ගැනීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.

හිමිකාරිත්වය මණ්ඩලයට පැවරීමෙන් පසු ඉහත වාහන ප්‍රාග්ධනික කිරීමට සහ ඒ අනුව ක්ෂය කිරීමට කටයුතු කරනු ඇත.

වාහනවල අයිතිය පවරා ගෙන ඒවා ප්‍රාග්ධනික කිරීමට කඩිනමින් පියවර ගත යුතුය.
- (උ) මණ්ඩලය විසින් 2019, 2020 සහ 2021 වර්ෂවලට අදාළව 2021 සහ 2022 වසරවල මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පූර්ව වර්ෂ ගැලපීම් සිදු කර ඇති බව නිරීක්ෂණය විය. මේ හේතුවෙන් 2021 වසර අවසන් වන දිනට රඳවා ගත් අලාභය රු. බිලියන 89.6 කින් විකෘති වී තිබුණි. එබැවින් ඉදිරි වර්ෂවලදී සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා වන ලාභයට ගැලපීම් කිරීමට ඇති හැකියාව විගණනයේදී බැහැර කළ නොහැක.

ඉදිරියේදී එවැනි නැවත සකස් කිරීම් අවම කිරීමට කටයුතු කර ඇත. මණ්ඩලයේ මෙහෙයුම් සහ ගනුදෙනුවල ඇති සංකීර්ණත්වය හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශන ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනවලින් තොර බවට සහතික කර ගැනීම සඳහාත්, පෙර වර්ෂවල යම් සාවද්‍ය ප්‍රකාශන සිදුවී ඇත්නම් ඒවා නිවැරදි කර ගැනීම සඳහාත් මූල්‍ය ප්‍රකාශන නැවත සකස් කිරීමට අවශ්‍ය වන අවස්ථා ඇත.

භාවිතයක් ලෙස පූර්ව වර්ෂ ගැලපීම් කිරීමෙන් ලාභය විකෘති වීම වැළැක්වීමට පියවර ගත යුතුය.

(ඌ) වයඹ පළාත 2 හි අසාමාන්‍ය බැර ශේෂයන් හිලව් කිරීම හේතුවෙන් බෙදාහැරීමේ අංශය 01 හි පාරිභෝගිකයින් සඳහා ණය ශේෂය රු. මිලියන 23.97 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන් බැර ශේෂයන් සමඟ හර ශේෂයන් හිලව් කිරීමට අවසර දෙයි. මීට අමතරව, 2010.12.23 දිනැති අංක: 2010/GM/23/FM දරන මණ්ඩලයේ වකුලේඛයේ ඡේද අංක: 5 මගින් ණයවල බැර ශේෂයන් සමඟ ලැබිය යුතු ණය ගිණුම් හිලව් කිරීමට ප්‍රතිපාදන සපයයි.

පාරිභෝගික ණයවල අසාමාන්‍ය බැර ශේෂයන් විමර්ශනය කර නිරවුල් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(එ) රු. මිලියන 89.57 ක් වූ මාර්ගස්ථ තොග ශේෂය වසරකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ පියවීමට නිසි ක්‍රියාමාර්ග ගැනීමෙන් තොරව ගිණුම් පොත්වල පැවතුණි. බෙදාහැරීමේ අංශ 01 හි රු. මිලියන 65.26 ක් වූ මාර්ගස්ථ තොග ශේෂය අතරින් රු. මිලියන 60.38 ක් ලංකා ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් ලිමිටඩ් වෙත ගැල්වනයිස් කිරීම සඳහා වසර 5 කට පෙර යවා ඇති ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් නියෝජනය කරන නමුත් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් ඒවා නැවත ලැබී නොතිබුණි.

**ඩීඩී01**  
 රු. මිලියන 65.26 ක ශේෂය ඩීඩී1 ට අදාළ වන බවටත් එම වටිනාකමින් රු. මිලියන 60.38 ක් සීමාසහිත ලංකා ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් සමාගමට යවා තිබූ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්වලට අදාළ වන බවටත් එකඟ වේ. මේ සම්බන්ධයෙන් ලේඛනගත සාක්ෂි සොයා ගැනීමට අපහසු වූ අතර ලේඛනගත සාක්ෂි ලැබුණු පසු එම ශේෂයන් නිරවුල් කරනු ඇත.

මාර්ගස්ථ තොගවල දිගුකාලීන හිඟ ශේෂ විමර්ශනය කර ඒවා නිරවුල් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

**ඩීඩී02**  
 මෙම ශේෂයන් නිරවුල් කිරීම සඳහා ඩීඩී2 හි P&D ශාඛාව විසින් පසු විපරම් ක්‍රියාමාර්ග සිදු කරමින් ඇත. 2022.12.31 දිනට වසර 05 කට වඩා වැඩි රු. 1, 298,448.25 ක් වටිනා මාර්ගස්ථ තොග ශේෂය 2023 දී නිරවුල් කර ඇත.

**ඩීඩී03**  
 ශේෂය නිරවුල් කිරීමට ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇත.

**ඩීඩී04**  
 වසර 1 කට වඩා වැඩි මාර්ගස්ථ තොග ශේෂයන් නිරවුල් කිරීමට කටයුතු කරමින් පවතී.

(ඒ) බෙදාහැරීමේ අංශය 03 යටතේ ඇති ආයතනික කාර්යාලයේ සහ සබරගමුව නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී කාර්යාලයේ මාර්ගස්ථ තොග ශේෂයේ එකතුව රු. මිලියන 26.97 ක අසාමාන්‍ය බැර ශේෂයක් නිරීක්ෂණය විය.

ආයතනික කාර්යාලයේ රු. මිලියන 24 ක ශේෂයක් ගිණුම්කරණ දෝෂයක් නිසා ඇති වූ අතර එය දැනටමත් නිවැරදි කර ඇත. සබරගමුව පළාතට අදාළ ඉතිරි රු. මිලියන 2 ක ශේෂය නිරවුල් කරනු ඇත.

මාර්ගස්ථ තොග ගිණුමේ ඇති අසාමාන්‍ය බැර ශේෂයන් නිරවුල් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(ඔ) 2002 වර්ෂයේ සිට පියවීමකින් තොරව පැවතුණු බෙදාහැරීමේ අංශය 01 හි සහ බෙදාහැරීමේ අංශය 02 හි අන්තර් අංශවල ජංගම ගිණුමේ රු. මිලියන 557.94 ක හර ශේෂයක් සහ රු. මිලියන 556.81 ක බැර ශේෂයක් විමර්ශනය

හර සහ බැර ශේෂයේ ස්වභාවය සහ විස්තර තහවුරු කිරීමට ලේඛනගත සාක්ෂි නොමැත. එබැවින්, මූල්‍ය ප්‍රකාශන වඩාත් හොඳින් ඉදිරිපත් කිරීමේ අරමුණින් එය වෙළඳ ණයගැති ගිණුමට මාරු කර ඇත. කෙසේ වෙතත්, විගණකගේ නිර්දේශයට අනුකූල වීම සඳහා ඉහත ශේෂයන් විනිවිද පෙනෙන පරිදි

ශේෂ නිරවුල් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

කර පියවීමකින් තොරව 2004 වර්ෂයේදී ණයගැති පාලන ගිණුමට මාරු කර තිබුණි.

එකිනෙකට හිලවී කිරීමෙන් තොරව Mitfin පද්ධතිය තුළ නැවත වර්ගීකරණය කර පෙන්වා ඇත.

(ඕ) 2019 සැප්තැම්බර් 24 දිනැති අංක 19/2622/113/074 දරන අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය අනුව ලක්විජය බලාගාරය ව්‍යාපෘති ව්‍යාපෘතිය සඳහා මණ්ඩලය විසින් ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකයක් ස්ථාපිත කර තිබුණි. එම ව්‍යාපෘතිය සඳහා රු. මිලියන 167.31 ක වියදමක් දැරීමෙන් අනතුරුව, 2021 ජූලි 26 වැනි දින අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් ගනු ලැබූ රජයේ ප්‍රතිපත්තිය මත පදනම්ව 2021 ඔක්තෝබර් 26 දින ව්‍යාපෘතිය වසා දැමීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය තීරණයක් ගෙන තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, කපා හැරීමට කටයුතු කිරීමෙන් තොරව හෝ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල කිසියම් ප්‍රතිපාදනයක් සැලසීමෙන් තොරව 2022 දෙසැම්බර් 31 දින වන විටත් රු. මිලියන 167.62 ක මුදල කෙරීගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ යටතේ පැවතුණි.

වියදම් කපා හැරීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් විගණන කමිටුවට ඉදිරිපත් කර ඇති අතර විගණන කමිටුව එය සමාලෝචනය කර ඇත. විගණන කමිටුවේ තීරණය ලැබුණු පසු සුදුසු ක්‍රියාමාර්ග ගනු ඇත.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පවතින ශේෂවලට ප්‍රතිපාදන සැලසීම හෝ කපා හැරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(ක) ලක්විජය විදුලි බලාගාරයේ වත්කම් ලේඛනයේ වාහන 23 ක වටිනාකම සහ එහි සමුච්චිත ක්ෂයවීම් සටහන් කර නොතිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස තොරතුරු නොමැතිකම හේතුවෙන් ඒවා මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට ඇතුළත් කර නොතිබුණි.

වත්කම් රෙජිස්ටරයේ සටහන් කිරීමට මෙම වාහනවල පිරිවැය නොමැති බැවින් වාහන 23 සඳහා සුදුසු ගිණුම්කරණ ක්‍රමවේදයක් නිර්දේශ කිරීම සඳහා කමිටුවක් පත් කර ඇත. මෑතකදී එම කමිටුව විසින් සිය වාර්තාව ඉදිරිපත් කර ඇත. වාහන 23 න් වාහන 21 ක පිරිවැය සොයා ගැනීමට කමිටුවට හැකි වූ අතර කමිටුවේ නිර්දේශ 2023 ඊළඟ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ගැලපීම් කරනු ඇත.

සටහන් නොකළ වත්කම් ශේෂයන් ගිණුම් පොත්වල මෙන්ම ස්ථාවර වත්කම් ලේඛනයේ සටහන් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(ආ) 2022 පෙබරවාරි 15 දින ප්‍රකාශයට පත් කරන ලද අංක 2267/13 දරන ගැසට් නිවේදනයට අනුව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද ඉන්වොයිසිවලට අනුව, 2022 වර්ෂය සඳහා බෙදාහැරීමේ අංශ, ජනන අංශය සහ සම්ප්‍රේෂණ අංශයට අදාළ වාර්ෂික නියාමන ගාස්තු රු. මිලියන 209.68 කි. කෙසේ වෙතත්, රු. මිලියන 167.25 ක් පමණක් සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ගිණුම්ගත කර තිබූ අතර ඒ අනුව රු. මිලියන 42.43 ක් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

2021 වර්ෂය සඳහා ගැසට් නිවේදනයේ ප්‍රකාශයට පත් කරන ලද අනුපාත මත වාර්ෂික ගාස්තුව නැවත ගණනය කිරීමෙන් පසු 2022 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික ගාස්තුව ගෙවීමට මණ්ඩලය තීරණය කරයි. 2022-12-08 දින පැවති අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීමේදී ඉහත ගාස්තු සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය ද ලැබී ඇත.

වාර්ෂික නියාමන ගාස්තුවට අදාළව ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ මෙන්ම මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභා පනතේ විධිවිධානවලට අනුකූල විය යුතුය.

- (ව) රු. බිලියන 63.54 ක් වටිනා වේලි වැඩ, උමං වැඩ, ටේල් රේස් වැඩ සහ ප්‍රවේශ ඇල, මහවැලි සංකීර්ණයේ දේපල පිරිසිදු හා උපකරණවල සිවිල් වැඩ යටතේ පෙන්වා තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, තොරතුරු නොමැතිකම හේතුවෙන් එම මුදලේ නිරවද්‍යතාවය සහ අදාළ වත්කම් සම්බන්ධව මණ්ඩලයට ඇති හිමිකම පිළිබඳව විගණනයේ දී තහවුරු කර ගැනීමට නොහැකි විය.

ලේඛනගත සාක්ෂි අනුව ජලවිදුලි වත්කම්වල වටිනාකම 1991 වර්ෂයේදී ශ්‍රී ලංකා මහවැලි අධිකාරිය විසින් මණ්ඩලය වෙත පවරා ඇති අතර 2023 වර්ෂය තුළදී ශ්‍රී ලංකා මහවැලි අධිකාරියේ නිලධාරීන් සමඟ සාකච්ඡා කර වත්කම් පැවරීම සම්බන්ධ ආරවුල් විසඳීමට කටයුතු කරනු ඇත.

මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වේලි වැඩ, උමං වැඩ, ටේල් රේස් වැඩ සහ ප්‍රවේශ ඇලවල වටිනාකමේ නිරවද්‍යතාවය සහ අයිතිය පිළිබඳ තහවුරු කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.
- (ජ) 2018 වර්ෂයේ සිට පැවත එන මහජන බැංකුවේ අංක 85135 දරන ගිණුමට අදාළව රු. මිලියන 7.29 ක් වූ සෘජු බැංකු බැර කිරීම් විමර්ශනය කිරීමට හා නිසි ගිණුම්වලට ගිණුම්ගත කිරීමට කටයුතු කිරීමෙන් තොරව තාවකාලිකව මාර්ගස්ථ ගිණුමට මාරු කර තිබුණි.

මෙය 2023 වර්ෂයේ ආදායමක් ලෙස හඳුනාගෙන ඇත.

මුදල් සහ බැංකු ශේෂයන් සම්බන්ධයෙන් අභ්‍යන්තර පාලන ක්‍රියා පටිපාටි ශක්තිමත් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.
- (ට) සම්මත බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුමේ 5.2 (ආ) ඡේදයට අනුව, මණ්ඩලය විසින් නියමිත දිනට එනම් මණ්ඩලය බලාගාරයේ සවිකර ඇති මීටරය කියවූ දින සිට දින තිහක් ගත වූ දිනට හෝ ඊට පෙර විකුණුම්කරුට ගෙවිය යුතු අතර නියමිත දිනට පසු නොගෙවූ ඕනෑම අවිවාදිත මුදලක් සඳහා මාසික පදනමින් එකතු කරන ලද ප්‍රාථමික පොලී අනුපාතයට පොලී ගෙවිය යුතුය. කෙසේ වෙතත්, නියමිත දිනට ඉන්වොයිසි නොපියවීමේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස 2023 අගෝස්තු 31 වන විට විදුලිබල නිෂ්පාදකයින් 310 දෙනෙකු වෙත රු. බිලියන 26.9 ක මුදලක් ගෙවීමට ඇති බව නිරීක්ෂණය විය. තවද, කලින් කලට මණ්ඩලයට ඉන්වොයිසි ඉදිරිපත් කරමින් විදුලිබල නිෂ්පාදකයින් විසින් නියමිත දිනට පසු නොගෙවූ ශේෂයන් සඳහා පොලී ඉල්ලා තිබූ බව නිරීක්ෂණය වූ අතර විදුලිබල නිෂ්පාදකයින් විසින් විදුලිබල මණ්ඩලයට ඉදිරිපත් කර ඇති විගණනයට ලැබුණු ඉන්වොයිසිවලට අනුව 2019 අප්‍රේල් සිට 2023 අප්‍රේල් දක්වා කාලයට අදාළව විදුලිබල නිෂ්පාදකයින් 109 දෙනෙකු විසින් නොගෙවූ ශේෂයන් සඳහා පොලී ලෙස

2021 වසරේ සිට විදුලිබල මණ්ඩලයේ අයහපත් මූල්‍ය තත්ත්වය හේතුවෙන් පුනර්ජනනීය බලශක්ති ඉන්වොයිසි පියවීමේ සැලකිය යුතු ප්‍රමාදයක් සිදු විය. 2022 වර්ෂයේ මැද භාගය වන විට එම ප්‍රමාදය මාස 15 කට ආසන්න විය. කෙසේ වෙතත් දැන් ප්‍රමාදය අඩු වී ඇත.

මණ්ඩලය දැන් එවැනි හිමිකම් පෑමේ සුදුසුකම් ඇගයීමට ලක් කරමින් සහ එම පොලී හිමිකම් සඳහා අවශ්‍ය ගිණුම් කටයුතු සකස් කරමින් සිටී.

ප්‍රමාද ගාස්තු වැලැක්වීම සඳහා ඇතිකරගත් ගිවිසුම් අනුව නියමිත මුදල පියවීමට කටයුතු කළ යුතුය.

රු. බිලියන 2.6 ක් ඉල්ලා තිබුණි. එසේ වුවද, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයේදී පවා විදුලිබල නිෂ්පාදකයින් විසින් ඉල්ලා සිටි කිසිදු පොලී මුදලක් මණ්ඩලය විසින් ගෙවා නොමැති බවත් ගෙවිය යුතු පොලිය සඳහා කිසිදු ප්‍රතිපාදනයක් මණ්ඩලයේ ගිණුම් පොත්වල සලසා නොතිබූ බවත් විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය.

**1.5.3 නොසැසඳූ පාලන ගිණුම් හෝ වාර්තා විගණන නිරීක්ෂණය**

1.5.3 නොසැසඳූ පාලන ගිණුම් හෝ වාර්තා විගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
<p>(අ) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවට ගෙවිය යුතු ලෙස දක්වා ඇති ශේෂය සහ ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල එදිනට ලැබිය යුතු ලෙස දැක්වෙන ශේෂය අතර රු. බිලියන 4.62 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය. තවද, ඉහත ශේෂය තුළ 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 753.61 ක විවාදිත ශේෂයක් පැවතී අතර මෙය 2013 සිට අඛණ්ඩව විගණන වාර්තාවල අවධාරණය කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, 2022 දෙසැම්බර් 22 වන දින රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුවේ පැවති රැස්වීමේ දී අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයා විසින් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතියට යටත්ව 2013 අප්‍රේල් 19 න් පසුව ගෙවිය යුතු රු. මිලියන 330 ක පොලී සංරචකය (ආසන්න වශයෙන්) මණ්ඩලය විසින් දරන ලෙස නිර්දේශ කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, 2023 මාර්තු මාසය අවසන් වන විටත් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලබා ගැනීමට සහ ඒ අනුව කටයුතු කිරීමට ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි.</p>	<p>ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව (CPC) වෙත ගෙවිය යුතු ශේෂය සහ CPC හි ගිණුම්වල ඊට අනුරූප ලැබිය යුතු ශේෂය 2020 දෙසැම්බර් 31 දක්වා සසඳා ඇත. කෙසේ වෙතත්, CPC ශේෂයේ විස්තර සමඟ සියලුම ගෙවීම් හා සම්බන්ධ ලියකියවිලි පවතී. මෙම කාරණය සම්බන්ධයෙන් වැඩිදුර උපදෙස් ලබා ගැනීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් ඉදිරිපත් කරනු ඇත.</p>	<p>වෙනස්කම් සැසඳීමට කටයුතු කළ යුතු අතර විවාදිත ශේෂය සම්බන්ධයෙන් රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුවේ දී ගන්නා ලද තීරණ අනුව කටයුතු කිරීම.</p>
<p>(ආ) සිදු කරන ලද නියදි විගණන පරීක්ෂණයට අනුව, මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා ඇති විදුලිබල සැපයුමේ විරස්තායීතාවය වැඩිදියුණු කිරීමට සහය වීමේ ව්‍යාපෘතියේ කෙටිගෙන යන වැඩ ශේෂය සහ</p>	<p>විදුලිබල සැපයුමේ විරස්තායීතාවය වැඩිදියුණු කිරීමට සහය වීමේ ව්‍යාපෘතිය බෙදාහැරීමේ අංශය 01, බෙදාහැරීමේ අංශය 02 සහ ව්‍යාපෘති අංශය මගින් ක්‍රියාත්මක කරයි. එබැවින්, මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල එක් එක් අංශ යටතේ (ණය අනුව නොව) එකී</p>	<p>මෙම වෙනස්කම් නිවැරදිව සැසඳීමට කටයුතු කළ යුතුය.</p>



ව්‍යාපෘතියේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා ඇති අනුරූප ශේෂයන් අතර රු. බිලියන 4.49 ක සමස්ත වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

ව්‍යාපෘතිවල කෙරීගෙන යන වැඩ සඳහන් කර ඇත. තවද, විදුලිබල සැපයුමේ විරස්තායීතාවය වැඩිදියුණු කිරීමට සහය වීමේ ව්‍යාපෘතියේ ඩීඩී2 හි කාර්යභාරය වනුයේ මණ්ඩලයේ බෙදාහැරීමේ කාර්යයන් සඳහා අවශ්‍ය වන ද්‍රව්‍ය ප්‍රසම්පාදනයයි. (රු. බිලියන 4.24 ක). එබැවින්, විවිධ කාර්යයන් සඳහා ප්‍රසම්පාදනය කර නිකුත් කරන බැවින් මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ශේෂය වෙන වෙනම හඳුනාගත නොහැක.

(ඇ) බෙදාහැරීම් අංශය 1 හි හඳුනා නොගත් රු. මිලියන 423.76 ක ණයගැති ශේෂයක් 2012 වසරේ සිට අයනොවී පවතී. කෙසේ වෙතත්, එයින් රු. මිලියන 185.41 ක මුදලක් බලපෑමට ලක් වූ තනි ණයගැති ගිණුම් විමර්ශනය කර ගැලපීමෙන් තොරව 2015 වර්ෂයේ සිට 2022 වර්ෂය දක්වා බෙදාහැරීමේ අංශවල ණයගැති පාලන ගිණුම්, වෙනත් වගකීම් ගිණුම් ආදිය වෙත මාරු කර තිබුණි.

මුල් වටිනාකම රු. මිලියන 423.76 ක් වූ ණයගැති ශේෂයන් අතරින් රු. මිලියන 185.41 ක මුදලක්, 2018 අගෝස්තු 17 දිනැති AFM(DD1)/Acct(A&MI)/ ආදායම් ණය ගැතියන් /2018 දරන ලිපිය මත පදනම්ව ඩීඩී3 හි අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරුගේ ශාඛාවේම බිල්පත් සහ ලෙජර පද්ධතිය සැසඳීමෙන් පසුව ලෙජර ශේෂය සමඟ එම ශාඛාව වෙත මාරු කර ඇත. 2002 දී සිදු කරන ලද විමර්ශන කිරීමේ ක්‍රියාවලියේදී මෙම මුදල මාරු කර ඇත. ඉහත දක්වා ඇති කරුණුවලට වැඩිමනක් වශයෙන්, ශේෂය මාරු කිරීම බලපැවැත්වීම සඳහා කිසියම් ශේෂයක් තම අංශවලට අයත් දැයි පරීක්ෂා කිරීම සඳහා සියලුම ප්‍රාදේශීය අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරුවන් වෙත නැවත දැනුම් දෙනු ලබයි.

බලපෑමට ලක් වූ ගිණුම් නිවැරදිව පරීක්ෂා කර හඳුනා නොගත් ණයගැති ශේෂය නිරවුල් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(ඈ) බිල්පත් ක්‍රමයට අනුව තොග ණයගැතියන්ගේ සහ සාමාන්‍ය ණයගැතියන්ගේ ශේෂයන් සහ සමහර පිරිවැය මධ්‍යස්ථානවලට අදාළ බිල්පත් ණයගැතියන් ලෙස සැසඳීමේ ප්‍රකාශනය වෙත ගෙන ඇති ශේෂය අතර යම් වෙනස්කම් නිරීක්ෂණය විය. ඒ අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා තොග ණයගැතියන් සහ සාමාන්‍ය ණයගැතියන්ට අදාළව පිළිවෙළින් රු. මිලියන 5.28 ක සහ රු. මිලියන 423.85 ක වෙනස්කමක් නිරීක්ෂණය විය. ඒ අනුව, වෙළඳ ණයගැතියන්ගේ නිරවද්‍යතාවය විගණනයේදී සාධාරණ ලෙස තහවුරු කර ගැනීමට නොහැකි විය.

**ඩීඩී01**  
බිල්පත් ක්‍රමය සහ තොග සහ සාමාන්‍ය ණයගැතියන්ගේ ලෙජර ශේෂයන්හි යම් යම් වෙනස්කම් ඇති බව නිරීක්ෂණය විය.

පොදු ලෙජරයේ නිවැරදි කිරීම් සිදු කිරීම සඳහා අවශ්‍ය සටහන් ඇතුළත් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

**වයඹ පළාත 2**  
2022.12.31 දිනට සාමාන්‍ය ණය ගැති ශේෂය රු. 5,521,883/- ක් වූ අතර එහි ශේෂ පත්‍රයේ දිනට හඳුනා නොගත් අවිනිශ්චිත ගිණුම් ශේෂය ඇතුළත් වේ. පසුව, පාරිභෝගිකයාගේ ඉල්ලීම මත අවිනිශ්චිත ගිණුම් ශේෂය නිරවුල් වෙමින් පවතී.

**උතුරු මැද**  
ඉහත වෙනස අවසන් කළ ගිණුම් ශේෂයක් නිසා වේ.

**ඩීඩී02**  
විගණන විමසුමෙන් ඉස්මතු කර ඇති සැසඳුම් සඳහා ගන්නා ලද බිල්පත් සාරාංශ ශේෂය අනුව ඇති වෙනස්කම් වනුයේ එක් එක්

පළාතේ සාමාන්‍ය සැපයුම් අවසන් කළ ණයගැති ශේෂයයි. 2023 වර්ෂයේ සිට අවශ්‍යතාවය අනුව ආකෘතිය වෙනස් කරනු ඇත.

**ඩීඩී03**

නියෝජිතයන් හරහා සිදු කරන ලද එකතු කිරීම් හේතුවෙන් ඇති වූ ප්‍රාදේශීය අවිනිශ්චිත ශේෂය මෙම වෙනසට ප්‍රධාන වශයෙන් හේතු වී ඇත. එබැවින්, එය ප්‍රධාන කාර්යාල ලෙජරයේ සටහන් කර ඇත.

**ඩීඩී04**

ලෙජර ශේෂය සහ පද්ධති ශේෂය අතර වෙනස වනුයේ ප්‍රධාන කාර්යාලයේ අවිනිශ්චිත ශේෂය වේ.

(ඉ) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට එකතු කිරීමේ පාලන ගිණුමේ රු. මිලියන 278.54 ක හර ශේෂයක් සහ රු. බිලියන 1.52 ක බැර ශේෂයක් පැවතුණි. කෙසේ වෙතත්, නිරවුල් නොවූ රු. මිලියන 273.32 ක හර ශේෂයන් සහ රු. මිලියන 913.25 ක බැර ශේෂයන් සැසඳීම විගණනය සඳහා ලැබී නොතිබුණි. එබැවින්, එකතු කිරීමේ පාලන ගිණුමේ ශේෂවල නිරවද්‍යතාවය විගණනයේදී සතුටුදායක ලෙස තහවුරු කර ගැනීමට නොහැකි විය. නිරවුල් කිරීමට නිසි ක්‍රියාමාර්ග නොගෙන රු. මිලියන 38.05 ක හඳුනා නොගත් ආරම්භක බැර ශේෂයක් සහ වසරකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ පැවති රු. මිලියන 3.14 ක හර ශේෂයක් සහ රු. මිලියන 3.44 ක බැර ශේෂයක්ද (හඳුනා නොගත් ආරම්භක බැර ශේෂය හැර) එකතු කිරීමේ පාලන ගිණුමේ ඇතුළත් වී ඇති බව තවදුරටත් නිරීක්ෂණය විය.

**ඩීඩී01**

නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී, කොළඹ නගරය සම්බන්ධයෙන්, කැලැන්ඩර මාසය තුළ සාමාන්‍ය සැපයුම් පාරිභෝගිකයින්ගෙන් සහ තොග පාරිභෝගිකයින්ගෙන් මුදල් එකතු කිරීමේ වක්‍රය හේතුවෙන් මෙම වෙනස ඇති වී ඇත. මේ සම්බන්ධයෙන්, ආදායම් මෙහෙයුම් කමිටුවේ මාර්ගෝපදේශ අනුව තොරතුරු තාක්ෂණ පද්ධතිය සංවර්ධනය කිරීමට දැනටමත් කටයුතු කර ඇත.

මාසික සැසඳුම් ප්‍රකාශ නීතිපතා සකස් කිරීම ආරම්භ කරන ලෙස ආදායම් ගණකාධිකාරීවරයාට, වයඹ පළාත 1 උපදෙස් දී ඇත.

නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී, උතුරු මැද පළාත සම්බන්ධයෙන්, සැසඳුම් ප්‍රකාශ සකස් කර ඇති අතර 2011-12-31 දින හඳුනා නොගත් පද්ධති ගැලපුම් මුදල රු. මිලියන 196.5 ක් උතුරු මැද පළාත වෙනුවෙන් අනෙකුත් පළාත්වලින් සාමාන්‍ය එකතු කිරීම් සහ බිල්පත් සාරාංශය භාවිතයෙන් එක් එක් මාසය තුළ මාරු කළ ශේෂයන් අතර වෙනස්කම්. එක් එක් වක්‍රයේ දිනවල වෙනස්කම් ආදිය හේතුවෙන් එකතු කිරීමේ පාලන ගිණුමේ රු.මිලියන 160.9 ක වෙනස්කම් සිදුවී ඇත.

**ඩීඩී02**

නිස්සාරණ ක්‍රියාවලිය පද්ධතිය හරහාම සත්‍යාපනය කිරීම සඳහා ගෙවීම් සිදු කරන අවස්ථාවේදීම පාරිභෝගිකයාගේ ගෙවීම් ලබා ගැනීමේ පහසුකම තිබිය යුතු අතර මෙම පද්ධති වෙනස් කිරීම සිදු කරමින්

ලෙජර ශේෂයන් එක් එක් අංශයේ පද්ධති ශේෂයන් සමඟ නීතිපතා සැසඳීමට කටයුතු කළ යුතුය.

පවතී.

**ඩීඩී04**

2022/05/01 සිට නිසි සැසඳීමක් සිදු කරමින් පවතී.

**මූලස්ථානය**

රු. මිලියන 38.05 ක් සඳහා සැසඳීම සිදු කරන ලද අතර සියලුම අතීත ගනුදෙනු සමාලෝචනය කර සිදු වූ දෝෂ හඳුනාගෙන ඇත. ඒවා 2023 අවසන් ගිණුම්වල නිවැරදි කරනු ඇත.

**ජනන**

එකතු කිරීමේ පාලන ගිණුමේ රු. 8,601,448.62 ක ශේෂයක් 2023 අවසන් වන විට නිරවුල් විය.

**සමනල සංකීර්ණය**

එකතු කිරීමේ පාලන ගිණුමේ රු. 97,000 ක ශේෂයක් සමනල සංකීර්ණය නියෝජනය කර ඇති අතර රු. 67,000 2023 දී නිරවුල් කර ඇත. ඉතිරි රු. 30,000 ක් නිරවුල් කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ පවතී.

**මහවැලි සංකීර්ණය**

2023.04.30 දිනට රු.90,408.00 ක් නිරවුල් කර ඇති අතර ඉතිරිය 2023 දී නිරවුල් කරනු ඇත.

**තාප සංකීර්ණය**

එම ශේෂයන් නිරවුල් කිරීමට කටයුතු කරනු ඇත.

(ඊ) 1998 සිට 2021 දක්වා කාලය තුළදී ණයගැතියන්ගෙන් එකතු කරන ලද රු. මිලියන 68.99 ක් නිරවුල් කිරීම සඳහා නිසි ක්‍රියාමාර්ග නොගෙන අවිනිශ්චිත ගිණුමට ඇතුළත් කර තිබුණි.

මෙහි සඳහන් කළ අවිනිශ්චිත ගිණුමේ ඇති රු. මිලියන 68.99 ක්, එම ගනුදෙනු පාරිභෝගිකයාට බැරක් ලෙස හෝ ආදායමට අය කිරීමක් ලෙස හඳුනා ගැනීමට මණ්ඩලයට කිසිදු හෝඩුවාවක් නොමැති මුදලක් නිරූපනය කරයි. පාරිභෝගික පැමිණිලි ලැබීමෙන් පසු අවිනිශ්චිත ගිණුමේ ශේෂය නිරවුල් කළ හැක.

දිගුකාලීන හිඟ අවිනිශ්චිත ශේෂය සම්බන්ධයෙන්, දිගුකාලීන හිඟ අවිනිශ්චිත ගෙවීම් විවිධ ආදායම්වලට අවශෝෂණය කර ගැනීමට අනුමැතිය ලබා ගැනීම සඳහා පියවර ගැනීමට සැලසුම් කර ඇත.

අවිනිශ්චිත ගිණුම නිරවුල් කිරීමට කඩිනම් පියවර ගත යුතුය.

- (උ) බස්නාහිර පළාත දකුණ II සෝප්ටස් කැලණිනිස්ස පුද්. සමාගමේහි ලැබිය යුතු ගිණුම්වල (බෙදාහැරීමේ අංශය 03) ට අදාළව කළමනාකාරිත්වය සමථයකට එකඟ වී ශේෂය තහවුරු කිරීමට විමර්ශනය කර අයකර ගැනීමට නොමැත. නොවිසඳුණු ආරවුල 2023.02.22 පියවර ගැනීමෙන් තොරව විදුලිය දින මහජන උපයෝගිතා කොමිසම වෙත සැපයීම වෙනුවෙන් සෝප්ටස් සඳහා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම යොමු කර ඇත. ආරවුල විසඳීම සඳහා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම විසින් 2023.03.28 වෙත යොමු කර ඇත. ආරවුල විසඳීම සඳහා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම විසින් 2023.03.28 දින සමථකරණ රැස්වීමක් පවත්වා ඇත. කෙසේ වෙතත්, පාර්ශවයන්ට එකඟතාවකට පැමිණීමට නොහැකි විය. නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (බස්නාහිර පළාත දකුණ 2) විසින් විදුලි බලය මිලදී ගැනීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් ගෙවිය යුතු මුදල් අඩුවෙන් ගෙවීම හරහා විසඳුම් විකල්පයක් සඳහා අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්ප්‍රේෂණය - රැහැන් රහිත මෙහෙයුම) වෙත දැනුම් දී ඇත.
- (ඌ) මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට කැලණිනිස්ස ෆ්‍රේම් V ප්‍රතිසංස්කරණ ව්‍යාපෘතියට (860.25) අදාළව රු. මිලියන 752.22 ට සමාන මුදලක් කෙටිගෙන යන වැඩ ගිණුමේ පවතී. කෙසේ වෙතත්, ජනන ව්‍යාපෘති ශාඛාවේ පවත්වාගෙන යන වාර්තාවලට අනුව, එය රු. මිලියන 992.77 ක් වූ අතර එම නිසා රු. මිලියන 240.55 ක නොසැසඳූ වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.
- (එ) මණ්ඩලයේ වත්කම් කළමනාකරණ අංශය මගින් සිදු කරන ලද කාර්යයන්ට අදාළව රාජ්‍ය ආයතන දෙකකින් ලැබිය යුතු මුදල් සම්බන්ධයෙන් මණ්ඩලයේ වාර්තා සහ අදාළ රාජ්‍ය ආයතනවල ගිණුම් පොත් අතර රු. මිලියන 22.24 ක සමස්ත වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.
- (ඵ) මණ්ඩලයේ ගිණුම් පොත්වලට අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන දිනට මහා භාණ්ඩාගාරයේ දායක ප්‍රාග්ධනය ලෙස රු. බිලියන 865.16 ක මුදලක් පෙන්වා තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, මහා භාණ්ඩාගාරයේ වාර්තාවලට අනුව, රු. බිලියන 864.14 ට සමාන මුදලක් මණ්ඩලයට ලබා දෙන ලද ප්‍රාග්ධන දායකත්වය ලෙස හඳුනාගෙන තිබුණි.
- වෙනස සැසඳීම් කර ගිණුම්කරණ ගැලපීම් ඇත්නම් 2023 ගිණුම්වලට සටහන් කරනු ඇත.
- මහා භාණ්ඩාගාරයේ දායක ප්‍රාග්ධනය කාලීනව සත්‍යාපනය කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.
- නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (W&AS) හි වාර්තා අනුව, මණ්ඩලයේ ලෙජරයේ පිළිබිඹු වන ශේෂය නිවැරදිය.
- මණ්ඩලයට කරන ලද ආයෝජනය ලෙස 2022 මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් සටහන් නොකළ මුදල 2023 දී වාර්තා කර ඇති බව මහා භාණ්ඩාගාරය 2023 දී දන්වා ඇත. එබැවින්, මෙම වෙනස දැන් විසඳා ඇත. හබරණ වේයන්ගොඩ ව්‍යාපෘතියට අදාළව මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් ගැලපිය යුතු මුදල ඔවුන්ගේ ගිණුම් පොත් නිවැරදි කිරීම සඳහා මහා භාණ්ඩාගාරයට දන්වා ඇත.

එබැවින්, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයේ දී රු. බිලියන 1.01 ක සමස්ත වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

(ඔ) මණ්ඩලයේ ගිණුම් පොත්වල දැක්වෙන ශේෂ සහ අදාළ සමාගම්වල මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන අනුරූප ශේෂ අතර සම්බන්ධිත පාර්ශවවලින් ලැබිය යුතු සහ සම්බන්ධිත පාර්ශවවලට ගෙවිය යුතු පිළිවෙලින් රු. මිලියන 1,126.29 ක සහ රු. මිලියන 447.78 ක සමස්ත නොසැසඳූ වෙනස්කම් නිරීක්ෂණය විය.

ලෙකෝ වෙනස 2022 වර්ෂය සඳහා ලෙකෝ විසින් ඇස්තමේන්තුගත UNT ගැලපුම් ගිණුම්ගත නොකිරීම සහ වහලය මත සූර්ය බලශක්ති මිලදී ගැනීම් සම්බන්ධයෙන් සිදු කරන ලද ගෙවීම් සඳහා ලෙකෝ විසින් වාර්තා කරන ලද මුදල, රු. මිලියන 1,113.38 ක් වූ වෙනසට හේතු වේ.

සම්බන්ධිත පාර්ශව වෙත ගෙවිය යුතු සහ ලැබිය යුතු ශේෂයන් සැසඳීමට කටයුතු කළ යුතුය.

ලංකා ගල් අඟුරු සමාගමේ (LCC) වෙනස කොන්ත්‍රාත් ගිවිසුම් වගන්ති අංක 2.3 අනුව ඉතිරි නොගෙවූ මුදල මණ්ඩලය විසින් ගෙවීමට එකඟ වී නොතිබුණි. මෙය දැනටමත් LCC වෙත දන්වා ඇත. කෙසේ වෙතත්, 2019, 2020, 2021 වර්ෂවලට අදාළව තවමත් අවසන් කර නොමැති බදු ඉන්වොයිසි කිහිපයක් තිබේ.

**1.5.4 විගණනය සඳහා ලිඛිත සාක්ෂි නොවීම**

විෂය	මුදල රු.	නොසැපයූ සාක්ෂි ණය කිරීම්	විගණන තහවුරු	කළමනාකාරීත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
විදේශ ණය හතරක්	මිලියන 55,078.65	ණය කිරීම්	ණය කිරීම්	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙහි (ADB) ණය ශේෂයන් ADB LFIS පද්ධතියෙන් ඕනෑම දිනයකදී බාගත කර ගැනීම සඳහා පවතී. ඒ අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට ප්‍රකාශයන් විගණන ශාඛාව වෙත ඉදිරිපත් කර ඇත. කෙසේ වෙතත්, ශේෂය සෘජුවම විගණක වෙත තහවුරු කිරීම සඳහා ADB, HNB සහ ICBC වෙත වෙන වෙනම ඉල්ලීම් ලිපි යවා ඇත.	මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමඟ ණය ශේෂය තහවුරු කිරීම් විගණනයට ඉදිරිපත් කිරීම.

**1.5.5 ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීම**

2022 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ පහත සඳහන් සමාගම්වල මූල්‍ය ප්‍රකාශන මත තත්වවාගණනය කළ මතය පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් මත පදනම්ව මා විසින් ප්‍රකාශ කරන ලදී.

(අ) සී/ස ලංකා ගල්අඟුරු (පුද්.) සමාගම

විගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරීත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
(i) දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවෙන් ලබාගත් තොරතුරු අනුව, 2022 දෙසැම්බර්	දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් ගණනය කරන ලද නිමැවුම් වැට්	ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්හි විධිවිධානවලට අනුකූල

31 දිනට ගෙවිය යුතු වැට් බදු ශේෂය රු. මිලියන 1,436.33 ක් වූ අතර ඒ අනුව 2017/2018, 2018/2019 සහ 2019/2020 තක්සේරු වර්ෂ සඳහා ගෙවිය යුතු දඩ මුදල රු. මිලියන 1,436.33 ක් විය. කෙසේ වෙතත්, ආදායම් බදු පිළිබඳ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතයෙහි (එල්.කේ.ඒ.එස් 12) 88 වන ඡේදයට අනුව, මෙම ගෙවිය යුතු දඩ මුදල මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හෙළිදරව් කර නොතිබුණි. තවද, ඉහත සඳහන් ගෙවිය යුතු බදු මුදල් සමාගම විසින් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හඳුනාගෙන නොතිබුණි.

බදු සමඟ ලංකා ගල්අඟුරු සමාගම එකඟ නොවූ බැවින් දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් නිකුත් කරන ලද වැට් බදු තක්සේරු කිරීම් සඳහා වන අභියාචනය සමඟින් ලංකා ගල්අඟුරු සමාගම විසින් සංශෝධිත වැට් බදු වාර්තා දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවට වෙත ඉදිරිපත් කර ඇත. මෙම කාරණය සාකච්ඡා කරමින් පවතී. ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුව අවශ්‍ය නම්, ඉදිරි මූල්‍ය වර්ෂයේදී හෙළිදරව් කිරීම කරනු ඇත.

විය යුතුය.

(ii) එස්.එල්.එල්.ආර්.එස් 9, මූල්‍ය සාධන පත්‍ර ප්‍රමිතයෙහි 5.5.15 (අ) ඡේදයට අනුව, එස්.එල්.එල්.ආර්.එස් 9 හි විෂය පථය තුළ සිදුවන ගනුදෙනු හේතුවෙන් ඇති වන වෙළඳ ලැබිය යුතු මුදල් හෝ කොන්ත්‍රාත්තුවක් කම්මලට ජීවිත කාලය පුරා අපේක්ෂිත ණය පාඩුවලට සමාන අගයකට ආයතනයක් සෑම විටම පාඩු දීමනාව මනිනු ලැබිය යුතුය. කෙසේ වෙතත්, සමාගම විසින් 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 1,095.6 ක් වූ දිගුකාලීන හිඟ වෙළඳ ලැබිය යුතු මුදල් සඳහා ප්‍රමිතියට අනුව ප්‍රතිපාදන සලසා නොතිබුණි.

දිගු කාලීන ලැබිය යුතු මුදල්වල භානිකරණ දර්ශක නැවත තක්සේරු කිරීමට සහ භානිකරණ දර්ශක මත පදනම්ව අනාගත මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවශ්‍ය ප්‍රතිපාදන සැලසීමට මණ්ඩලය විසින් ලංකා ගල්අඟුරු සමාගම වෙත උපදෙස් දෙනු ඇත.

-එම-

(iii) ගල් අඟුරු ආනයනය කිරීමේදී, ඇත්ත වශයෙන්ම නොදරන ලද රේගු අරමුණු සඳහා වටිනාකම නිශ්චය කිරීමේ සාම්ප්‍රදායික ගැලපීමක් ලෙස රේගුවේදී සියයට 10 ක අංකිත මිලක් (mark-up) වටිනාකමට එකතු කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, සමාගම විසින් රු. මිලියන 9,419.6 ක් වූ සියයට 10 ක අංකිත මිල සමාලෝචිත වර්ෂයේ ආදායමට එකතු කර තිබූ අතර එම මුදල ණයගැතියන්ට දුන් වට්ටමක් ලෙස හඳුනාගෙන විකුණුම් පිරිවැයට ගලපා තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන්, විකුණුම් පිරිවැය හා ආදායම එම ප්‍රමාණයෙන් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

මණ්ඩලය වෙත වැට් ඉන්වොයිසි නිකුත් කිරීමේදී සියයට 10 ක රේගු ආන්තිකය පිරිවැයට එකතු කරන ලෙස දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් ලංකා ගල්අඟුරු සමාගම වෙත නියෝගයක් ලබා දී ඇත. දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවේ නිලධාරියාට අනුව, මණ්ඩලයට ලැබෙන ඉන්වොයිසි මත වැට් බද්ද සඳහා වන මූලික අගය රේගු අරමුණු සඳහා වන අගයට වඩා අඩු විය නොහැක. තවද, මණ්ඩලයේ සාමාන්‍යාධිකාරීවරයා විසින් මුදල් අමාත්‍යාංශයේ ලේකම්වරයාට ලිපියක් යවමින් ගල් අඟුරු ආනයනය සහ සැපයීම සඳහා වැට් බද්දෙන් නිදහස් කරන ලෙස ඉල්ලා ඇත.

මෙම කාරණය සම්බන්ධයෙන් දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවෙන් උපදෙස් ලබා ගැනීමට සමාගම පියවර ගත යුතුය.

(iv) පවතින තොරතුරුවලට අනුව, 2016 සැප්තැම්බර් 19 සිට 2018 අප්‍රේල් 09 දක්වා කාලය තුළ ආනයනය කරන ලද ගල්

විගණකගේ නිර්දේශ අනුව ගිණුම් සටහන නිවැරදි කිරීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් 2023 ජනවාරි 17 දිනැති ලිපියක්

ගැටලුව විසඳීමට අවශ්‍ය පියවර ගත යුතුය. මීට අමතරව, සමාගම

අභ්‍යවකල්ප නිවැරදි ගනුදෙනු වටිනාකම ප්‍රකාශයට පත් නොකිරීම මත රු. මිලියන 205 ක දඩ මුදලක් ශ්‍රී ලංකා රේගුවට සමාගම විසින් ගෙවා තිබූ බව නිරීක්ෂණය විය. 2019 දී ගෙවන ලද දඩ මුදල අදාළ වර්ෂයේ වියදමට ගිණුම්ගත කිරීම වෙනුවට ශ්‍රී ලංකා රේගු වැට් ගිණුමට, වැට් පාලන ගිණුමට සහ සී.එස්.සී.එල් වගකීම් ගිණුමට ගිණුම්ගත කර තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් රඳවා ගත් ඉපැයීම් රු. මිලියන 205 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණු අතර ශ්‍රී ලංකා රේගු වැට් ගිණුම, වැට් පාලන ගිණුම සහ සී.එස්.සී.එල් වගකීම් ගිණුම පිළිවෙලින් රු. මිලියන 158.2 කින්, රු. මිලියන 39.97 කින් සහ රු. මිලියන 6.8 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

මගින් ලංකා ගල්අභ්‍රරු සමාගම වෙත නියෝග කර ඇත.

මෙම ගෙවීම් දඩ වියදම් ලෙස සටහන් කළ යුතුය.

(v) සමාගම විසින් අංක 123 දරන නැවගත නොගය සඳහා රේගු වැට් බදු වශයෙන් රු. මිලියන 136.2 ක් ගෙවා තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, රේගුවට භාණ්ඩ ප්‍රකාශයට පත් කිරීමේ ලේඛනයට (Cusdec) අනුව, තඹා වැට් බදු මුදල රු. මිලියන 106.97 ක් විය. ඒ අනුව, සමාගම වැඩිපුර රු. මිලියන 29.2 ක් ගෙවා ඇති බව නිරීක්ෂණය වූ අතර ගෙවිය යුතු හිඟ ශේෂයට එරෙහිව එම මුදල හිලවී කිරීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.

දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවේ විසින් රු.29,266,965 ක මෙම වැට් බදු වැඩිපුර ගෙවීම වාර්තා කර ඇති බව ලංකා ගල්අභ්‍රරු සමාගම විසින් සොයා ගත් අතර ලංකා ගල්අභ්‍රරු සමාගම විසින් රේගුවට ගෙවිය යුතු හිඟ මුදල්වලට එරෙහිව මෙම වැඩිපුර ගෙවන ලද වැට් බද්ද හිලවී කිරීමට ලංකා ගල්අභ්‍රරු සමාගම විසින් සුදුසු විධිවිධාන ආරම්භ කරනු ඇත.

වැඩිපුර ගෙවූ වැට් බදු මුදල අයකර ගැනීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(vi) සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයේදී මණ්ඩලයෙන් ලැබිය යුතු ශේෂ හතරක වටිනාකම රු. මිලියන 273.3 ක් වූ අතර ඊට අනුරූප ගෙවිය යුතු ශේෂයන් 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සටහන් කර නොතිබුණි. ඒ අනුව, එම ලැබිය යුතු ශේෂවල නිරවද්‍යතාවය සහ පැවැත්ම විගණනයේදී තහවුරු කර ගැනීමට නොහැකි විය.

2023 ජනවාරි 17 දිනැති ලිපියක් මගින් මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල එවැනි ගෙවිය යුතු ශේෂයන් නොමැති බව මණ්ඩලය විසින් ලංකා ගල්අභ්‍රරු සමාගම වෙත දන්වා ඇත.

වෙනස සැසඳීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(vii) සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට සීමාසහිත ලංකා නැව් සංස්ථාවට ගෙවිය යුතු ශේෂය රු. මිලියන 547.7 ක් වූ අතර සීමාසහිත ලංකා නැව් සංස්ථාව විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද තහවුරු කිරීම් අනුව එය රු. මිලියන 1,271.9 ක් විය. ඒ අනුව, රු. මිලියන 724.2 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

වෙනස සඳහා අයිතම හඳුනා ගනිමින් අප විසින් සැසඳුම් ප්‍රකාශයක් සකස් කර ඇත. පවතින විෂමතා විසඳීමට ලංකා ගල්අභ්‍රරු සමාගම සහ ලංකා නැව් සංස්ථාව වර්තමානයේදී සාකච්ඡා කරමින් සිටී.

වෙනස්කම් සැසඳීමට කටයුතු කළ යුතුය.

viii) සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන දිනට ලිබර්ටි කොමඩිටිස් ලිමිටඩ් වෙතින් සහ විවිධ ණය ගැතියන්ගෙන් ලැබිය යුතු එස්.පී.එස් ගාස්තුවලින් සියයට 50 ක් වන පිළිවෙළින් රු. මිලියන 8 ක් සහ රු. මිලියන 9.8 ක් සම්බන්ධ අදාළ ලේඛනමය සාක්ෂි විගණනය සඳහා ලැබී නොතිබුණු අතර වෙළඳ ණයහිමියන්ට සහ එස්.පී.එස් ලංකා පුද්ගලික සමාගමට ගෙවිය යුතු ශේෂයන් වන පිළිවෙළින් රු.මිලියන 87.9 ක් සහ රු. මිලියන 12.2 ක් සම්බන්ධ අදාළ ලේඛනමය සාක්ෂිද විගණනය සඳහා ලැබී නොතිබුණි.

ලිබර්ටි කොමඩිටිස් ලිමිටඩ් වෙතින් ලැබිය යුතු සියයට 50 ක එස්.පී.එස් ගාස්තු - රු. 8,048,531

අදාළ ලිඛිත සාක්ෂි විගණනයට ඉදිරිපත් කළ යුතුය.

2015/16 වාරයේ යාත්‍රා 17 ක් සඳහා ගොඩබැමේ වරායේ තොග සමීක්ෂණ (draft survey) ගාස්තු මෙයට ඇතුළත් වේ. මේ සම්බන්ධයෙන් බේරුම්කරණ ක්‍රියාවලියක් සිදුවෙමින් පවතී.

විවිධ ණය ගැතියන් - රු. 9,808,968  
එම මුදල ආපසු අයකරගත නොහැකි ජාතිය ගොඩනැගීමේ බදු (NBT) සහ වරාය අධිකාරියේ බදුවලින් (PAL) සමන්විත වන බව මූලික විමර්ෂණවලින් හෙළිදරව් විය.

**ගෙවිය යුතු ගිණුම් - රු. 3,193,886.36**

රු. 2,362,129.03 - මණ්ඩලයේ අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව විසින් කරන ලද නිර්දේශවලට අනුකූලව නිවැරදි කරන ලද සටහන් යොදන ලෙස මණ්ඩලය විසින් ලංකා ගල්අඟුරු සමාගම වෙත උපදෙස් දී ඇත.

රු. 831,757.33 - පසුව පියවන ලද 2022 වර්ෂයට අදාළ උපවිත වියදම්.

රු. 84,771,789.21- නොබල් රිසෝසස් ඉන්ටරැෂනල් වෙත ගෙවිය යුතු මුදල්  
ණයවර ලිපි වලංගු කාලය අවසන් වීමේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස මූලික වශයෙන් නොබල් රිසෝසස් ඉන්ටරැෂනල් පුද්ගලික සමාගම වෙත අඩුවෙන් ගෙවන ලද මුදලකින් සමන්විත වේ.

**එස්.පී.එස් ලංකා පුද්ගලික සමාගම - රු. 12,161,313**

එස්.පී.එස් ලංකා පුද්ගලික සමාගම වෙත ගෙවිය යුතු මෙම ශේෂය සමාගම විසින් තහවුරු කර ඇත.



(ආ) සී/ස ශ්‍රී ලංකා එන්ටර්ප්‍රයිස් (පුද්.) සමාගම

විගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
<p>(i) එල්.කේ.ඒ.එස් 08, ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති, ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල වෙනස්වීම් සහ වැරදි ප්‍රමිතියෙහි 42 වැනි ඡේදයේ විධිවිධාන අනුව මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පූර්ව වර්ෂයේ ගැලපීම් සිදු නොකර සමාලෝචිත වර්ෂයේදී පෙර කාලපරිච්ඡේදවලට අදාළව රු. මිලියන 7.39 ක සමහර පරිපාලනමය සහ සෘජු වියදම් හඳුනාගෙන තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස සමාලෝචිත වර්ෂයේ ලාභය එම ප්‍රමාණයෙන්ම අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.</p>	<p>දැනටමත් සෘජු වියදම් සඳහා පමණක් ගැලපීම් සිදු කර ඇති අතර පරිපාලන වියදම් සඳහා කිසිදු ගැලපීමක් සිදු කර නොමැත. සෘජු වියදම් යටතේ, සටහන් අංක 22 මගින් විස්තර කර ඇති පරිදි ගැලපීම් සිදු කර ඇත.</p>	<p>ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතියේ විධිවිධාන අනුව පූර්ව වර්ෂ වැරදි හඳුනාගෙන වාර්තා කළ යුතුය.</p>
<p>(ii) එල්.කේ.ඒ.එස් 16, දේපළ, පිරිසත හා උපකරණ ප්‍රමිතියෙහි 51 ඡේදය අනුව වත්කම්වල සුන්බුන් අගය සහ ප්‍රයෝජනවත් ආයු කාලය සමාලෝචනය කිරීමට පියවර නොගෙන රු. මිලියන 79.5 ක ඉන්පේක්ෂන් මෝල්ඩින් යන්ත්‍රය ඇතුළුව රු. මිලියන 100.08 ක සම්පූර්ණයෙන්ම ක්ෂය වූ වත්කම්, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන දිනට සමාගම විසින් භාවිතා කර තිබුණි.</p>	<p>නැවත ඇගයීම් කටයුතු කරගෙන යාමට කටයුතු කරමින් පවතී.</p>	<p>ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවල විධිවිධානවලට අනුකූල විය යුතුය.</p>
<p>(iii) සමාගම ගලිගමුව ඉඩම සඳහා 2017 ජූලි 07 දින සිට වසර 35 ක් සඳහා බදු ගිවිසුමකට එළැඹ තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, එස්.එල්.එච්.ආර්.එස් 16, කල්බදු ප්‍රමිතිය ප්‍රකාරව සමාගම විසින් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල එම කල්බද්දට අදාළව භාවිතා කිරීමට අයිතිය ඇති වත්කම සහ කල්බදු වගකීම හඳුනාගෙන නොතිබුණි.</p>	<p>මෙම වැරද්ද හඳුනාගෙන ඇති අතර ඉදිරි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලදී එස්.එල්.එච්.ආර්.එස් -16 ට අනුකූලව එය නිවැරදි කරනු ඇත.</p>	<p>-එම-</p>
<p>(iv) සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මව් සමාගම වන මණ්ඩලයෙන් අයවිය යුතු වෙළඳ ලැබිය යුතු මුදල් ශේෂය රු. මිලියන 165.31 ක් විය. කෙසේ වෙතත්, මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, ඊට අනුරූප ගෙවිය යුතු ශේෂය රු. මිලියන 28.21 ක් පමණක් විමෙන් රු. මිලියන 137.1 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.</p>	<p>වෙනස්කම් හඳුනා ගැනීමට සැසඳීම් සිදු කර ඉදිරි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වෙනස්කම් නිවැරදි කරනු ඇත.</p>	<p>සම්බන්ධිත පාර්ශව සමඟ වෙනස්කම් සැසඳීමට සහ ලැබිය යුතු ශේෂවල විෂමතා විසඳීමට කටයුතු කළ යුතුය.</p>

- (v) සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් ගෙවිය යුතු ආදායම් බද්දට එරෙහිව සමාගම විසින් රු. මිලියන 2.12 ක් වූ දිගුකාලීන රඳවාගැනීමේ බදු ලැබිය යුතු ශේෂයට හිමිකම් පෑ නොතිබුණි. තවද, රඳවාගැනීමේ බදු සහතික විගණනය සඳහා ලැබී නොතිබුණි. 2022/2023 තක්සේරු වර්ෂය සඳහා වන ආදායම් බදුවලට එරෙහිව ලැබිය යුතු රඳවාගැනීමේ බදු ශේෂය හිලව කිරීමට ශ්‍රී ලංකා එන්ටර්ප්‍රයිස් සමාගම වෙත දැනුම් දීමට කටයුතු කරනු ඇත. හිමිකම් කිව හැකි ශේෂයන් හැකිතාක් අයකර ගැනීමට ක්‍රියා කළ යුතු අතර ප්‍රමාණවත් ලිඛිත සාක්ෂි විගණනයට ඉදිරිපත් කළ යුතුය.
- (vi) සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට පුද්ගලික වාණිජ බැංකුවකින් ලබාගත් කාලීන ණය 06 ක මුළු ණය ශේෂය රු. මිලියන 80.86 ක් වූ අතර ශේෂය තහවුරු කිරීමට අනුව, ණය ශේෂය රු. මිලියන 87.65 ක් විය. ඒ අනුව, මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ ශේෂය තහවුරු කිරීම අතර රු. මිලියන 6.78 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය. මෙම වෙනස හඳුනාගෙන ඇති අතර සැසඳීම් ක්‍රියාවලිය සිදු කරමින් පවතී. බැංකු තහවුරු කිරීම් සමඟ ශේෂයන් සැසඳීමට කටයුතු කළ යුතුය.
- (vii) 2019 වසරේ සිට එකතු වී ඇති සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වෙළඳ සහ අනෙකුත් ගෙවිය යුතු මුදල් යටතේ පෙන්වා ඇති රු. මිලියන 7.06 ක හඳුනා නොගත් තැන්පතු හඳුනා ගැනීමට සමාගම නිසි ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි. මෙම ශේෂයේ ප්‍රධාන කොටසක් දැනටමත් නිරවුල් කර ඇත. ඒ අනුව ඊආර්පී පද්ධතිය යාවත්කාලීන කරනු ඇත. හඳුනා නොගත් තැන්පතු හඳුනා ගැනීමට කටයුතු කළ යුතුයි.
- (viii) 2020 දෙසැම්බර් 31 දිනට ගෙවිය යුතු ආදායම් බද්ද රු. මිලියන 30.77 ක් වූ අතර දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවට ඉදිරිපත් කළ ආදායම් බදු වාර්තා අනුව (2020/2021 තක්සේරු වර්ෂය දක්වා), එම කාලයට අදාළව ගෙවිය යුතු ආදායම් බද්ද රු. මිලියන 15.2 ක් විය. ඒ අනුව, රු. මිලියන 15.57 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය වූ අතර 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අදාළ ගැලපීම් සිදු කර නොතිබුණි. තවද, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට ගෙවිය යුතු ආදායම් බදු ශේෂය රු. මිලියන 43.88 ක් වූ අතර සමාගම 2015/2016 තක්සේරු වර්ෂයේ සිට ආදායම් බදු ගෙවා නොතිබුණි. ආදායම් බදු වාර්තා ඉදිරිපත් කිරීමේ අත පසුවූ වැඩ 2023 අප්‍රේල් මාසයේදී අවසන් කර ඇත. මීට පෙර මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වෙන්කිරීම් පමණක් සිදු කර ඇති අතර දැන් ආදායම් බදු වාර්තාවලට අනුව මූල්‍ය ප්‍රකාශන ගලපනු ඇත. මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල නිවැරදි අගයන් සටහන් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.
- (ix) සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට තොගය රු. මිලියන 39.22 ක් විය. වසර අවසන් වූ දිනට පසු දිනට පද්ධතිය විසින් ලබා දී ඇති අනුපාතවලට අනුව හරිත සාමාන්‍ය ඊආර්පී ක්ලවුඩ් පද්ධතිය යටතේ තොග අගය කිරීමට බරිත සාමාන්‍ය පිරිවැය යොදා ගැනේ. ඒ අනුව, තොග වලනයන් සමඟ තොග අයිතමයක ඒකක මිල වෙනස් වේ. තොග වඩාත් නිවැරදිව තක්සේරු කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

පිරිවැය භාවිතා කරමින් මෙම ශේෂයට එළඹී තිබුණි. ඒ අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පෙන්වා ඇති තොග ශේෂයේ නිරවද්‍යතාවය තහවුරු කර ගැනීමට විගණනයට නොහැකි විය.

**(ඇ) සී/ස ලංකා විදුලි (පුද්.) සමාගම**  
**විගණන නිරීක්ෂණය**

(i) මූල්‍ය වාර්තාකරණය සඳහා වූ සංකල්ප රාමුවේ 5.5 ඡේදයට අනුව, ගනුදෙනු හෝ වෙනත් සිදුවීම්වලින් පැන නගින වත්කම් හෝ වගකීම් මූලික වශයෙන් හඳුනා ගැනීම, ආදායම් සහ ඒ ආශ්‍රිත වියදම් යන දෙකම එකවර හඳුනා ගැනීමට හේතු විය හැක. ආදායම සහ ඒ ආශ්‍රිත වියදම් එකවර හඳුනා ගැනීම සමහර විට ආදායම සමඟ වියදම් ගැලපීම ලෙස හැඳින්වේ. කෙසේ වෙතත්, සමාගම විසින් 2017, 2018, 2019, 2020 සහ 2022 යන කාලපරිච්ඡේදය තුළ සූර්ය බලශක්තිය මිලදී ගත් පිරිවැය (ශුද්ධ ගිණුම්කරණය සහ නෙට් ජ්ලස්) වූ රු. මිලියන 2,819.6 ක් අදාළ වර්ෂවල විකුණුම් පිරිවැය ලෙස හඳුනාගෙන නොතිබුණද (ඒ වෙනුවට, සමාගම විසින් එම පිරිවැය මණ්ඩලයෙන් ලැබිය යුතු ලෙස හඳුනාගෙන තිබුණි.) මිලදී ගත් සූර්ය බලශක්තියේ විකුණුම් ආදායම අදාළ වර්ෂවල විකුණුම් ලෙස හඳුනාගෙන තිබුණි. මෙහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට රඳවා ගත් ඉපැයීම්, වර්ෂය සඳහා ලාභය සහ ලැබිය යුතු ශේෂය පිළිවෙලින් රු. මිලියන 1,336.9 කින්, රු. මිලියන 1,482.7 කින් සහ රු. මිලියන 2,819.6 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

**කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම**

මෙම සූර්යබලය ජනනය සඳහා ගෙවීමේ පිරිවැය වෙනමම මිලදී ගැනීමේ පිරිවැය ලෙස නොසලකන අතර, නිර්යාත (Export) කරන ලද මුළු සූර්ය බලශක්තිය භූමිප්‍රදේශය තුළ පරිභෝජනය කරන්නේ නම් එය ආදායමක් ලෙස සැලකිය හැකිය. සමහර විට එය ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට නිර්යාත කළ හැකිය. එබැවින්, ලාභ හෝ අලාභ එකම අගයකින් වැඩි වේයැයි පැවසිය නොහැක. ඒකාකාර ජාතික ගාස්තු (යුඑන්ටී) ගැලපීම මගින් මෙම ගැටළුව නිරාකරණය කරනු ඇත. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් යුඑන්ටී අනුමත කළ පසු මෙය විකුණුම් පිරිවැය සඳහා ගැලපීමක් ලෙස සලකනු ඇත.

**නිර්දේශය**

ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල විය යුතුය.

(ii) එල්.කේ.ඒ.එස් 16, දේපළ, පිරියත හා උපකරණ ප්‍රමිතියෙහි 51 වන වගන්තියට අනුව, වත්කම්වල සුන්බුන් අගය සහ ප්‍රයෝජනවත් ආයු කාලය අවම වශයෙන් සෑම මූල්‍ය වර්ෂයක් අවසානයේම සමාලෝචනය කළ යුතු අතර, අපේක්ෂාවන් පෙර ඇස්තමේන්තුවලට වඩා වෙනස් නම්, වෙනස්කම් එල්.කේ.ඒ.එස් 8 ට අනුකූලව ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවක වෙනසක් ලෙස ගිණුම්ගත කළ යුතුය. 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමාගම විසින් භාවිතා කරනු ලබන රු. මිලියන 9,554.6 ක් වූ

විගණකවරුන්ගේ අදහස සමඟ එකඟ වන නමුත්, අදාළ ක්ෂයවීම් අනුපාත කර්මාන්තයේ අනුපාතවලට සමාන බව කරුණාවෙන් සලකන්න. තවද, විශාල භූගෝලීය ප්‍රදේශයක් පුරා පැතිරී ඇති සමස්ත වත්කම් පන්තීවල භාවිත කළ හැකි ආයු කාලය සමාලෝචනය කිරීම ප්‍රායෝගික නොවේ. (යටිතල පහසුකම් පද්ධතිය ලෙකෝහි ඉහළම වටිනාකමක් සහිත වත්කමකි).

-එම-

සම්පූර්ණයෙන්ම ක්ෂය වූ වත්කම් ඒ අනුව සමාලෝචනය කර නොතිබුණි.

(iii) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට විවිධ සේවා සඳහා මණ්ඩලයෙන් අයවිය යුතු ශේෂය රු. මිලියන 2,826.6 ක් වූ අතර, මෙම ශේෂය ශුද්ධ ගිණුම්කරණය සහ නෙට් ජ්ලස් ක්‍රම භාවිතා කරමින් 2017, 2018, 2019, 2020 සහ 2022 වර්ෂවලදී බලශක්තිය මිලදී ගැනීමේ පිරිවැය සඳහා මණ්ඩලයෙන් අයවිය යුතු රු. මිලියන 2,819.6 කින් සමන්විත විය. මණ්ඩලයේ ශේෂය තහවුරු කිරීම අනුව, සමාගමට ගෙවිය යුතු මුදලක් නොතිබූ අතර ශුද්ධ ගිණුම්කරණය සහ නෙට් ජ්ලස් ක්‍රම භාවිතා කරමින් විදුලිය මිලදී ගැනීම සඳහා පාර්ශව දෙක අතර විධිමත් ගිවිසුමක් නොතිබුණි. එබැවින්, එම ශේෂයේ අයකර ගැනීමේ හැකියාව විගණනයේදී සතුටුදායක ලෙස තහවුරු කර ගැනීමට නොහැකි විය. තවද, ඉහත ලැබිය යුතු ශේෂය සඳහා සමාගම විසින් රු. මිලියන 2,449.3 ක භානිකරණ ප්‍රතිපාදනයක් සලසා තිබුණි.

නියාමකයාගේ (ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව) සහ අමාත්‍යාංශයේ උපදෙස් අනුව මෙම මුදල ගිණුම්වලට ගෙන ඇත. කෙසේ වෙතත්, ලැබිය යුතු ශේෂයේ අවදානම් සාධකය සංසන්දනය කිරීමේදී, අදාළ ප්‍රතිපාදන දැනටමත් ලෙකෝ ගිණුම්වල සලසා ඇත. විධිමත් ගිවිසුමක් නොමැති අතර මණ්ඩලය විසින් තවමත් තහවුරු කිරීමක් ඉදිරිපත් කර නොමැත.

මණ්ඩලය සමඟ විධිමත් ගිවිසුමකට එළඹීමට කටයුතු කළ යුතුයි.

(iv) මණ්ඩලයේ ප්‍රාථමික උපපොළවල් ඉදිකිරීම සඳහා භාවිතා කිරීමට නියමිත ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි මිලදී ගැනීම සඳහා සමාගම රු. මිලියන 206.9 ක් වැය කර තිබූ අතර එම මුදල 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලයෙන් ලැබිය යුතු ශේෂයක් ලෙස සටහන් කර තිබුණි. කෙසේවෙතත්, සමාගමේ ඉඩම්වල ප්‍රාථමික උපපොළවල් ඉදිකිරීම සහ ඉහත සඳහන් ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි භාවිතය සඳහා මණ්ඩලය විසින් ගෙවිය යුතු ගාස්තු සම්බන්ධයෙන් සමාගම සහ මණ්ඩලය අතර විධිමත් ගිවිසුමක් නොතිබුණි.

මණ්ඩලය සහ ලෙකෝ අතර සාකච්ඡාව පැවැත්වෙන අතර ගැටලුව තවමත් අවසන් වී නොමැත. සමාදාන විසඳුමකට එළඹීමෙන් පසු අදාළ ක්‍රියාමාර්ග ගනු ඇත.

-එම-

(v) ස්වයං ජනනය සඳහා මණ්ඩලයෙන් ලැබිය යුතු රු. මිලියන 3.9 ක ලැබිය යුතු ශේෂය වසර පහකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ අය නොවී පැවතුණි. ස්වයං ජනනය සම්බන්ධයෙන් සමාගම සහ මණ්ඩලය අතර විධිමත් ගිවිසුමක් නොතිබූ අතර, එම මුදල සඳහා ශේෂ තහවුරු කිරීම විගණනයට ලැබී නොතිබුණි. එබැවින්, එම ශේෂයේ අයකර ගැනීමේ හැකියාව විගණනයේදී

මණ්ඩලය සහ ලෙකෝ සමඟ ඇති ආරවුලක් හේතුවෙන් මෙම ශේෂය නිරවුල් නොවී පවතී (රේබිය අමාත්‍යාංශයේ උපදෙස් මණ්ඩලය සහ ලෙකෝ විසින් නොසලකා හරින බැවින්). කෙසේ වෙතත්, විධිමත් ගිවිසුමක් නොමැති වුවද, අදාළ ප්‍රතිපාදන දැනටමත් ලෙකෝ ගිණුම්වල සලසා ඇත.

මණ්ඩලය විසින් ගෙවිය යුතු ශේෂය ගෙවීමට සහ ලෙකෝ සමඟ ගිවිසුමකට ඇතුළු වීම සඳහා පියවර ගත යුතුය.

සතුටුදායක ලෙස තහවුරු කර ගැනීමට නොහැකි විය.

(vi) මිලදී ගැනීමේ විචල්‍යතා ගිණුමේ, මිලදී ගැනීමේ ඇණවුමේ වටිනාකම සහ තරා ගෙවීම අතර වෙනස හඳුනාගෙන තිබුණි. ඒ අනුව, අදාළ පරිදි තොග, වත්කම් හෝ ලාභ හෝ අලාභ ලෙස හඳුනා ගැනීම වෙනුවට මෙහෙයුම් වියදම් ලෙස රු. මිලියන 149.2 ක මුදලක් ලාභ හෝ අලාභවලට අය කර තිබුණි. ඒ අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා ඉහත ගැලපීම හේතුවෙන් ලාභය හෝ අලාභයට, තොගවලට හෝ වත්කම්වලට වන බලපෑම විගණනයට බැහැර කළ නොහැක.

මෙය ඊආර්පී පද්ධතියේ ආවේනික මූල්‍ය ප්‍රකාශන ගැටළුවකි. මිලදී ගැනීමේ ඇණවුමේ නිවැරදිව සකස් කළ වටිනාකම වඩා ගෙවන ලද ඕනෑම අතිරික්ත මුදලක් (මිල වෙනස්වීම් / එස්එස්සීඑල් යනාදී නව බදු ක්‍රියාත්මක කිරීම්) අදාළ භාණ්ඩ ලැබීම් සටහනේ අගයට මාරු කළ නොහැක. එබැවින්, ශේෂය ආදායම් ප්‍රකාශයට අය කෙරේ.

(vii) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 6.7 ක් වූ හඳුනා නොගත් තැන්පතු විවිධ ණය හිමියන්ට ඇතුළත් කර තිබුණි.

2021 දී ප්‍රතික්ෂේප වූ ගනුදෙනු ගිණුම් ශේෂය විවිධ ණය හිමියන්ගේ ගිණුමට මාරු කිරීම හේතුවෙන් මෙම හිඟ ශේෂයන් ගිණුම්වල නිරූපණය විය. පසුව, මෙම ශේෂයන් මණ්ඩලය සමඟ පරීක්ෂා කර නිරවුල් කර ඇත. රු. මිලියන 10 ක් මණ්ඩලය සමඟ හඳුනාගෙන නිරවුල් කර ඇත. නිරවුල් කිරීම සඳහා තවත් රු. මිලියන 6 ක ශේෂයක් මෙම ගිණුමේ පවතී.

තැන්පතු හඳුනාගෙන ඒ අනුව වාර්තා කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(viii) මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට කැලණිය, මොරටුව, නුගේගොඩ සහ මීගමුව ශාඛාවල කෙරීගෙන යන වැඩවල ශේෂය පිළිවෙලින් රු. මිලියන 45.7 ක්, රු. මිලියන 56 ක්, රු. මිලියන 183.5 ක් සහ රු. මිලියන 41.3 ක් විය. කෙසේ වෙතත්, කෙරීගෙන යන ප්‍රාග්ධන කාර්යයන් පිළිබඳ වාර්තාවට අනුව, ඉහත ශේෂයන් පිළිවෙලින් රු. මිලියන 43.8 ක්, රු. මිලියන 55.3 ක්, රු. මිලියන 181.7 ක් සහ රු. මිලියන 46.7 ක් විය. ඒ අනුව, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සහ කෙරීගෙන යන ප්‍රාග්ධන කාර්යයන් පිළිබඳ වාර්තාවේ පෙන්වා ඇති ශේෂයන් අතර පිළිවෙලින් රු. මිලියන 1.9 ක, රු. මිලියන 0.7 ක, රු. මිලියන 1.8 ක සහ රු. මිලියන 5.4 ක වෙනස්කම් පැවතුණි.

මෙම පද්ධති දෙක (කාර්යය පිරිවැය සහ පොදු ලෙජරය) අතර ඇති කාල පරතරයන් හේතුවෙන් මෙම වෙනස්කම් ඇති වූ අතර ලෙකෝනි තොරතුරු තාක්ෂණ අංශයේ සහාය ඇතිව ඒවා නිරවුල් කිරීමට අදාළ ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇත.

වෙනස්කම් අවම කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(ix) 2022 සැප්තැම්බර් 15 සිට 2022 දෙසැම්බර් 31 දක්වා කාලය සඳහා රු. බිලියන 1.9 ක විගණකගේ නිරීක්ෂණයට එකඟ වේ. මූල්‍ය ප්‍රකාශන ගැලපීම් 2023 වර්ෂයේදී සිදු කරනු ඇත. නිවැරදිව සකස් කළ

භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කරයට අදාළ රු. මිලියන 3.3 ක භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර මිලදී ගැනීමේ වට්ටම් ක්‍රමක්ෂය කිරීම වැරදි ලෙස සටහන් කර තිබුණි. මෙහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට පොලී ආදායම රු. මිලියන 6.6 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබූ අතර භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර ආයෝජන ගිණුමද එම ප්‍රමාණයෙන් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

යුතුය.

(x) සමාගම 2022 වර්ෂය සඳහා ඒකාකාර ජාතික ගාස්තු ගැලපීම සඳහා ප්‍රතිපාදන සලසා නොතිබුණි. කෙසේ වෙතත්, තොරතුරු නොමැතිකම හේතුවෙන් සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රතිඵලයට ඇති බලපෑම විගණනයේදී තහවුරු කර ගැනීමට නොහැකි විය.

අවසාන තහවුරු කිරීම තවමත් නියාමකගෙන් (ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව) ලැබී නොමැත, එබැවින්, ජර්නල් සටහන් ගැලපීමක් සිදු කර නොමැත.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන නිවැරදිව සකස් කළ යුතුය.

(xi) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා බ්‍රෝඩ් බැන්ක් නෙට්වර්ක් ප්‍රයිවට් ලිමිටඩ් හි සාමාන්‍ය කොටස්වල සිදු කරන ලද රු. මිලියන 5 ක ආයෝජනය සම්බන්ධයෙන් කොටස් සහතික හෝ වෙනත් ප්‍රමාණවත් ලේඛනමය සාක්ෂි විගණනයට ලැබී නොතිබුණි.

මේ කාරණය නීතිපතිවරයාට යොමු කර ඇත. නීතිපතිවරයාගෙන් උපදෙස් ලැබුණු පසු ගැටලුව සමථයකට පත් කිරීමට අදාළ සියලුම නීතිමය ක්‍රියාමාර්ග නීති අංශය මගින් ගනු ඇත.

ආයෝජනය අයකර ගැනීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(xii) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට විදුලිය මිලදී ගැනීම් සඳහා මණ්ඩලයට ගෙවිය යුතු ශේෂය රු. මිලියන 1,799.3 ක් වුව ද, මණ්ඩලයේ ශේෂය තහවුරු කිරීමට අනුව, අනුරූප ලැබිය යුතු ශේෂය රු. මිලියන 2,912.7 ක් විය. 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ ශේෂය තහවුරු කිරීම අතර රු.මිලියන 1,113.4 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය වී ඇත.

රු. 1,113,389,481 ක වෙනස පහත පරිදි සසඳා ඇත.

වෙනස අවම කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

1. 2021 සඳහා නිකුත් කරන ලද ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ යුළුන්ට් ගැලපුම් වාර්තාවට අනුව, මණ්ඩලය විසින් ලෙකෝ වෙත ප්‍රතිපූරණය කළ යුතු නෙට් ජ්ලස්/ශුද්ධ ගිණුම්කරණය යටතේ මිලදී ගත් සූර්යබලයට අදාළ යුළුන්ට් ගැලපුම් මගින් රු. 1,112,404,347 ක් ලෙකෝ විසින් අඩු කර ඇත. මණ්ඩලය එය ඔවුන්ගේ ගිණුම් පොත්වල ලෙකෝ වෙත ගෙවිය යුතු මුදලක් ලෙස ගිණුම්ගත කර නොමැත.
2. මණ්ඩලය විසින් ගණනය කරන ලද ඇස්තමේන්තුගත 2022 යුළුන්ට් මුදල වූ රු. 3,163,131 ක් ලෙකෝ වෙත ගෙවිය යුතු ලෙස මණ්ඩලය විසින් ගිණුම්ගත කර ඇත. කෙසේ වෙතත්, එය ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් නිල වශයෙන් ප්‍රකාශයට පත් කර නොමැති බැවින් ලෙකෝ විසින් එය ගිණුම්ගත කර නොමැත.

3. 2020 හතරවන කාර්තුවට අදාළව මණ්ඩලයට ගෙවිය යුතු යුද්ධානුකූල ගැලපුම රු. 84,941,899.79 ක් විය. මෙම මුදල 2022 දෙසැම්බර් මාසයේදී ඉන්වොයිස් කර ඇත. කෙසේ වෙතත්, රු. 2,177,997.43 ක මෙම එස්එස්සීඑල් මුදල එහි ඇතුළත් කර නොමැත. එබැවින්, ලෙකෝ එය ගිණුම්ගත කර නොමැත.

(xiii) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට බැංකු සැසඳුම් ප්‍රකාශනය අනුව හඳුනා නොගත් රු. මිලියන 16.2 ක් වූ බැංකු තැන්පතු සහ බැංකු ගිණුමට හර කර ඇති හඳුනා නොගත් රු. මිලියන 6.2 ක් නිරවුල් කිරීමට සමාගම කඩිනම් ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි. ඉන් රු. මිලියන 14.3 ක් සහ රු. මිලියන 5 ක් පිළිවෙලින් මාස 06 ට වැඩි ය. තවද, එම හඳුනා නොගත් බැංකු තැන්පතු සහ හර කර ඇති මුදල් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතුළත් කර නොතිබුණි.

භාණ්ඩාගාර දෙපාර්තමේන්තුව අදාළ බැංකු සමඟ සම්බන්ධ වෙමින් මෙම ගනුදෙනු වරින් වර හඳුනාගෙන ඒ අනුව අවශ්‍ය ගැලපීම් සිදු කරයි.

හඳුනා නොගත් බැංකු තැන්පතු සහ හඳුනා නොගත් හර ශේෂ නිරවුල් කිරීමට කඩිනම් පියවර ගත යුතුය.

(xiv) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 5.9 ක් වූ නොසැසඳුණු හර ශේෂය වෙළඳ සහ අනෙකුත් ලැබිය යුතු ශේෂයට ඇතුළත් කර තිබුණි.

මෙය අන්තර් ශාඛා ගිණුම් අතර වන නොසැසඳු ගනුදෙනු ශේෂයන්ට අදාළ වේ. නියමිත වේලාවට එවා සැසඳීමට අවශ්‍ය දේ ලෙකෝ විසින් කරනු ඇත.

වෙනස සැසඳීම කටයුතු කළ යුතුය.

(xv) සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට ඇන්ටේ ලෙකෝ මීටරින් කම්පැනි ප්‍රයිවට් ලිමිටඩ් වෙත ගෙවිය යුතු ශේෂය රු. මිලියන 38.6 ක් විය. ඇන්ටේ ලෙකෝ මීටරින් කම්පැනි ප්‍රයිවට් ලිමිටඩ් හි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සටහන් කර ඇති ලෙකෝ වෙතින් ලැබිය යුතු අනුරූප ශේෂය රු. මිලියන 22.8 ක් වූ අතර 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමාගම් දෙක අතර රු. මිලියන 15.8 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

සැසඳීම පහත පරිදි වේ.	
2022/12/31 දිනට ලෙකෝ ගිණුම්වල ගෙවිය යුතු මුදල	රු. 38,614,045
එකතු කළා ඉන්වොයිස් අංකය - ලෙකෝ/ටී029	9,093
ඉන්වොයිස් අංකය - 2022/ලෙකෝ/ඩීඑන්/01 (3පේස් ටෙස්ට් බෙන්චස්)	659,509
ඉන්වොයිස් අංකය - ලෙකෝ/පීඅයිඑස්/01 (පෝල් සවේ,	1,019,807

ගණුදෙනු නිවැරදිව සටහන් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

ගාල්ල)		
ඉන්වෝයිස්		
අංකය -		
ලෙකෝ/පීඅ		
යිඑස්/02		
(පෝල්		
සවේ,		
මොරටුව)	3,546,241	
		5,234,651
අඩු කළා		
පීඕ අංකය -	(17,573,3	
459505 ඒඒ	05)	
පීඕ අංකය -		
459505 ඒබී		
(නොපියවූ	(3,461,81	
මුදල)	4)	
		(21,035,119
		)
2022/12/31 දිනට		
ඒඑල්එම්සී ගිණුම්වල		
ලැබිය යුතු මුදල		22,813,578

(xvi) සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට ඇන්ටේ ලෙකෝ මීටරින් කම්පැනි ප්‍රයිවට් ලිමිටඩ් වෙත ලබා දී ඇති අත්තිකාරම් මුදල රු. මිලියන 136.3 ක් විය. කෙසේ වෙතත්, ඇන්ටේ ලෙකෝ මීටරින් කම්පැනි ප්‍රයිවට් ලිමිටඩ් හි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, අනුරූප ශේෂය රු. මිලියන 113.3 ක් වූ අතර 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමාගම් දෙක අතර රු. මිලියන 23 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

ඇන්ටේ ලෙකෝ සමාගමට අත්තිකාරම් ගෙවීම මෙම ගැටලුවට හේතුව විය.

වෙනස්කම් සසඳා ගනුදෙනු නිවැරදිව සටහන් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

**1.6 අධිකාරී බලය නොලත් ගනුදෙනු**

අධිකාරී බලය නොලත් ගනුදෙනු පිළිබඳ විස්තරය	කළමනාකාරීත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
(අ) “ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයින්ට දීමනා ගෙවීම” යන මාතෘකාව යටතේ විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද 2007 ඔක්තෝබර් 31 දිනැති අංක 07/1955/332/045 දරන අමාත්‍ය මණ්ඩල සංදේශය, 2008 මාර්තු 31 දිනැති ජාතික වැටුප්	2022 ජූලි 27 දින සිට ක්‍රියාත්මක වන පරිදි කාර්ය මණ්ඩල දීමනා වැටුපෙන් සියයට 65 කට සීමා කිරීමට මණ්ඩලය තීරණය කර ඇත. මේ සම්බන්ධයෙන් වනුලේඛයක් නිකුත් කර ඇත.	කාර්ය මණ්ඩලයට දීමනා ගෙවීමේදී අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණයට සහ ජාතික වැටුප් හා සේවක සංඛ්‍යා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශවලට



හා සේවක සංඛ්‍යා කොමිෂන් සභා වාර්තාව සමඟ 2008 අප්‍රේල් 09 දින රැස් වූ අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් සලකා බලා තිබුණු අතර ජාතික වැටුප් හා සේවක සංඛ්‍යා කොමිෂන් සභාව විසින් 2008 මාර්තු 31 දිනැති වාර්තාවේ දක්වා ඇති කොන්දේසිවලට යටත්ව මේ සම්බන්ධයෙන් පත් කරන ලද කමිටුවේ නිර්දේශ ක්‍රියාත්මක කිරීමට අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් අනුමැතිය ලබා දී තිබුණි. මේ සම්බන්ධයෙන් පහත නිරීක්ෂණයන් සිදු කරනු ලැබේ.

(i) එකී අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණයට පටහැනිව, අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් අනුමත කරන ලද දීමනා ලැයිස්තුවට ඇතුළත් කර නොතිබූ ඉංජිනේරු දීමනාව, දිරි දීමනාව, තාවකාලික දීමනාව, සුදුසුකම් පදනම් කරගත් දිරි දීමනාව, ඕ.එච් සහ එස් දිරි දීමනාව, කාර්ය මණ්ඩල දීමනාව, සම්ප්‍රේෂණ සහ ජනන සැලසුම් දීමනාව, පද්ධති පාලන දීමනාව, දෙමළ භාෂා දීමනාව සහ වෙනත් දීමනා මණ්ඩලයේ අදාළ සේවකයන්ට ගෙවා තිබුණි. සිදු කරන ලද නියදි විගණන පරීක්ෂණයට අනුව, 2009 මැයි 26 දිනැති අංක 39 දරන කළමනාකරණ සේවා චක්‍රලේඛය සහ 2018 ජූලි 18 දිනැති අංක 3/2018 දරන කළමනාකරණ සේවා චක්‍රලේඛය අනුව වැටුප් හා සේවක සංඛ්‍යා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශය සහ කළමනාකරණ සේවා දෙපාර්තමේන්තුවේ අනුමැතිය ලබා ගැනීමෙන් තොරව 2022 වර්ෂය සඳහා ඉහත දීමනා ලෙස රු. මිලියන 417.65 ක් ගෙවා තිබුණු බව හෙළිදරව් විය.

(ii) එකී අමාත්‍ය මණ්ඩලය තීරණයට පටහැනිව, වෘත්තීය දීමනාවට හිමිකම් කියන නිලධාරීන්ට රඳවා ගැනීමේ දීමනාව ගෙවනු ලැබේ. ඒ අනුව, දීමනා දෙකම එනම් රඳවා ගැනීමේ දීමනාව සහ වෘත්තීය දීමනාව අදාළ නිලධාරීන්ට ගෙවනු ලැබේ. 2022 ජූනි මාසය සඳහා පමණක් වෘත්තීය දීමනාවට හිමිකම් කියන නිලධාරීන් 487 දෙනෙකුට රඳවා ගැනීමේ දීමනාව ලෙස රු. මිලියන 11.99 ක් ගෙවා තිබුණු බව නියදි විගණන පරීක්ෂණයෙන් හෙළිදරව් විය.

-එම-

-එම-

(iii) නිලධාරීන් 136 දෙනෙකුට දීමනා වශයෙන් 2022 ජූනි මාසය සඳහා පමණක් ඔවුන්ගේ වැටුපෙන් සියයට 65 ක් ඉක්මවා රු. මිලියන

-එම-

-එම-

3.65 ක් ගෙවා තිබූ බව නියදි විගණන පරීක්ෂණයෙන් හෙළිදරව් වූ අතර එය එකී අමාත්‍ය මණ්ඩලය තීරණයට පටහැනි විය. තවද, එකී අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණයට පටහැනිව, යම් තනතුරක් විසින් ඉටු කරනු ලබන රාජකාරිවලට අදාළව දීමනා කිහිපයක් ගෙවනු ලැබේ. ඒ අනුව, මෙම දීමනා වෙනුවෙන් 2022 ජුනි මාසය සඳහා පමණක් එකතුව රු. මිලියන 21.67 ක් ගෙවා තිබුණු බව හෙළිදරව් විය.

(iv) එකී අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණයට පටහැනිව, 2008 අප්‍රේල් 01 දිනෙන් පසුව බඳවා ගන්නා ලද සේවකයින් සඳහා කාර්ය සාධනය පදනම් කරගත් දිරි දීමනා ක්‍රමයක් හඳුන්වා දීම වෙනුවට අනුමත දීමනා 25 ක් ගෙවනු ලැබේ.

-එම-

-එම-

**1.7 ලැබිය යුතු සහ ගෙවිය යුතු ගිණුම්**

**1.7.1 ලැබිය යුතු මුදල්**

විගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
<p>(අ) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. බිලියන 46.41 ක් වූ වෙළඳ ණයගැති ශේෂ අතරින්, සාමාන්‍ය සහ තොග සැපයුම්වලට අදාළව රු. මිලියන 4,003 ක් වූ ණය ශේෂය වසරකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ අයවිය යුතුව පැවතුණු අතර ඉන් රු. මිලියන 2,210 ක් වසර පහකට වඩා වැඩි කාලයක් තිස්සේ අයනොවී පැවතුණි. මේ සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් වැඩිදුර නිරීක්ෂණ සිදු කරනු ලැබේ.</p>	<p>2023 ඔක්තෝබර් මාසයේදී අවසන් කළ ණයගැති ශේෂය මුළු ණය ගැතියන්ගෙන් සියයට 4.9 සිට සියයට 3.6 දක්වා අඩු වී ඇත.</p>	<p>හිඟ ශේෂයන් අයකර ගැනීමට කඩිනම් පියවර ගත යුතුය.</p> <p>ණය ගැතියන්ගෙන් ප්‍රමාදයකින් තොරව නියමිත මුදල් අයකර ගැනීමට ප්‍රමාණවත් හා අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ග ගත යුතුය.</p>
<p>(i) ඉහත මුළු ණයගැති ශේෂය අතරින්, දීර්ඝ කාලයක් තිස්සේ හිඟ මුදල් අයකර නොගැනීම හේතුවෙන් රු. බිලියන 2.4 ක් හෙවත් සියයට 4.9 ක් අවසන් කරන ලද ණයගැති ශේෂ යටතේ වර්ගීකරණය කර තිබූ අතර එයින් රු. මිලියන 984 ක් හෙවත් සියයට 43 ක් බෙදාහැරීමේ අංශය 01ට අදාළ විය.</p>		

(ii) බෙදාහැරීමේ අංශය 01 හි අවසන් කරන ලද රු. මිලියන 872.39 ක සාමාන්‍ය සැපයුම් ණයගැතියන් අතරින්, වැඩිම මුදල වන රු. මිලියන 230.58 ක් කොළඹ නගර කලාපය නියෝජනය කරන අතර මණ්ඩලයේ සීසීසී/සීඕඑම්/03/2009 වක්‍රලේඛය අනුව පියවීමට කිසිදු ක්‍රියාමාර්ගයක් ගැනීමෙන් තොරව එම ශේෂයේ පාරිභෝගික ගිණුම් 13,710 කට අදාළ රු. මිලියන 41.58 ක මුදලක් බැර ශේෂ ලෙස පැවති බව නිරීක්ෂණය විය. ඊට අමතරව, පියවීමට කිසිදු ක්‍රියාමාර්ගයක් ගැනීමෙන් තොරව තොග ණය ගැතියන් (අවසන් කරන ලද) තුළ පාරිභෝගික ගිණුම් 216 කට අදාළ රු. මිලියන 13.15 ක බැර ශේෂයන් ද පැවතුණි.

(iii) අහඹු විගණන පරීක්ෂණයට අනුව, අවසන් කළ තොග සැපයුම් සම්බන්ධතා 413 අතරින් පාරිභෝගිකයන් 137 දෙනෙකුට කිසිදු තැන්පතු මුදලක් ලබා නොගෙන විදුලි සැපයුම් සම්බන්ධතා ලබා දී තිබූ අතර එම ගිණුම්වල මුළු හිඟ ශේෂය රු. මිලියන 266.84 ක් බව නිරීක්ෂණය විය. ඉහත අවසන් කළ තොග සැපයුම් සම්බන්ධතා 413 අතරින් පාරිභෝගිකයින් 147 දෙනෙකුගේ ගිණුම්වල ඇති මුළු තැන්පතු මුදලට වඩා එම ගිණුම්වල මුළු හිඟ ශේෂය රු. මිලියන 203.15 කින් ඉක්මවා ඇති බව තවදුරටත් නිරීක්ෂණය විය.

(iv) සිදු කරන ලද අහඹු විගණන පරීක්ෂණයට අනුව, පාර්ලිමේන්තු නියෝජිතයන්ගේ නිල නිවාස සඳහා ලබාදී ඇති විදුලි සම්බන්ධතා 74 ක් සම්බන්ධයෙන් රු. මිලියන 16.32 ක මුදලක් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන දිනට අයකර ගැනීමෙන් තොරව පැවති බව නිරීක්ෂණය විය. එයින්

**සීසී-01**

දිගුකාලීන හිඟ අවසන් කළ වෙළඳ ණයගැති බැර ශේෂයන් අයකර ගැනීමට පහත ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇත.

1. උපලේඛන සහ ලිපි සකස් කර පළාත් DGM වරුන් හරහා පාරිභෝගිකයින්ට දැනුම් දී ඇත.
2. වක්‍රලේඛයට අනුකූලව, සාමාන්‍ය සැපයුම අවසන් කළ බැර ශේෂයන් ඉවත් කිරීමට කටයුතු කර ඇත.

**සීසී-04**

බැර ශේෂයන් වෙනත් ආදායම්වලට අවශෝෂණය කර ගැනීමට සහ පියවූ ගිණුම් පද්ධතියෙන් ඉවත් කිරීමට දැනටමත් පියවර ගෙන ඇත.

කොළඹ නගරය සම්බන්ධතා 409 ක් නියෝජනය කරන අතර සම්බන්ධතා 4 ක් වයඹ පළාත 2 ට අයත් වේ. 2022.12.31 දිනට ලෙජරයට අනුව කොළඹ නගරයේ මුළු අවසන් කළ ණයගැති ශේෂය රු. 33,997,534.69 ක් වන අතර මුළු ආරක්ෂක තැන්පතුව රු. මිලියන 44.85 කි.

වයඹ පළාත 2 සම්බන්ධයෙන්, පාරිභෝගික ගිණුම් 4 ක් සඳහා ආරක්ෂක තැන්පතු ලබාගෙන නොමැති බව නිරීක්ෂණය විය. ආරක්ෂක තැන්පතුව හැකි ඉක්මනින් ලබා ගැනීමට දැනටමත් කටයුතු කර ඇත.

**සීසී01**

පාර්ලිමේන්තු නියෝජිතයන්ගෙන් අයකර ගැනීමෙන් තොරව හිඟ ශේෂයන් පවතින බවට එකඟ වේ. කෙසේ වෙතත්, අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී සහ කොළඹ නගරය හි නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීගේ සමීප අධීක්ෂණය සහ උපදෙස් මත වත්මන් පාර්ලිමේන්තු නියෝජිතයින්ගේ රු. මිලියන 32 ක් අයකර ගැනීමට මණ්ඩලයට හැකි වූ අතර අඛණ්ඩව

**මණ්ඩලයේ**

වක්‍රලේඛවලට අනුව ණය ගැතියන්ගේ දිගුකාලීන හිඟ හර සහ බැර ශේෂයන් සම්බන්ධයෙන් සුදුසු ක්‍රියාමාර්ග ගැනීම.

නව විදුලි සම්බන්ධතා සඳහා පාරිභෝගිකයින්ගෙන් තැන්පතුවක් තබා ගත යුතු අතර වරකට හිඟ මුදල් එසේ තබා ඇති ආරක්ෂක තැන්පතුව ඉක්මවා නොයන බවට වග බලා ගත යුතුය.

**පාර්ලිමේන්තු**

නියෝජිතයින්ගේ නිල නිවාස සඳහා ලබාදී ඇති විදුලි සම්බන්ධතාවලින් හිඟ මුදල් අයකර ගැනීමේ ක්‍රියාවලිය කඩිනම් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

සම්බන්ධතා 29 කට අදාළ රු. මිලියන 5.31 ක මුදලක් වසර හයක් තිස්සේ අයකර ගැනීමෙන් තොරව පැවති අතර සම්බන්ධතා 30 ට අදාළ තවත් රු. මිලියන 3.13 ක් වසරකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ අයකර ගැනීමෙන් තොරව පැවතුණි.

අයකර ගැනීමේ ක්‍රියාමාර්ග ගනිමින් පවතී.

ඩීඩී04

දකුණ පළාත 2

තංගල්ල ප්‍රදේශයේ දේශපාලන සංස්කෘතියේ සංවේදී ස්වභාවය හේතුවෙන් සැපයුම් විසන්ධි කිරීමට උත්සාහ නොකර හිඟ මුදල් පියවන ලෙසට මණ්ඩලය විසින් සිහි කැඳවීම් ලිපි යවා ඇත.

(ආ) අනෙකුත් ණයගැති ශේෂය වන රු. බිලියන 38.38 අතරින් රු. බිලියන 14.59 ක් හෙවත් සියයට 38 ක මුදලක් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන දිනට වසර 2 කට වැඩි කාලයක් තිස්සේ අය නොවී පැවතුණි. මේ සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් වැඩිදුරටත් නිරීක්ෂණ සිදු කර ඇත.

(i) අනෙකුත් ණයගැති ශේෂය අතරින් රු. මිලියන 12.67 කට සමාන මුදලක් බෙදාහැරීමේ අංශය 04 ට අදාළව රාජ්‍ය ආයතනවලින් වසර 5 කට වැඩි කාලයක් තිස්සේ අයකර ගැනීමෙන් තොරව පැවතුණි.

බෞද්ධ කටයුතු අමාත්‍යාංශයට දිගින් දිගටම සිහි කැඳවීම් යොමු කළද තවමත් මෙම ශේෂයන් පියවා නොමැත. තවද, අනෙකුත් ණය ගැතියන් තුළ පියවා නොමැති ඉන්ධන තැන්පතු ද ඇතුළත් වන අතර ශේෂය නිරවුල් කිරීමට කටයුතු ආරම්භ කර ඇත.

රාජ්‍ය ආයතනවලින් හිඟ මුදල් අයකර ගැනීමේ ක්‍රියාවලිය කඩිනම් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(ii) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලයේ වත්කම් කළමනාකරණ අංශය විසින් සෝපාන, වායුසම්කරණ යන්ත්‍ර සහ විදුලි ජනක යන්ත්‍ර සැපයීම වෙනුවෙන් රාජ්‍ය ආයතන 93 කින් රු. මිලියන 346.95 ක මුදලක් අය නොවී පැවතුණි. එයින් රු. මිලියන 114.04 ක මුදලක් සහ රු. මිලියන 82.84 ක මුදලක් අයකර ගැනීමට කිසිදු ක්‍රියාමාර්ගයක් නොගෙන පිළිවෙලින් වසරකට සහ වසර පහකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ හිඟව පැවතුණි. තවද, අනෙකුත් ශේෂවල අයකරගත හැකි වටිනාකම තක්සේරු කිරීමෙන් තොරව වසර පහකට වැඩි හිඟ ශේෂය සඳහා පමණක් භානිකරණ ප්‍රතිපාදන සිදු කර තිබුණි.

ලැබිය යුතු බොහෝමයක් රජයේ රෝහල්, විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය සහ අනෙකුත් රාජ්‍ය ආයතනවලින් සමන්විත වේ. ලිපි යැවීම සහ වෙනත් පියවරයන් භාවිතා කරමින් අයකර ගැනීමට පසු විපරම් ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇති නමුත් ලැබිය යුතු මුදල් අයකර ගැනීමේ හැකියාව සැක සහිතය. එම අයකරගත නොහැකි ශේෂයන් කපා හැරීමට පියවර ගෙන ඇත.

-එම-

(iii) ටෝරියන් අයන් ඇන්ඩ් ස්ටීල් සමාගම (රු. මිලියන 478.18 ක්) සහ ලිබර්ටි කොමෝඩිටිස් ලිමිටඩ් (රු. මිලියන 236.78 ක්) හරහා ලංකා ගල් අඟුරු සමාගමෙන් අය විය යුතු රු. මිලියන 714.96 ක් වසර පහකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ අයකර ගැනීමට නිසි ක්‍රියාමාර්ග නොගෙන හිඟව පැවතුණි.

මෙම ශේෂය ටෝරියන් අයන් ඇන්ඩ් ස්ටීල් සමාගමට අදාළව රු. 478,179,795 කින් සහ ලිබර්ටි කොමෝඩිටිස් ලිමිටඩ් අදාළව රු. 236,785,639.43 කින් සමන්විත වේ. ටෝරියන් අයන් ඇන්ඩ් ස්ටීල් සමාගමෙන් අයවිය යුතු මුදල් සම්බන්ධයෙන් කැබිනට් කමිටුවක් පත් කර අවසන් වාර්තාව සමථයකට පත් කිරීම සඳහා වරාය සහ නාවික අමාත්‍යාංශයේ ලේකම්වරයා වෙත භාර දී ඇත. ලිබර්ටි කොමෝඩිටිස් ලිමිටඩ් සම්බන්ධයෙන්, ලංකා ගල් අඟුරු සමාගම බේරුම්කරණ ක්‍රියාවලියක් ආරම්භ කර ඇත. ලිබර්ටි කොමෝඩිටිස් ලිමිටඩ් එරෙහිව ලංකා ගල් අඟුරු සමාගම විසින් ගනු ලැබූ බේරුම්කරණ ක්‍රියාවලියේ තීරණය මත මෙය නිරවුල් වනු ඇත.

මින් ඉදිරියට මෙවැනි ගණුදෙනු වලක්වා ගැනීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(iv) සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන දිනට විදුලිය සැපයීම වෙනුවෙන් පූජනීය ස්ථානවලින් රු. මිලියන 253.7 ක මුදලක් අය විය යුතුව පැවති අතර එයින් රු. මිලියන 81.58 ක මුදලක් වසර පහකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ අයකර ගැනීමට ක්‍රියාමාර්ග නොගෙන හිඟව පැවතුණි.

**ඩීඩී01**  
ඩීඩී 1 හි පූජනීය ස්ථානවලින් අයවිය යුතු මුදල රු. මිලියන 79.81 ක් වන අතර ඒ අතරින් රු. මිලියන 34.07 ක් වසර 5 ක් තිස්සේ පැවතුණි. මේ සම්බන්ධයෙන්, ඉහත ලැබිය යුතු මුදල් කපා හැරීම සඳහා අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් ඉදිරිපත් කරන ලද අතර, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් විගණන කමිටුවට එහි නිර්දේශ සඳහා යොමු කර තිබුණි.

පූජනීය ස්ථානවලින් ලැබිය යුතු දිගුකාලීන හිඟ ශේෂයන් නිරවුල් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

**ඩීඩී02**  
පූජනීය ස්ථානවල ශේෂ කපා හැරීම සහ නැවත සංවර්ධනය වන පාසල් සඳහා විදුලිය සැපයීමේ ගාස්තු කපා හැරීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකා ඉදිරිපත් කර ඇත. අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය බලාපොරොත්තුවෙන් සිටී.

**ඩීඩී03**  
මේ ශේෂය රජයෙන් ලැබිය යුතු වේ. මෙතෙක් මුදල් ලැබී නොමැති නිසා ශේෂය කපා හැරීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් ඉදිරිපත් කර ඇත.

**ඩීඩී04**  
විදුලිය සැපයීම වෙනුවෙන් පූජනීය ස්ථානවලින් ලැබිය යුතු ශේෂය කපා හැරීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් ඉදිරිපත් කර ඇත.

(ඇ) සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විට පැවති රු. බිලියන 10.36 ක් වූ ආපදා සහ ප්‍රවාහන ණය ශේෂ අතරින් රු. මිලියන 446 ක් ප්‍රධාන කාර්යාලයේ නොගෙවූ ණය නියෝජනය කරන අතර ඉන්

දිගුකාලීන හිඟ ණයවල තත්ත්වය දැනටමත් හඳුනාගෙන ඇති අතර, ඔවුන්ගේ අවසන් ගෙවීම්වලින් ඒවා අයකර ගැනීමට අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ග දැනටමත් ගෙන ඇත.

සේවක හිඟ ණය අයකර ගැනීමට කඩිනම් පියවර ගත යුතුය.

රු. මිලියන 41.88 ක ණය ශේෂය වසර 4 කට වැඩි කාලයක් තිස්සේ හිඟව පැවතුණි. එසේ වුවද, අහඹු විගණන පරීක්ෂාවකට අනුව, අදාළ සේවකයින් මේ වන විටත් සේවයෙන් ඉවත් වී සිටීම සහ වසර 2 කට වැඩි කාලයක් වැටුප් රහිත නිවාඩු ලබාගෙන ඇති බැවින් රු. මිලියන 2.32 ක ණය ආපසු අයකර ගැනීමේ හැකියාව සැක සහිත බව නිරීක්ෂණය විය.

**1.7.2 ගෙවිය යුතු මුදල්**

**විගණන නිරීක්ෂණය**

සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් පියවීමට පියවර නොගෙන රු. බිලියන 3.15 ක වෙළඳ ගෙවිය යුතු ශේෂය වසර 3 කට වැඩි කාලයක් තිස්සේ ගිණුම් පොත්වල පැවතුණි. ඒ අතරින් රු. බිලියන 2.9 ක් සම්ප්‍රේෂණ අංශයට අදාළව මීට වසර 4 කට පෙර නොදර්න් පවර් කම්පැනි ප්‍රයිවට් ලිමිටඩ් නම් තාප විදුලිබල සැපයුම්කරු වෙත ගෙවිය යුතු බවට ගිණුම්ගත කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, ශ්‍රේෂ්ඨාධිකරණ තීන්දුවෙන් පසුව නීතිපතිවරයාගෙන් ලැබුණු පැහැදිලි කිරීම් අනුව මෙම ඉන්වොයිසි පියවීමට මණ්ඩලයට වගකීමක් නොමැති බවට තීරණය කර ඇති බව නිරීක්ෂණය විය. එසේ වුවද, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් මෙම ගෙවිය යුතු ශේෂයට අවශ්‍ය ගැලපීම් සිදු කිරීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.

**කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම**

**ඩීඩී03**

පළාතේ ප්‍රධාන ඉංජිනේරු (වාණිජ) විසින් ගෙවිය යුතු මුදල් නිරවුල් කිරීමට අවශ්‍ය කටයුතු සම්පාදනය කරමින් සිටී.

**සම්ප්‍රේෂණ**

2016-09-02 දිනැති ලිපිය මගින් නීතිපති දෙපාර්තමේන්තුවෙන් ලැබුණු නීතිමය මතයට අනුව, මෙම නඩුව මගින් “Sri Lanka Force Majeure” තත්ත්වයක් ප්‍රකාශ කර නොමැති බැවින් මෙම මුදල සමාගමට ගෙවීමට මණ්ඩලයට වගකීමක් නොමැත. විගණන කමිටුව විසින් නිර්දේශ කර ඇති පරිදි නොදර්න් පවර් කම්පැනි ප්‍රයිවට් ලිමිටඩ් වෙත ගෙවිය යුතු ශේෂය වූ රු. 2,886,675,795 ක් මණ්ඩලයේ ගිණුම් පොත්වලින් ලියා හැරීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් පිළියෙල කර ඇත. ගෙවිය යුතු ශේෂය ඉවත් කිරීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලැබී ඇති අතර 2023 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කරන විට අවශ්‍ය සටහන් යොදනු ඇත.

**නිර්දේශය**

නීතිපති දෙපාර්තමේන්තුවෙන් ලැබී ඇති නීතිමය මතයට අනුව ගිණුම් පොත් නිවැරදි කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

**1.8 නීති, රීති, රෙගුලාසි සහ කළමනාකරණ තීරණ ආදියට අනුකූල නොවීම**

**නීති, රීති, රෙගුලාසි අනුකූල නොවීම**

ආදියට යොමුව  
(අ) සංශෝධිත  
2009 අංක 20  
දරන ශ්‍රී ලංකා  
විදුලිබල පනත

(i) 7 (1) සහ 43  
(1) වගන්තිය

**අනුකූල නොවීම**

නියාමකගෙන් බලය ලබා නොගෙන, උත්පාදන බලපත්‍රය කල් ඉකුත් වී

**කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම**

සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාට විශ්‍රාමික අයි.පී.පී බලාගාරවලින් විදුලි බලය මිලදී ගැනීමට 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා

**නිර්දේශය**

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ විධිවිධානවලට

ඇති ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයින් නිදෙනෙකුගෙන් (අයි.පී.පී) සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී රු. බිලියන 5.07 ක් වූ ගිගාවෝට් 60.33 ක බලශක්ති මිලදී ගෙන තිබුණි.

විදුලිබල (සංශෝධිත) පනතේ 7(1) හෝ 43(1) වගන්තිවලින් කිසිදු නීතිමය බාධාවක් නොමැත. මෙම විශ්‍රාමික අයි.පී.පී බලාගාර තුනේ කල් ඉකුත් වූ බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් දීර්ඝ කිරීම සඳහා මණ්ඩලය මහජන උපයෝගීතා කොමිසම වෙතින් අනුමැතිය ඉල්ලා ඇති අතර අනුමැතිය සඳහා ඔවුන් වෙත දීර්ඝ කරන ලද බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් ඉදිරිපත් කර ඇත.

අනුකූල විය යුතුය.

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 24 (1) (ඇ) වගන්තිය යටතේ කලින් සිතා ගත් ඉල්ලුම සපුරාලීමට ප්‍රමාණවත් ජනන ධාරිතාවක් ඇති බවට සහතික වීමේ මණ්ඩලයේ වගකීමට (සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රයක් දරන්නෙකු වශයෙන්) අනුකූල වීමට මණ්ඩලයට මෙම බලාගාරවල බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් දීර්ඝ කිරීමට සිදු විය. මණ්ඩලය අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ඇතිව එය සිදු කර ඇත.

(ii) 28 වගන්තිය

(3) පනතේ නිශ්චිතව දක්වා ඇති පරිදි මණ්ඩලය විසින් පාරිභෝගික තැන්පතු සඳහා පොලී ගෙවා හෝ ඒ සඳහා ගිණුම් පොත්වල ප්‍රතිපාදන සලසා නොතිබුණි. 2022 වර්ෂය සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් වාර්තා කරන ලද අනුපාතය මත පදනම්ව විගණනය විසින් කරන ලද ගණනය කිරීම්වලට අනුව, ඒ සඳහා ගෙවිය යුතු පොලිය රු. මිලියන 976 ක් වූ අතර ඒ අනුව 2022 දෙසැම්බර් 31 වන දිනට නොගෙවූ සමුච්චිත පොළිය රු. බිලියන 9.06 ක් විය.

2023 ජූනි 20 වැනි දින පැවති අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීමේ අංක 23.09.251 දරන තීරණයට අනුව, තොග පාරිභෝගිකයින් සහ සිල්ලර පාරිභෝගිකයින් සඳහා පොලී ගෙවීම 2023 පෙබරවාරි 15 දින සිට ක්‍රියාත්මක වේ. 2023 පෙබරවාරි 15 සිට 2023 ජූනි 30 දක්වා කාල සීමාව සඳහා ආරක්ෂක තැන්පතුවට අදාළ මාසික පොලිය තොග පාරිභෝගිකයින්ගේ 2023 ජූලි විදුලි බිලට බැර කර ඇත. සිල්ලර පාරිභෝගිකයින් සඳහා පොලිය 2024 ජනවාරි සිට පාරිභෝගිකයාගේ සත්යාපිත විදුලි ගිණුමට වාර්ෂිකව බැර කරනු ලැබේ. 2023 පෙබරවාරි 15 සිට 2023 දෙසැම්බර් 31 දක්වා ගෙවිය යුතු පොලිය සඳහා ප්‍රතිපාදන සලසනු ඇත.

-එම-

(ආ) 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල

කොමිෂන් සභාවේ පූර්ව අනුමැතියකින් තොරව, සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී

අනපේක්ෂිත විදුලි ජනක යන්ත්‍ර බිඳවැටීම් සහ සම්ප්‍රේෂණයේ තාක්ෂණික සීමා කිරීම් හේතුවෙන්, සමස්ත පද්ධතියේ ස්ථායීතාව

-එම-

පනතේ 13(1)(ඇ) (i) වගන්තිය යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් ප්‍රදානය කරන ලද විදුලි සම්ප්‍රේෂණ සහ තොග සැපයුම් බලපත්‍රයේ 30 වන කොන්දේසියේ 10 වන උපවගන්තිය

ජනවාරි 06 සිට අප්‍රේල් 04 දක්වා වූ දින 11 ක් ඇතුළතදී පැය 9 යි විනාඩි 30 ක කාලයක් විදුලිය අත්හිටුවීමට මණ්ඩලය විසින් කටයුතු කර තිබුණි.

පවත්වා ගැනීම සඳහා manual load shedding සිදු කිරීමට මණ්ඩලයට සිදුව ඇත.

(ඇ) 2021 නොවැම්බර් 17 දිනැති රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුව විසින් නිකුත් කරන ලද රජය සතු ව්‍යවසායන් සඳහා වන මෙහෙයුම් අත්පොත

(i) 3.5 වගන්තිය

2022 දෙසැම්බර් 31 දින වන විට රේඛීය අමාත්‍යාංශයට මුදා හරින ලද සේවකයින් 33 දෙනෙකුට වැටුප් සහ දීමනා ලෙස සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී මණ්ඩලය විසින් රු. මිලියන 51.91 ක් ගෙවා තිබුණි. ඒ අනුව, 2020 වර්ෂයේ සිට 2022 වර්ෂය දක්වා පමණක් නිදහස් කරන ලද සේවකයින් සඳහා විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය විසින් රු. මිලියන 236.26 ක්

අමාත්‍යාංශයට මුදාහරින ලද සේවකයින්ගේ වැටුප් සහ අනෙකුත් ප්‍රතිලාභ සම්බන්ධයෙන් මණ්ඩලය විසින් දරන ලද වියදම් ප්‍රතිපූරණය කරන ලෙස ඉල්ලමින් මණ්ඩලයේ සාමාන්‍යාධිකාරීවරයා විසින් විදුලිබල අමාත්‍යාංශයට ලිපියක් යවා ඇත.

රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුවේ මාර්ගෝපදේශ සමඟ දැඩි ලෙස අනුකූල වීම සහතික කිරීම.



මණ්ඩලයට ප්‍රතිපූරණය කළ යුතුය.

(ii) 6.6 වගන්තිය 2022 වර්ෂය සඳහා වූ මණ්ඩලයේ කෙටුම්පත් වාර්ෂික වාර්තාව මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමඟ ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි. 2022 වර්ෂය සඳහා වන කෙටුම්පත් වාර්ෂික වාර්තාවේ මෘදු පිටපතක් 2023 ජූනි 27 වැනි දින රජයේ විගණන ශාඛාවේ විගණන අධිකාරී වෙත යොමු කර ඇත. රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුවේ මාර්ගෝපදේශ ප්‍රකාරව මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමඟ කෙටුම්පත් වාර්ෂික වාර්තාව ඉදිරිපත් කළ යුතුය.

(iii) 7.7 වගන්තිය අවම වශයෙන් කාර්තුමය වශයෙන් පරිපාලිත ආයතනවල කාර්ය සාධනය පිළිබඳව සාකච්ඡා කිරීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට භාරකාර රාජකාරියක් තිබුණද, 2023 අප්‍රේල් මාසය අවසන් වන විටත් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් පරිපාලිත ආයතන සමාලෝචන කිරීමේ ප්‍රතිපත්තියක් ස්ථාපිත කර නොතිබුණි. නියාමන සහ නීතිමය රාමුව තුළ පරිපාලිත සමාගම්වල කටයුතු සමාලෝචනය කිරීමේ වගකීම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය භාරගත යුතුය. විගණකාධිපතිවරයා විසින් විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලිත ප්‍රතිපත්තිය පිළිබඳ තොරතුරු ඉල්ලා ඇති නමුත් ඒවැනි අනුමත ප්‍රතිපත්තියක් දැනට නොමැති බව සභාපතිවරයා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට දන්වා ඇත. රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුවේ මාර්ගෝපදේශ සමඟ දැඩි ලෙස අනුකූල වීම සහතික කිරීම.

(ඇ) 1958 අංක 15 දරන සේවක අර්ථසාධක පනතේ 47 වන වගන්තිය සහ කම්කරු කොමසාරිස් ජනරාල්වරයා විසින් 2015 සැප්තැම්බර් 12 දිනැති සිය ලිපියෙන් විගණකාධිපතිවරයා වෙත කරන ලද පැහැදිලි කිරීම ප්‍රතිපාදනයට පටහැනිව, ඉපැයීම් ගණනය කිරීමේදී රඳවා ගැනීමේ දීමනාව, පශ්චාත් උපාධි දීමනාව සහ වෘත්තීය දීමනාව/ අර්ධ වෘත්තීය දීමනාව යන දීමනා අතුරින් ඉහළම දීමනාව මණ්ඩලය විසින් සැලකිල්ලට ගෙන 1958 අංක 15 දරන අර්ථසාධක අරමුදල් පනතේ 47 වැනි වගන්තියේ (f) උපවගන්තියට අනුකූලව, සේවක අර්ථසාධක අරමුදල සඳහා ඉපැයීම් ගණනය කිරීමේදී රඳවා ගැනීමේ දීමනාව, පශ්චාත් උපාධි දීමනා ගෙවීම් හෝ වෘත්තීය දීමනාව / අර්ධ වෘත්තීය දීමනා අතුරින් ඉහළ දීමනාව සලකා බැලීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය තීරණය කර ඇත. සේවක අර්ථසාධක පනතේ විධිවිධානවලට සහ කොමසාරිස් ජනරාල් විසින් කරන ලද පැහැදිලි කිරීම්වලට අනුකූල විය යුතුය.

(ඉ) 2007 ජනවාරි 10 දින වෙස්ට් කිලෝවොට් 220 ක ධාරිතාවක් යටතේ 2014 ඔක්තෝබර් මාසයේ සිට වෙස්ට් කෝස්ට් පවර් (පුද්.) සමාගම ලබා ගන්නා බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුමේ

කෝස්ට් පවර් සමාගම (පුද්.) සමාගම සමඟ එළඹී විදුලි බලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුමේ 6.1.3 වගන්තිය

සපයන විදුලිබලයට අදාළ වන නියම හා කොන්දේසි නොමැති නම්, කිලෝවොට් 220 ක ධාරිතාවක් යටතේ මණ්ඩලය විසින් වෙස්ට් කෝස්ට් පවර් (පුද්.) සමාගමට සපයනු ලබන විදුලිබල ශක්තිය, විදුලිබල පිරිවැය යටතේ අය කර යුතු වේ. කෙසේවෙතත්, ධාරිතා ගාස්තුව සහ අනෙකුත් ගාස්තු නොසලකා සමාගමට මණ්ඩලය විසින් සපයනු ලබන විදුලිබල ශක්තියේ අනුපාතය ගණනය කිරීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් බලශක්ති ගාස්තුව පමණක් සැලකිල්ලට ගෙන තිබුණි.

බලශක්තියේ වටිනාකම මණ්ඩලය විසින් හිලව් කර ගැනීම ආරම්භ කර ඇත. සැසඳීමට අනුව, හිලව් කිරීමේ ක්‍රමයෙන් මණ්ඩලය විසින් වෙස්ට් කෝස්ට් වෙත අය කරන මුදල, අදාළ මුළු කාලය සඳහා I3 ගාස්තු ක්‍රමයේ මුදලට වඩා වැඩිය. විදුලිබල මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුමේ යටතේ සමාගමට ගෙවනු ලබන ධාරිතා ගාස්තුව, ණය සේවාවල පිරිවැය සහ බලාගාරයේ වාර්ෂික ඉලක්ක ධාරිතාවට අදාළව ස්කන්ධය මත ප්‍රතිලාභ මත පදනම් වේ. සමාගම විදුලිබල මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුමේ යටතේ විස්තර කර ඇති අවම ක්‍රියාකාරී පිරිවිතරයන්ට අනුකූල වීමට අපොහොසත් වුවහොත් පමණක් ධාරිතා ගාස්තුව සීමා කළ හැක. සමාගමේ පැහැර හැරීම් මත පදනම්ව ද්‍රවශීලතා හානි යෙදීමෙන් ධාරිතා ගාස්තුව සීමා කිරීමට විදුලිබල මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුමෙන් ප්‍රතිපාදන ලබා දී ඇත. විදුලිබල මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම යටතේ ව්‍යුත්පන්න වූ ධාරිතා ගාස්තුව, තොග සැපයුම් සම්බන්ධතා යටතේ අය කෙරෙන kVA මත පදනම් නොවේ. සමාගම ලබා ගන්නා බලශක්ති සඳහා ධාරිතා ගාස්තුව අඩු කිරීමෙන් සමාගම සමඟ ආරවුලක් ඇති වනු ඇති අතර ජාත්‍යන්තර බෙරුම්කරණයට එය මඟ පාදනු ඇත.

(ඊ) කළමනාකරණ සේවා දෙපාර්තමේන්තු වේ 2018 ජූලි 18 දිනැති අංක 03/2018 දරන චක්‍රලේඛය සහ ආයතන සංග්‍රහයේ || පරිච්ඡේදයේ 9.1 වගන්තිය

අමාත්‍ය අනුමැතිය නොගෙන සේවකයින් දෙදෙනෙකු මණ්ඩලයේ උපදේශකයින් ලෙස පත් කර තිබූ අතර ඔවුන් වෙනුවෙන් සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා උපදේශන ගාස්තු ලෙස රු. මිලියන 1.2 ක මුදලක් ගෙවා තිබුණි.

1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ 13 වැනි වගන්තිය අනුව, "මණ්ඩලයට වරින් වර ඉංජිනේරුවන් ලෙස සුදුසුකම් ලත් පුද්ගලයින් මණ්ඩලයට උපදේශකයින් ලෙස පත් කර ඔවුන්ට සුදුසු යැයි සිතන පරිදි වේතනයක් ගෙවිය හැකිය."

කළමනාකරණ සේවා දෙපාර්තමේන්තු චක්‍රලේඛ සහ ආයතන සංග්‍රහයේ විධිවිධානවලට අනුකූලව වීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(උ) නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පාරිභෝගික සේවා) විසින් නිකුත් කරන ලද 1998 මාර්තු 31

විසන්ධි කිරීමෙන් පසු මාස තුනක් ඇතුළත, නීතිමය අංශය මගින් හිඟ ණයගැති ශේෂය අයකර ගැනීමට නීතිමය පියවර ගත යුතුය. කෙසේ

යම් යම් හේතු නිසා නීතිමය පියවර ගැනීම ප්‍රමාද වී ඇත. නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පාරිභෝගික සේවා) විසින් නිකුත් කරන ලද 1998 මාර්තු 31 දිනැති DGM(CS)/ චක්‍රලේඛ අංක 1998-4 පිළිපදින ලෙස වගකිවයුතු නිලධාරීන්ට උපදෙස් දී ඇත.

දිගුකාලීන හිඟ ණය ගැතියන් අයකර ගැනීමට අදාළව අභ්‍යන්තර චක්‍රලේඛවලට විධිවිධානවලට

දිනැති වෙනත්, නියදි විගණන  
 ඩීජීඑම්(සීඑස්)/ව පරීක්ෂණයට අනුව,  
 ක්‍රලේඛ අංක කොළඹ නගර කලාපයට  
 1998-4 අදාළව එකතුව රු.  
 මිලියන 272.15 ක් වූ හිඟ  
 ණයගැති (අවසන් කළ)  
 ශේෂය අයකර ගැනීමට  
 නීතිමය ක්‍රියාමාර්ග ගෙන  
 නොතිබූ බව නිරීක්ෂණය  
 විය.

අනුකූල විය යුතුය.

(ඌ) 1998 මාර්තු 08 සියයට 10 සිට සියයට 14 සඳහන් කරන ලද නිරීක්ෂණ, ආයතනයේ රාජ්‍ය ව්‍යාපාර  
 දිනැති අංක 130 දක්වා වූ පරාසයක පොලී අභිවෘද්ධිය සඳහා ක්‍රියා කිරීමට ඔවුන් වක්‍රලේඛවල  
 දරන රාජ්‍ය අනුපාත යටතේ වාහන පෙළඹවීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් එහි විධිවිධානවලට  
 ව්‍යාපාර ණය ලබා දිය යුතුය. සේවකයින්ට ලබා දෙන ප්‍රතිලාභවලට අනුකූල විය යුතුය.  
 වක්‍රලේඛය කෙසේවෙතත්, මණ්ඩලයේ ද්‍රවශීලතා පරිපාලනය සම්බන්ධයෙන් නීති රීති  
 ගැටලු සලකා බැලීමකින් තොරව මණ්ඩලය විසින් සෑදීමේ බලය මණ්ඩලයට මෙම පනත  
 සියයට 4.2 ක පොලී මගින්ම සපයයි.  
 අනුපාතයක් යටතේ වාහන ණය එහි සේවකයන් වෙත ලබා දී  
 තිබුණි.

**1.9 බදු රෙගුලාසිවලට අනුකූල නොවීම විගණන නිරීක්ෂණය**

**කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම**

**නිර්දේශය**

- (i) 2015 මැයි 20 වැනි දින අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් ගෙන ඇති තීරණය ප්‍රකාරව, උපයන විට ගෙවන (PAYE) බදු/අත්තිකාරම් පුද්ගල ආදායම් බදු (APIT) වගකීම මණ්ඩලයේ සේවකයින් වෙත මාරු කිරීමට තීරණය කර තිබුණි. කෙසේවෙතත්, 2010 සිට 2020 දක්වා කාල සීමාව තුළ අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් ගනු ලැබූ ඉහත තීරණවලට සහ රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුව විසින් නිකුත් කරන ලද අංක 3/2016 දරන වක්‍රලේඛ උපදේශවලට පටහැනිව අදාළ සේවකයින්ගේ වැටුපෙන් අඩු නොකර මණ්ඩලය විසින් සිය අරමුදලෙන් රු. බිලියන 4.98 ක PAYE/ APIT බදු ගෙවා තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, මෙම ගෙවීම හේතුවෙන් මණ්ඩලයට සිදුවූ පාඩුව සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් අදාළ සේවකයින්ගෙන් අයකර ගැනීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.
- (ii) සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් 2013/14 තක්සේරු වර්ෂය සඳහා වන උද්දේශිත ලාභාංශ (deemed dividend) බදුවලට අදාළව රු. බිලියන 1.27 ක් දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවට පියවා නොතිබුණි.

2020 නොවැම්බර් මාසයේ සිට, අත්තිකාරම් පුද්ගල ආදායම් බද්ද (APIT) මණ්ඩලයේ සේවකයින් විසින් ගෙවනු ලැබේ. එසේම 2015 මැයි 20 වැනි දින අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් ගනු ලැබූ තීරණයට අනුව මණ්ඩලයේ සේවකයන්ගේ වැටුපෙන් PAYE බදු අය කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

ගනු ලැබූ අමාත්‍ය මණ්ඩලය තීරණයට සහ PAYE බදු සම්බන්ධයෙන් පවතින බදු රෙගුලාසිවලට අනුකූල විය යුතුය.

උද්දේශිත ලාභාංශ බදු ගැටලුව සම්බන්ධයෙන් 2023.08.11 දින මණ්ඩලය හා දේශීය ආදායම් නිලධාරීන්ගේ සහභාගීත්වයෙන් මහා භාණ්ඩාගාරයේ රාජ්‍ය

උද්දේශිත ලාභාංශ බද්ද පිළිබඳ ආරවුල විසඳීමේ ක්‍රියාවලිය කඩිනම් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුවේ රැස්වීමක් පවත්වා ඇත. එම රැස්වීමේ දී ගනු ලැබූ තීරණයට අනුව, රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුවේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් විසින් දේශීය ආදායම් කොමසාරිස් ජනරාල්වරයා වෙත ලිපියක් යවමින්, අදාළ කාලසීමාවන් සඳහා ලංවිමේ උද්දේශිත ලාභාංශ බදු තක්සේරු කිරීම සඳහා බදු අය කළ හැකි ලාභයේ ස්ථාවර පදනමක් භාවිත කරන ලෙසත් ලංවිමේ උද්දේශිත ලාභාංශ බදු තක්සේරුව නැවත සලකා බලන ලෙසත් නිර්දේශ කර ඇත.

(iii) මීට වසර 3කට පෙර ගෙවිය යුතු බවට ගිණුම් පොත්වල හඳුනාගෙන තිබූ ජාතිය ගොඩනැගීමේ බදුවල හිඟ ශේෂය රු. මිලියන 30.95 ක් විමර්ශනය කර පියවීමට කටයුතු කර නොතිබුණි. කෙසේ වෙතත්, දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවට ගොනු කළ අවසන් වාර්ෂික බදු වාර්තාවට අනුව, මණ්ඩලය විසින් ගෙවිය යුතු ජාතිය ගොඩනැගීමේ බද්දක් නොමැති බව නිරීක්ෂණය විය. සමහර සටහන් යෙදීමේ වැරදි හේතුවෙන් මෙම ශේෂය සිදු වූ අතර වෙනස දැනටමත් සසඳා ඇත. දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව සමඟ ගෙවිය යුතු හිඟ බද්ද තහවුරු කර ගැනීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(iv) 2022 අංක 25 දරන සමාජ ආරක්ෂණ දායක බදු පනතේ V වන කොටසෙහි 17 වගන්තිය ප්‍රකාරව සමාලෝචිත වර්ෂයේ සිටිවන කාර්තුව සඳහා ලංකා විදුලි සමාගමට විදුලිය සැපයීමේදී අය කරන ලද රු. මිලියන 223.31 ක සමාජ ආරක්ෂණ දායක බදු (SSCL) දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව වෙත 2023 අප්‍රේල් මාසය අවසන් වන විටත් ගෙවා නොතිබුණි. ඉන්වොයිසිවල සඳහන් SSCL මුදල් ලෙකෝ විසින් පියවා නොමැත. ඒ අනුව, මූල්‍ය දුෂ්කරතා හේතුවෙන් දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව (IRD) වෙත ප්‍රේෂණය කිරීමට මණ්ඩලය සතුව මුදල් නොතිබුණි. IRD වෙත ගෙවිය යුතු SSCL වගකීම, විදුලි පාරිභෝගිකයින් අතර වෙනස්කම් ඇති කර ඇති SSCL පනතේ ගැටලුව නිසා බැවින් භාණ්ඩාගාර මැදිහත්වීමක් ඉල්ලා ඇත. 2022 අංක 25 දරන සමාජ ආරක්ෂණ දායක බදු පනතේ විධිවිධානවලට අනුකූල විය යුතුය.

**2. මූල්‍ය සමාලෝචනය**  
**2.1 මූල්‍ය ප්‍රතිඵල**

සමාලෝචිත වර්ෂයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵලය බදුවලට පෙර රු. මිලියන 261,869 ක අලාභයක් වූ අතර පසුගිය වර්ෂයේ අනුරූප අලාභය රු. මිලියන 34,139 ක් විය. (නැවත සකස් කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව). එම නිසා, රු. මිලියන 227,730 කින් අලාභයේ විශාල වැඩිවීමක් නිරීක්ෂණය විය. පසුගිය වර්ෂයට සාපේක්ෂව ඉන්ධන, ගල් අඟුරු සහ බලශක්ති මිල දී ගැනීමේ පිරිවැය පිළිවෙලින් සියයට 183 කින්, සියයට 186 කින් සහ සියයට 85 කින් ඉහළ යාම මූල්‍ය ප්‍රතිඵලවල මෙම පිරිහීම සඳහා ප්‍රධාන හේතු විය. තවද, උමාඔය බහුකාර්ය ජලවිදුලි සංවර්ධන

ව්‍යාපෘතියේ කොන්ත්‍රාත්කරු ඉල්ලා සිටින ලද ප්‍රමාද හානි සඳහා රු. බිලියන 6.2 ක ප්‍රතිපාදන සැලසීම, ශ්‍රී ලංකාවේ පැවති ආර්ථික අර්බුදය හේතුවෙන් වර්ෂය තුළ ඇති වූ පොලී අනුපාතිකයේ ඉහළ යාම හේතුවෙන් මූල්‍ය පිරිවැය සියයට 104 කින් වැඩි වීම සහ මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් ණය ස්කන්ධයට පරිවර්තනය කිරීමේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස රු. මිලියන 94,689 ක විනිමය අලාභයක් දැරීම ද ශුද්ධ අලාභයේ මෙම පිරිහීම සඳහා බලපා ඇත.

තවද, සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා සමූහයේ මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵලය බදුවලට පෙර රු. මිලියන 238,260 ක අලාභයක් වූ අතර පසුගිය වර්ෂයේ අනුරූප අලාභය රු. මිලියන 18,719 ක් විය. (නැවත සකස් කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව). එම නිසා, රු. මිලියන 217,397 කින් අලාභයේ විශාල වැඩිවීමක් නිරීක්ෂණය විය.

**2.2 ප්‍රධාන ආදායම් හා වියදම් විෂයයන්වල ප්‍රවණතා විශ්ලේෂණය**

සමාලෝචිත වර්ෂයේ ප්‍රධාන ආදායම් හා වියදම් විෂයයන්, ඉකුත් වර්ෂය සමඟ සසඳා විශ්ලේෂණය කර වැඩිවීම් හෝ අඩුවීම්වල ප්‍රතිශතයන් සමඟ පහත දැක්වේ.

විස්තරය	විචල්‍ය මුදල වැඩිවීම/(අඩුවීම)	විචල්‍යය	විචල්‍යය සඳහා හේතුව
-----	-----	-----	-----
	(රු.බිලියන)	%	
ආදායම	59.7	24	2022 අගෝස්තු 10 දින පනවන ලද ගාස්තු සංශෝධනය (සියයට 75 කින්)
විකුණුම් පිරිවැය	163.9	61	ඉන්ධන, ගල් අඟුරු සහ බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ පිරිවැය වැඩි වීම. සම්ප්‍රේෂණයේ සෘජු මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු පිරිවැය වැඩි වීම.
පරිපාලන වියදම්	8.06	97	උමාඔය බහුකාර්ය ජලවිදුලි සංවර්ධන ව්‍යාපෘතියේ සිදු වූ ප්‍රමාද හානි.
මූල්‍ය පිරිවැය	21.3	104	වසර තුළ පොලී අනුපාතිකයේ වැඩිවීම, ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයින්ට ගෙවීම් සහ ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවට ගෙවීම් සඳහා දරන ලද ප්‍රමාද පොලී

**2.3 විශ්ලේෂණාත්මක මූල්‍ය සමාලෝචනය**

**2.3.1 කාරක ප්‍රාග්ධන කළමනාකරණය**

2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමූහයේ කාරක ප්‍රාග්ධනය රු. මිලියන 167,375 ක සෘණ අගයක් ලෙසින් පිළිබිඹු වූ අතර පසුගිය වර්ෂයේ (නැවත සකස් කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව). සෘණ ශේෂය රු. මිලියන 117,050 ක් විය. එබැවින්, සමාලෝචිත වර්ෂයේ කාරක ප්‍රාග්ධනය පසුගිය වර්ෂයට සාපේක්ෂව සියයට 43 කින් තවදුරටත් අඩු වී තිබුණි.

**2.3.2 ස්කන්ධයට ණය**

පසුගිය වර්ෂයට සාපේක්ෂව 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමූහයේ ස්කන්ධ ශේෂය රු. මිලියන 206,692 කින් හෙවත් සියයට 83 කින් වැඩි වී තිබුණි. තවද, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමූහය විසින් යොදවා ඇති මුළු ප්‍රාග්ධනයන් සියයට 72 ක් හෙවත් රු. මිලියන 327,989 ක් ණය ලබාගැනීම මගින්

මූල්‍යනය කර තිබුණි. තවද, සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ සමූහයේ ස්කන්ධයට ණය අනුපාතය පසුගිය වර්ෂයේ වාර්තා වූ සියයට 197 සිට සියයට 72 දක්වා අඩු වී තිබුණි.

**2.3.3 ලාභදායීතාවය**

සමාලෝචිත වර්ෂයේ ඒකකයක සාමාන්‍ය පිරිවැය රු. 33.65 ක් වූ අතර ඊට සාපේක්ෂව 2021 වර්ෂයේ එය රු. 19.42 ක් (නැවත සකස් කරන ලද) විය. ඒකකයක සාමාන්‍ය විකුණුම් මිල රු. 21.24 ක් විය. (පසුගිය වර්ෂයේ ඒකකයක සාමාන්‍ය විකුණුම් මිල රු. 16.37 කි). ඒ අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂයේ ඒකකයක සාමාන්‍ය දළ අලාභය රු. 12.41 ක් වූ අතර පසුගිය වර්ෂයේ ඒකකයක සාමාන්‍ය දළ අලාභය වන රු. 3.05 ට සාපේක්ෂව එය සියයට 306.89 කින් වැඩි වී ඇත. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී විකුණන ලද විදුලිය සඳහා වන ගාස්තු කාණ්ඩය සහ ඒකකයක ( කි.වො.පැයක ) සහභාගය පසු ගිය වර්ෂය සමඟ සසඳා පහත වගුවේ දැක්වේ.

කාණ්ඩය	ඒකකයක සහභාගය ( රු/කි.වො.පැයක )	
	2022	2021
	රු.	රු.
		(නැවත සකස් කරන ලද)
ගාහස්ථ	(14.54)	(4.51)
ආගමික	(17.28)	(12.25)
පොදු අරමුණු	(6.09)	4.30
හෝටල්	(12.25)	(1.65)
කාර්මික	(13.05)	(4.75)
රජය	(9.89)	(1.10)
ලෙකෝ වෙන තොග	(14.52)	(5.38)
සැපයුම්		
විදි ආලෝකකරණය	(33.64)	(19.40)
ඒකකයක සාමාන්‍ය	(12.41)	(3.05)
සහභාගය		

ඒ අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී මණ්ඩලයේ සියලුම ගාස්තු කාණ්ඩ සෘණ සහභාගයක් ජනනය කරන ලද අතර සමාලෝචිත වර්ෂයේ මුළු සහභාගය සඳහා විදි ආලෝකකරණය ඉහළම සෘණ සහභාගයක් ජනනය කර තිබුණි.

**3. මෙහෙයුම් සමාලෝචන**

**3.1 කාර්ය සාධනය**

**(i) බල ජනනය සහ සෘජු පිරිවැය (බෙදාහැරීම සහ සම්ප්‍රේෂණය හැර)**

මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන අරමුණ වනුයේ රටට අඩු පිරිවැයට විදුලිය සැපයීම වුවද, විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම්වල අහිතකර කොන්දේසි, තාප විදුලිය නිපදවීමට දරන අධික පිරිවැය සහ සුළං හා අනෙකුත් සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගේ අඩු දායකත්වය හේතුවෙන් එම අරමුණ ඉටුකර ගැනීමට මණ්ඩලයට නොහැකි විය.

තවද, මණ්ඩලයේ දිගුකාලීන ජනන සැලැස්මේ සහ සම්ප්‍රේෂණ සැලැස්මේ ඇතුළත් ක්‍රියාකාරකම් ක්‍රියාත්මක කිරීමේදී සැලකිය යුතු ප්‍රමාදයන් නිරීක්ෂණය විය. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස මණ්ඩලය හදිසි විදුලි මිලදී ගැනීම් සිදු කර තිබූ අතර එය මණ්ඩලයේ අවම පිරිවැය අරමුණට බලපා ඇත.

පසුගිය වර්ෂයට සාපේක්ෂව 2022 දී විදුලි ජනන තත්ත්වය පහත දැක්වේ.

මූලාශ්‍රය	2022		2021	
	ශි.වො.පැය	ශි.වො.පැය	ශි.වො.පැය	වැඩි වීම/(අඩු වීම) %
<b>ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය</b>				
ජලවිදුලි	5,364	5,640	(276)	(4.9)
තාප	1,337	1,231	106	8.6
ගල් අඟුරු	5,174	5,519	(345)	(6.3)
සුළං	347.2	318.2	29	9.1
කුඩා දූපත්	2.6	2.7	(0.1)	(3.7)
<b>උප එකතුව</b>	<b>12,225</b>	<b>12,711</b>	<b>(486)</b>	<b>(3.8)</b>
<b>ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයින්</b>				
ජලවිදුලි	1,377	1,568	(191)	(12.2)
තාප	1,128	1,400	(272)	(19.4)
සුළං	376	327	49	15
අනෙකුත් සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති	117	163	(46)	(28.2)
ග්‍රීඩ් සම්බන්ධිත සූර්ය	190	156	34	21.8
වහලය මත සූර්ය	530	389	141	36.2
<b>උප එකතුව</b>	<b>3,718</b>	<b>4,003</b>	<b>(285)</b>	<b>(7.1)</b>
<b>මුළු එකතුව</b>	<b>15,943</b>	<b>16,714</b>	<b>(771)</b>	<b>(4.6)</b>

ඒ අනුව, පසුගිය වර්ෂයට සාපේක්ෂව සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ සුළං බලය, ග්‍රීඩ් සම්බන්ධිත සූර්ය සහ වහලය මත සූර්ය බලය ජනනය පිළිවෙලින් සියයට 12.1 කින්, 21.8 කින් සහ 36.2 කින් ඉහළ ගොස් තිබූ අතර ගිගාවොට් පැය 694 කින් හෙවත් සියයට 4.6 කින් විදුලි ඉල්ලුම අඩුවීම හේතුවෙන් පසුගිය වර්ෂයට සාපේක්ෂව සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ ජල විදුලිය, තාප, ගල් අඟුරු, කුඩා දූපත් සහ අනෙකුත් සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජනනය පිළිවෙලින් සියයට 4.9 කින් සහ සියයට 6.3 කින්, සියයට 6.3 කින්, සියයට 3.7 කින් සහ සියයට 28.2 කින් අඩු වී තිබුණි.

**(ii) සෘජු පිරිවැය**

පසුගිය වර්ෂය හා සසඳන විට 2022 වර්ෂයේ සෘජු පිරිවැයෙහි පිරිවැය අනුව විශ්ලේෂණයක් පහත දැක්වේ.

විස්තරය	2022	2021	වැඩි වීම/(අඩු වීම) ප්‍රතිශතය (%)
	රු. මිලියන	රු. මිලියන	
ඉන්ධන	68,875	24,373	182.59
ගල් අඟුරු	135,126	47,311	185.61
බලශක්ති මිලදී ගැනීම	121,244	85,690	41.49

මෙහෙයුම් සහ නඩත්තුව	71,509	75,994	(5.90)
ක්ෂය වීම	33,755	33,228	1.59
<b>සෘජු පිරිවැය</b>	<b>430,509</b>	<b>266,596</b>	<b>61.48</b>

ඉහත තොරතුරුවලට අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ ඉන්ධන මිල සහ ගල් අඟුරු මිල ඉහළ යාම හේතුවෙන් පසුගිය වර්ෂයට සාපේක්ෂව ඉන්ධන සහ ගල් අඟුරු පිරිවැය පිළිවෙලින් සියයට 183 කින් සහ සියයට 186 කින් විශාල ලෙස ඉහළ ගොස් ඇති බව අනාවරණය විය.

### 3.2 අනාර්ථික ගනුදෙනු

#### විගණන නිරීක්ෂණය

(i) 2018-2037 දීර්ඝකාලීන විදුලි ජනන සැලැස්මට අනුව, සීතාවක ගඟ ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය 2022 වන විට ක්‍රියාත්මක කළ යුතුව තිබුණු අතර මූලික කටයුතු සඳහා 2020 වර්ෂය අවසන් වන විටදී රු. මිලියන 301.19 ක වියදමක් දරා තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, අරමුදල් ගැටළු හේතුවෙන් ව්‍යාපෘති කටයුතු අවසන් කිරීමට සහ මෙම ව්‍යාපෘතිය සී/ස ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනිං (පුද්.) සමාගම හරහා සංවර්ධනය කිරීමට 2020 දෙසැම්බර් 20 වැනි දින අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය තීරණය කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, 2023 අප්‍රේල් මාසය අවසන් වන විටත් අදාළ සමාගම සමඟ සාකච්ඡා කර ගැටලුව නිරාකරණය කිරීමට ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි. එබැවින්, මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා දරන ලද වියදම අනාර්ථික වියදමක් බවට පත් වී ඇති බව නිරීක්ෂණය විය.

#### කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම

ප්‍රධාන අභ්‍යන්තර විගණක විසින් මේ සම්බන්ධයෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් ඉදිරිපත් කරනු ඇති අතර අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබීමෙන් පසු මෙම මුදල මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් කපා හරිනු ඇත.

#### නිර්දේශය

- මණ්ඩලයේ අරමුදල් ශක්‍ය ක්‍රියාකාරකම් සඳහා භාවිතා කරන බවට සහතික වීම.
- දැනටමත් සිදු කර ඇති මූලික කටයුතු භාවිතා කිරීමට විකල්ප මාර්ග සොයා බැලීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(ii) ලක්ෂපාන ජලවිදුලි බලාගාරයෙන් බැහැර කරන ලද ටර්බයින් යොදා ගනිමින් කැලණිනිස්ස බලාගාරයේ ස්මාරකයක් ඉදිකිරීමේ කොන්ත්‍රාත්තුව එහි ප්‍රසම්පාදන කටයුතු ආරම්භ කර වසර 04 ක ප්‍රමාදයකින් පසු 2017 වසරේ දී ප්‍රදානය කර තිබුණි. මෙම කොන්ත්‍රාත්තුව රු. මිලියන 25.12 කට ලබාදී තිබූ අතර එය දින 180 ක කොන්ත්‍රාත්තු කාලයක් සහිතව 2018 ජනවාරි 05 දින නිම කිරීමට නියමිතව තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් ඉදිකිරීම් කටයුතු අවසන් කිරීමට අපොහොසත් වී තිබූ අතර එදිනට ඉදිකිරීම් කටයුතුවල භෞතික ප්‍රගතිය සියයට 43 ක් පමණ විය. තවද, කොන්ත්‍රාත්කරුට කිසිදු කාලය දීර්ඝ කිරීමක් ලබා දී නොමැති බව නිරීක්ෂණය වූ අතර සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විට රු. මිලියන 19.65 ක් (උපදේශන ගාස්තු ඇතුළුව) දැරීමෙන් පසුවත් දින 1746 ක ප්‍රමාදයක් නිරීක්ෂණය විය. ඊට අමතරව,

පවතින තත්ත්වය පිළිබඳව සොයා බැලීමේදී, දැනට පවතින කොන්ත්‍රාත් ගිවිසුමට අනුව ව්‍යාපෘතිය අවසන් කළ නොහැකි බව හඳුනාගෙන ඇත. ඒ අතරම, කොන්ත්‍රාත්කරු විසින් විවිධ හේතූන් මත කොන්ත්‍රාත්තුව අන්‍යෝන්‍ය වශයෙන් අවසන් කරන ලෙස ඉල්ලා ඇත. එබැවින්, ප්‍රසම්පාදන ආයතනය විසින් කොන්ත්‍රාත්තුව අන්‍යෝන්‍ය වශයෙන් අවසන් කිරීමට සහ කිසිදු හිමිකම් පෑමකින් තොරව කාර්ය සාධන බැඳුම්කරය නිකුත් කිරීමට අනුමැතිය ලබා දෙන ලෙස

මණ්ඩලයේ අරමුදල් ශක්‍ය සහ ජීව්‍ය ක්‍රියාකාරකම් සඳහා පමණක් භාවිතා කරන බවට සහතික වීම.



වගණනය විසින් සිදු කරන ලද භෞතික පරීක්ෂාවේදී, නිම නොකළ ස්මාරකය පිහිටි පරිශ්‍රය වල් පැළෑටිවලින් වැසී ඇති බවත්, ඉදිකිරීම් කටයුතු අත්හැර දමා ඇති බවත් නිරීක්ෂණය විය. ඒ අනුව, මෙම ඉදිකිරීමේ නියමිත අරමුණු සාක්ෂාත් කර ගැනීමට මණ්ඩලය අපොහොසත් වී තිබූ අතර ඒ සඳහා වැය වූ මුදල් අනාර්ථක වියදමක් බවට පත් වී තිබුණි.

දෙපාර්තමේන්තු ප්‍රසම්පාදන කමිටුවේ (ජනන අංශය) අනුමැතිය ඉල්ලා ඇත. ඒ අනුව, දෙපාර්තමේන්තු ප්‍රසම්පාදන කමිටුව (ජනන අංශය) විසින් තත්ත්වය සමාලෝචනය කර ඉදිරි ක්‍රියාමාර්ගය නිර්දේශ කිරීම සඳහා තාක්ෂණික කමිටුවක් පත් කර ඇත.

**3.3 හඳුනාගත් පාඩු**

වගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
<p>නියමිත වේලාවට ගෙවීම් කිරීම ප්‍රමාද වීම හේතුවෙන් පිළිවෙලින් විදුලිය මිලදී ගැනීම් සහ ඉන්ධන මිලදී ගැනීම් (සී.පී.සී) සඳහා ප්‍රමාද පොලිය ලෙස සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී පිළිවෙලින් රු. බිලියන 6.55 ක් සහ රු. බිලියන 8.92 ක මුදලක් දරා තිබුණි. තවද, දේශීය බැංකු ණය සම්බන්ධයෙන් මණ්ඩලය විසින් ණය වාරික ගෙවීම ප්‍රමාද කිරීම හේතුවෙන් රු. මිලියන 11.17 කට සමාන මුදලක් පැහැර හැරීමේ පොලී ලෙස ද දරා තිබුණි.</p>	<p>ඉන්ධන සඳහා ගෙවීම් ඇතුළුව සියලුම මුදල් ගෙවීම් සපුරාලීම සඳහා මණ්ඩලය ද්‍රවශීලතාවය අතින් ඉතා අසීරු තත්ත්වයක සිටී. වසර ගණනාවක් තිස්සේ මෙම ප්‍රමාද වූ පොලී සංරචකය සපුරාලීම සඳහා මහා භාණ්ඩාගාරය වෙතම අරමුදල් ලබා දී ඇත. තවද, 2023.06.26 දින පැවති අමාත්‍ය මණ්ඩල රැස්වීමේදී 2023.04.30 දිනට ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවට ගෙවිය යුතු මුදල් භාණ්ඩාගාරයට භාර ගැනීමට තීරණය කර ඇත.</p> <p>තවද, මණ්ඩලය ඉහල පොලී අනුපාතයක් යටතේ අයිරාවක් මත ක්‍රියාත්මක වන අතර එය ණය ආපසු ගෙවීම සඳහා වන රු. මිලියන 11.17 ක ඉහත පැහැර හැරීමේ පොලියට ඇතුළත් පොළිය හා ප්‍රමාද පොළිය හා සැසඳීමේදී අතිශයින් ඉහළ අගයක් ගනී.</p>	<p>පැහැර හරින ලද පොලී වළක්වා ගැනීම සඳහා ණය සේවා ගෙවීම් නියමිත වේලාවට ආපසු ගෙවීමට සහ ප්‍රමාද ගාස්තු වැළැක්වීම සඳහා ණය හිමියන්ට නීතිපතා ගෙවීම් සිදු කිරීමට අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ග ගැනීම.</p>

**3.4 කළමනාකරණ අකාර්යක්ෂමතා**

වගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
<p>(අ) සංශෝධිත 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 24 (1) (ඇ) වගන්තිය අනුව විදුලි බලය සඳහා සාධාරණ ලෙස කලින් සිතා ගත් ඉල්ලුම සපුරාලීමට උත්පාදනය කිරීමේ පිරියතෙන් ලබා ගත හැකි ප්‍රමාණවත් ධාරිතාවක් ඇති බවට සහතික වීමට මණ්ඩලය හැකි විය යුතුය. 2018 - 2037 දීර්ඝකාලීන විදුලි ජනන පුළුල් කිරීමේ සැලැස්මට අනුව, 2018, 2019, 2020 සහ 2021 වර්ෂයන් තුළදී පිළිවෙලින් එකතුව මෙගාවොට් 500 ක, මෙගාවොට් 657 ක, මෙගාවොට් 430 ක සහ</p>	<p>2022 වර්ෂය තුළ එකතුව මෙගාවොට් 216 ක ධාරිතාවකින් යුත් පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර ක්‍රියාත්මක කර ඇත. 2030 වන විට සියයට 70 ක පුනර්ජනනීය බලශක්තිය සාක්ෂාත් කර ගැනීමේ ප්‍රතිපත්ති ඉලක්කයක් අපේක්ෂා කරමින් දීර්ඝකාලීන විදුලි ජනන පුළුල් කිරීමේ සැලැස්මේ අනුවාදය, 2023-2042 දීර්ඝකාලීන විදුලි</p>	<p>දීර්ඝකාලීන විදුලි ජනන පුළුල් කිරීමේ සැලැස්ම සැලසුම් කළ පරිදි ක්‍රියාත්මක කළ යුතුය.</p>

මෙගාවොට් 445 ක ධාරිතාවයකින් යුත් නව විදුලි ජනන බලාගාර ක්‍රියාත්මක කිරීමට සැලසුම් කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, සැලසුම් කරන ලද මෙගාවොට් 2,032 ක නව ධාරිතාවයෙන් එකතුව මෙගාවොට් 661.6 ක ධාරිතාවයකින් යුත් විදුලි බලාගාර පමණක් ක්‍රියාත්මක කර තිබුණි. එසේම, අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් අනුමත කරන ලද විදුලිබල කර්මාන්තය සම්බන්ධයෙන් රජයේ ප්‍රතිපත්තිය මත පදනම්ව 2022 - 2041 අවම පිරිවැය දීර්ඝකාලීන විදුලි ජනන පුළුල් කිරීමේ සැලැස්ම සඳහා 2021 ඔක්තෝබර් 05 දින මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් කොන්දේසි සහිත අනුමැතිය ලබා දී තිබුණි. කොන්දේසි සහිතව අනුමත කරන ලද 2022 - 2041 අවම පිරිවැය දීර්ඝකාලීන විදුලි ජනන පුළුල් කිරීමේ සැලැස්මට අනුව, 2022 වර්ෂයේදී මෙගාවොට් 544 ක පුනර්ජනනීය බලශක්ති ධාරිතාවක් එකතු කිරීමට සැලසුම් කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, එකතුව මෙගාවොට් 211 ක ධාරිතාවයකින් යුත් නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර පමණක් ක්‍රියාත්මක කර තිබුණි. එම නිසා, නව විදුලි ජනන බලාගාර ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ප්‍රගතිය සැලකිය යුතු ලෙස අඩු වී තිබුණු අතර සැලසුමේ අරමුණ වූ අඩු පිරිවැයකින් යුත් විදුලි බලය සැපයීම ඉටු කර ගැනීමට නොහැකි වී ඇත. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන්, සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී රු. බිලියන 5.07 ක් වටිනා ගිගාවොට් පැය 60.33 ක අතිරේක විදුලිබලයක් ලෙස මිලදී ගැනීමට සිදු වී තිබුණි.

ජනන පුළුල් කිරීමේ සැලැස්මට යාවත්කාලීන කර ඇත. 2023-2042 දීර්ඝකාලීන විදුලි ජනන පුළුල් කිරීමේ සැලැස්ම, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කර ඇත. සාරාංශයක් ලෙස 2 x මෙගාවොට් 350 ක ඒකාබද්ධ චක්‍රීය බලාගාර, මෙගාවොට් 230 ක ගැස් ටර්බයින් බලාගාර සහ මෙගාවොට් 200 ක ගැස් එන්ජින් බලාගාරය 2027 වසර වන විට ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපේක්ෂිත වේ. සූර්ය, සුලං, කුඩා ජලවිදුලි සහ ජෛව ස්කන්ධය බලාගාර වැනි පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙන් මෙගාවොට් 3,335 ක විශාල ධාරිතාවක් එකතු කිරීම ඉදිරි වසර 5 තුළ ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපේක්ෂිත වේ. මීට අමතරව, උපයෝගිතා පරිමාණයේ බැටරි ගබඩා කිරීමේ ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීමට අවශ්‍ය වන අතර පළමු පොම්ප කරන ලද ජල ව්‍යාපෘතියට අදාළ අධ්‍යයනයන් ඉදිරි වසර පහ තුළ සිදු කිරීමට නියමිතය.

(ආ) කොන්ත්‍රාත් මුදල රු. මිලියන 304.6 ක් වූ යෝජිත මූලස්ථාන ගොඩනැගිලි සංකීර්ණයේ පයිලින් වැඩ සඳහා වන කොන්ත්‍රාත්තුව 2012 ඔක්තෝබර් 22 දින ප්‍රදානය කර තිබුණි. කොන්ත්‍රාත් මුදල රු. මිලියන 4,774.6 ක් වූ (වැට් බද්ද හැර) මූලස්ථාන ගොඩනැගිලි සංකීර්ණය ඉදිකිරීමේ සහ ඉදිකිරීම් දෝෂ නිවැරදි කිරීමේ කොන්ත්‍රාත්තුව 2021 අගෝස්තු 02 දින ප්‍රදානය කර තිබූ අතර ආරම්භ කළ දිනය 2021 අගෝස්තු 16 විය. ඉදිකිරීම් 2023 අගෝස්තු 15 වැනි දින අවසන් කළ යුතුය (ආරම්භ කළ දින සිට 730 කින්). යෝජිත මූලස්ථාන ගොඩනැගිලි සංකීර්ණයේ මූලික ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය 2011 වර්ෂයේදී රු. මිලියන 1,000 ක් ලෙස ගණනය කර තිබූ අතර ප්‍රධාන වශයෙන් කොන්ත්‍රාත්තු දෙක අතර ඇති

පෙර උපදේශකයා විසින් 2015 දී සකස් කරන ලද ගොඩනැගිල්ලේ ඇස්තමේන්තුගත මුදල රු. මිලියන 2542 කි. 2019 මැයි 23 දිනැති අමාත්‍ය මණ්ඩල සංදේශය මගින් අමාත්‍ය මණ්ඩලයට දැනුම් දුන් පරිදි, 2018 දී එම උපදේශකයා විසින් පැවති වර්ග මීටර් 27,750 ක බිම් ප්‍රමාණය සඳහාම එකී ඇස්තමේන්තුව රු. මිලියන 3149 ක් දක්වා සංශෝධනය කර ඇත. අමතර අවකාශ අවශ්‍යතා, විෂය පථයේ වෙනස්වීම් සහ සිදු වූ මිල උද්ධමනය හේතුවෙන්

අනවශ්‍ය වියදම් මහහරවා ගැනීම සඳහා නව ඉදිකිරීම් කටයුතු කඩිනම් කිරීමට කළමනාකාරිත්වය විසින් කටයුතු කළ යුතුය.

විශාල කාල පරතරය හේතුවෙන් එය 2021 අගෝස්තු 02 දිනට රු. මිලියන 5,079.2 ක් දක්වා (කොන්ත්‍රාත් දෙකේ සම්පූර්ණ මුදල) වැඩි වී තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටදී ඉදිකිරීම් කටයුතු සඳහා රු. බිලියන 1.19 ක් මුදලක් වැය කර තිබූ අතර සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටදී ඉදිකිරීම්වල භෞතික ප්‍රගතිය සියයට 12.7 ක් පමණ විය. නව ගොඩනැගිල්ලක් 2023 වර්ෂයේදී නිම කිරීමට සැලසුම් කර තිබියදී ඉදිකිරීම් කටයුතු කඩිනම් කිරීමට පියවර නොගෙන, 2017 සිට 2022 දක්වා කාලය තුළදී පවතින ප්‍රධාන කාර්යාල ගොඩනැගිල්ල ප්‍රතිසංස්කරණය කිරීම සඳහා රු. මිලියන 319.19 ක මුදලක් මණ්ඩලය විසින් වැය කර ඇති බව වැඩිදුරටත් නිරීක්ෂණය විය.

ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය වැඩි වී ඇත. උපදේශක වශයෙන් රාජ්‍ය ඉංජිනේරු සංස්ථාව විසින් 2021 මාර්තු මාසයේදී සකස් කරන ලද අවසාන ඇස්තමේන්තුව රු. මිලියන 4910 ක් (උපදේශන ගාස්තු, හදිසි අවස්ථා සහ බදු හැර) විය. කෙසේ වෙතත්, රු. මිලියන 4774 ක් වූ (උපදේශන ගාස්තු, හදිසි අවස්ථා සහ බදු හැර) අගයන ලද වටිනාකමකට ඉදිකිරීම් කොන්ත්‍රාත්තුව ප්‍රදානය කිරීමට මණ්ඩලය සමත් විය. 2022.12.31 දිනට භෞතික ප්‍රගතිය සියයට 11 ක් වන අතර බදු හැර මුළු මුදල වූ රු. 947,330,534.19 ක් 2022 දෙසැම්බර් 31 දක්වා ගෙවා ඇත. (අත්තිකාරම් ගෙවීම් ඇතුළුව).

දැනට පවතින ප්‍රධාන කාර්යාල ගොඩනැගිල්ල දශක පහකට පමණ පෙර ඉදිකරන ලද අතර තවමත් ක්‍රියාත්මක වේ. CECB උපදේශකගේ නිර්දේශය පරිදි තවත් වසර විස්සක් ඔරොත්තු දීම සඳහා ගොඩනැගිල්ලේ වයස සමඟ දැනට පවතින ගොඩනැගිල්ල තුළ අලුත්වැඩියා සහ නඩත්තු කටයුතු කිහිපයක් සිදු කර ඇත.

(ඇ) සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE) ව්‍යාපෘති සඳහා (විශේෂයෙන් කුඩා ජලවිදුලි බලාගාර සඳහා) 2000 වර්ෂයට පෙර වළකාලන ලද පිරිවැය මත පදනම් වූ ගාස්තු ක්‍රමය හඳුන්වා දී තිබුණි. 2007 ට පෙර අනුමත කර ඇති NCRE ව්‍යාපෘති සඳහා පමණක් වර්තමානයේදී මෙම ගාස්තු අදාළ වන අතර දැනට NCRE ව්‍යාපෘති 28 ක් ක්‍රියාත්මක වේ. වළකාලන ලද පිරිවැය ක්‍රමය තාප විදුලි බලාගාර යැවුම් (dispatch) මත පදනම් වන අතර එය ඉන්ධන පිරිවැය අනුව වෙනස් වේ. 2020 ජනවාරි 16 දිනැති අංක ඩීපීඑම්/එස්වයිසී/වීසීඑච්/41 දරන නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පද්ධති පාලන) ලිපියට අනුව නව බලාගාරද ඇතුළුව ජල විදුලි බලාගාරයක තථ්‍ය ඒකක පිරිවැය රු. 10 ට වඩා අඩු විය යුතුය. කෙසේවෙතත්, 2022 වර්ෂය සඳහා

විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම්වලට එළැඹ ඇති වළකාලන ලද පිරිවැය කාණ්ඩය යටතේ තවමත් ක්‍රියාත්මක වන බලාගාර 20 ක් ඇත. වර්තමාන දත්තවලට අනුව, 2013-09-24 සිට වාණිජ මෙහෙයුම් ආරම්භ කර ඇති Aqua Jet (Pvt) Ltd විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන ගෝනගමුව කුඩා ජල විදුලි බලාගාරයෙහි කාලසීමාව අවසන් වන 2028-09-23 දින දක්වා වළකාලන ලද පිරිවැය ගාස්තු අඛණ්ඩව පවතිනු ඇත. මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් 2023-10-10 දිනැති ඔවුන්ගේ තීරණය අනුව, 2028

වළකාලන ලද පිරිවැය ක්‍රමය මත පදනම් වූ කුඩා ජලවිදුලි බලාගාර සඳහා සාධාරණ උපරිම මිලක් යෙදීමට කඩිනමින් පියවර ගත යුතුය.

වළකාලන ලද පිරිවැය ක්‍රමය මත තීරණය කරන ලද කුඩා ජල විදුලි බලාගාරවලට අදාළ ගාස්තුව තෙත් කාලය සඳහා රු. 18.19 ක් සහ වියළි කාලය සඳහා රු. 18.67 ක් විය. තවද, 2022 ජුනි මාසය සඳහා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම් සභාව විසින් ප්‍රකාශයට පත් කරන ලද බලාගාරවලට අදාළ පිරිවැයන්ට අනුව, මණ්ඩලයට ජලවිදුලි ඒකකයක් සඳහා පිරිවැය රු.4.85 ක් විය. කෙසේ වෙතත්, 2022 අගෝස්තු 16 වැනි දින මෙම කාරණය සම්බන්ධයෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල තීරණය ලබා දී තිබුණද, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත්, වළකාලන ලද පිරිවැය ක්‍රමය මත පදනම් වූ කුඩා ජල විදුලි බලාගාර සඳහා සාධාරණ උපරිම මිලක් යෙදීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.

වර්ෂය දක්වා දැනටමත් ක්‍රියාත්මක වන ව්‍යාපෘති සමඟ ගිවිසුම්ගතව හෝ සුභද්‍රව සාකච්ඡා කිරීම සඳහා වළකාලන ලද පිරිවැය ගාස්තු විමර්ශනය කිරීම සඳහා කමිටුවක් පත් කිරීමට නියෝග කර ඇත.

(ඇ) මණ්ඩලය විසින් වසර ගණනාවක් තිස්සේ ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම වෙත විදුලිය විකිණීම සහ ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාවෙන් ඉන්ධන මිලදී ගැනීම සිදු කළ ඇතත්, මෙම ආයතන සමඟ සුමට ක්‍රියාකාරිත්වය සහතික කිරීම සඳහා එම පාර්ශව දෙක සමඟ එළඹී විකුණුම් හා මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් නොතිබුණි.

2022 දී නව කමිටුවක් පත් කරන ලද අතර LECO හි සාමාන්‍යාධිකාරීවරයාගේ අදහස් දැක්වීම සඳහා ඔහු වෙත කෙටුම්පත් බලශක්ති විකුණුම් ගිවිසුම ඉදිරිපත් කර ඇත. ලෙකෝ වෙතින් අදහස් ලැබීමෙන් පසු, එම අදහස් සාකච්ඡා කිරීම සඳහා PUCSL සහ ලෙකෝ සමඟ ඒකාබද්ධ රැස්වීමක් පවත්වා ඇත. ඒවා අදාළ පාර්ශ්ව විසින් සමාලෝචනය කරමින් පවතින අතර අවසන් කෙටුම්පත් වාර්තාව ලැබුණු විගස ලෙකෝ වෙත යවනු ඇත.

සුමට ක්‍රියාකාරිත්වය සහතික කිරීම සඳහා ලෙකෝ සහ ලංකා බනිජ් තෙල් සංස්ථාව සමඟ වලංගු ගිවිසුමක් අත්සන් කළ යුතුය.

ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ ගිවිසුම නුදුරු අනාගතයේදී තරඟකාරී ලංසු තැබීමේ ක්‍රමවේදය භාවිතා කරමින් ඉන්ධන ලබා ගැනීමට නියමිත බැවින් ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව සමඟ ගිවිසුමක් අවශ්‍ය නොවේ.

(ඉ) උතුරු වසන්තය ව්‍යාපෘතිය යටතේ 2014 වර්ෂයේදී හඳුනාගත් රු. මිලියන 37.27 ක තොග හිඟය සම්බන්ධයෙන් මණ්ඩලයේ අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව මගින් විශේෂ පරීක්ෂණයක් සිදු කර තිබුණි. පසුව, විශේෂ කමිටුවක් විසින් කරන ලද විමර්ශනයට අනුව, එම හිඟය රු. මිලියන 46.33 ක් වන බවට

2014 වසරේ විශේෂ විමර්ශනයක් සිදු කර ඇති අතර එමඟින් උතුරු වසන්තය ව්‍යාපෘතිය යටතේ රු. මිලියන 46.33 ක තොග හිඟයක් හඳුනාගෙන ඇත. මේ සම්බන්ධයෙන් නඩු අංක: බී/164/15 යටතේ යු.පී.

තොග හිඟය හේතුවෙන් සිදුවූ පාඩුව වගකිවයුතු පාර්ශවයන්ගෙන් අයකර ගැනීමට අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ග ගත යුතුය.

අනාවරණය වී ඇති අතර එය අදාළ ගබඩා භාරකරුගෙන් ලැබිය යුතු බවට ගිණුම්ගත කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, කිසිදු අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩල අනුමැතියක් ලබා නොගෙන නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයාගේ (උතුරු) සහ අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීවරයාගේ අනුමැතිය මත පමණක් 2019 සිට 2020 දක්වා කාලය තුළදී එම මුදල රු. මිලියන 8.29 ක් දක්වා කපා හැර තිබුණි. එසේ වුවද, වසර අවසානයේදී පවා රු. මිලියන 46.33 ක ඉහත සඳහන් තොග හිඟය වගකිවයුතු නිලධාරීන්ගෙන් අයකර ගැනීමට අසමත් වී තිබුණි.

ගුණරත්න මහතාට එරෙහිව නීතිමය පියවර ගෙන ඇති අතර පසුව නඩු අංක HCV/2980/20 සම්බන්ධ මුදල හේතුවෙන්, එම නඩුව වවුනියාව මහාධිකරණයට මාරු කර ඇත. මෙම නඩුවේ තීන්දුව ප්‍රකාශ වූ අතර යූ.පී. ගුණරත්න වරද පිළිගෙන ඇත. එබැවින්, යූ.පී. ගුණරත්න මහතාට (උතුරුවසන්තය ව්‍යාපෘතියේ හිටපු ගබඩා භාරකරු) එරෙහිව සිවිල් අධිකරණයේ නඩුවක් මගින් ඉතිරි අලාභ අයකර ගැනීමට මණ්ඩලයේ නීති ශාඛාව පියවර ගත යුතුය.

තවද, වත්මන් තත්ත්වය දැනුම් දීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් සකස් කර ඉදිරිපත් කරන ලද අතර එය 2023-08-28 දින අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් සාකච්ඡාවට ගෙන ඇති අතර අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (ඩීඩී1), ප්‍රධාන නීති නිලධාරී සහ ප්‍රධාන අභ්‍යන්තර විගණකවරයාගෙන් පැහැදිලි කිරීම් කිහිපයක් ඉල්ලා ඇත.

(ඊ) 2020 වර්ෂයේදී හෙයියන්තුඩුව ගබඩාවේ තොග සත්‍යාපනය කිරීමේදී හඳුනාගත් රු. මිලියන 12.65 ක තොග හිඟය සම්බන්ධයෙන් ගබඩා භාරකරු සහ තවත් විදුලි අධිකාරීවරුන් දෙදෙනෙකු පිළිවෙලින් රු. මිලියන 6.47 ක් සහ රු. මිලියන 2.49 ක් සඳහා වගකිව යුතු බව මණ්ඩලයේ අභ්‍යන්තර විගණන අංශය සිදුකළ විශේෂ විමර්ශනයට අනුව නිරීක්ෂණය විය. කෙසේ වෙතත්, 2023 පෙබරවාරි මාසය අවසන් වන විටත් විධිමත් පරීක්ෂණයක් පවත්වා ඔවුන්ගෙන් පාඩුව අයකර ගැනීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.

හෙයියන්තුඩුව ගබඩාවේ තොග හිඟය වූ රු. මිලියන 12.65 ක් සම්බන්ධයෙන්, AGM (DD1) විසින් මෙම කාරණය විමර්ශන කමිටුවට යොමු කර ඇත. වාර්තාවේ නිර්දේශ මත පදනම්ව, මණ්ඩලයේ සාමාන්‍යාධිකාරී විසින් මෙම කාරණය අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව වෙත යොමු කර ඇත. අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව විසින් පරීක්ෂණයක් පවත්වා වාර්තාව මණ්ඩලයේ සාමාන්‍යාධිකාරී වෙත ඉදිරිපත් කර ඇත.

-එම-

(උ) විධිමත් පරීක්ෂණය අවසන් වී තිබියදීත්, වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ (බලාගාරය) 2006 නොවැම්බර් 20 සිට 2012 පෙබරවාරි 20 දක්වා කාලය තුළ සිදුවී ඇති රු. මිලියන 3.67 ක තොග හිඟයට වගකිව යුතු පුද්ගලයාට එරෙහිව මණ්ඩලය විසින් වර්ෂය අවසන් වන විටත් කඩිනම් පියවර ගෙන නොතිබුණි.

සාක්ෂි තිබේද යන්න සහ කිසියම් කාල සීමාවන් තිබේද යන්න යන දෙකම සලකා බලා මෙම කාරණය සම්බන්ධයෙන් නීතිමය ක්‍රියාමාර්ග ගැනීමට ඇති හැකියාව පිළිබඳව නීතිපතිවරයාගෙන් ලිඛිත පැහැදිලි කිරීමක් ලබා ගන්නා ලෙස මණ්ඩලයේ විගණන කමිටුව විසින් සාමාන්‍යාධිකාරීවරයාට නියෝග කර ඇත.

-එම-

(ඌ) පරීක්ෂණය සඳහා පත්කළ කමිටුව නිර්දේශ කර පරිදි අලාභ අයකර ගැනීමෙන් තොරව වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ රු. මිලියන 3.79 ක තොගය හිඟය සඳහා වගකිය යුතු නිලධාරියකුට 2011 ඔක්තෝබර් 15 වන දින විශ්‍රාම යාමට අවසර දී තිබුණි. තවද, 2022 සැප්තැම්බර් 12 වැනි දින පැවති කමිටු රැස්වීමේදී හිඟය රු. 2,537,695 ක් විය යුතු බවට තීරණය කර තිබූ අතර, මණ්ඩලයේ වැඩබලන සාමාන්‍යාධිකාරීවරයා ඔහුගේ පාරිතෝෂික සහ විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදලින් හිඟය අයකර ගන්නා ලෙස උපදෙස් දී තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් වගකිවයුතු නිලධාරියාගෙන් හිඟය අයකර ගැනීමට කිසිදු ක්‍රියාමාර්ගයක් නොගෙන එම මුදල ගිණුම් පොත්වල අයනොවී පැවතී බව නිරීක්ෂණය විය.

පාරිතෝෂික සහ විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදලින් හිඟය අයකර ගැනීමට මණ්ඩලයේ විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදලට දන්වා ඇත. විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල් නීතිරීතිවල අඩංගු විධිවිධාන සම්බන්ධයෙන් ලිඛිත පැහැදිලි කිරීමක් ලබා ගන්නා ලෙස විගණන කමිටුව විසින් නියෝග කර ඇති අතර මෙම කරුණ වැඩිදුර සාකච්ඡා කිරීම සඳහා ඉදිරි විගණන කමිටු රැස්වීමේ න්‍යාය පත්‍රයට ඇතුළත් කරනු ඇත.

-එම-

(එ) නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (බස්නාහිර උතුරු පළාත) යටතේ ප්‍රධාන ඉංජිනේරු (වාණිජ) ප්‍රාදේශීය ගබඩාවේ 2014 සැප්තැම්බර් මාසයේදී හඳුනාගත් රු. මිලියන 1.15 ක තොග හිඟයට වගකිව යුතු ගබඩා භාරකරු සම්බන්ධයෙන් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් සිදු කරන ලද විධිමත් පරීක්ෂණය අවසන් කර නොතිබූ බව නිරීක්ෂණය විය.

වූදින ගබඩාකරු 2016 දී ලංවිමෙන් තොරපා හැර ඇත. විධිමත් පරීක්ෂණ මත පදනම්ව, ඔහුගේ අර්ථසාධක ශේෂයෙන් අය විය යුතු මුදල් අයකර ගන්නා ලෙස මණ්ඩලයේ සේවක අර්ථසාධක අරමුදලින් ඉල්ලා ඇත.

-එම-

(ඒ) බෙදාහැරීම් අංශ 02 සහ 03 ට අදාළව තොග හිඟයන් ලෙස තොග ගැලපුම් ගිණුමට අයකර තිබූ රු. මිලියන 14.98 ක් සහ රු. මිලියන 60.44 ක් 2004 වසරේ සිට විමර්ශනය කර පියවීමට කිසිදු ක්‍රියාමාර්ගයක් නොගෙන ගිණුම් පොත්වල පැවතුණි. කෙසේ වෙතත්, මෙම තොග හිඟය සම්බන්ධ විස්තර

වසර 5 ක් තිස්සේ තොග ගැලපුම් ගිණුමේ ඇති හිඟ ශේෂයන් නිරවුල් කිරීම සඳහා විමර්ශනය කිරීමට සහ නිර්දේශ ඉදිරිපත් කිරීමට අවශ්‍ය අනුමැතිය සහිතව කමිටුවක් පත් කරනු ඇත.

තොග ගැලපුම් ගිණුම නිරවුල් කිරීමට කඩිනම් පියවර ගත යුතුය.

විගණනයට සපයා නොතිබුණි.

(ඔ) මණ්ඩලයේ අභ්‍යන්තර විගණන අංශය සිදුකළ විශේෂ විමර්ශනයට අනුව, 2022 ජුනි 09 වැනි දින මණ්ඩලයේ වෘත්තීය සමිති විසින් ගනු ලැබූ වෘත්තීය සමිති ක්‍රියාමාර්ග නිසා රන්දෙණිගල සහ රන්ටැමේ ජලාශවලින් නිකුත් කරන ලද ජලයෙන් නිපදවිය හැකි විදුලි ඒකක පිළිවෙලින් කි.වෝ 160,000 ක් සහ කි.වෝ 35,000 ක් මණ්ඩලයට අහිමි කර ඇති බව අනාවරණය වී තිබුණි. එම නිසා, එදිනට පුද්ගලික විදුලිය මිලදී ගැනීම සඳහා රු. මිලියන 262.6 ක අමතර වියදමක් දැරීමට මණ්ඩලයට සිදු වූ බව නිරීක්ෂණය විය. කෙසේ වෙතත්, 2023 පෙබරවාරි අවසන් වන විටත් 2022 දෙසැම්බර් 08 දින ගන්නා ලද අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල තීරණයේ දක්වා ඇති පරිදි විධිමත් පරීක්ෂණයක් පවත්වා එම අලාභය වගකිවයුතු නිලධාරීන්ගෙන් අයකර ගැනීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.

එදින මණ්ඩලයේ බලාගාරවලින් බහුතරයක් නොතිබීම හේතුවෙන්, unserved loads අවම කරමින් පද්ධති ඉල්ලුම සැපයීමට ඊළඟට ලබා ගත හැකි අවම පිරිවැය ජනක යන්ත්‍ර භරණ විදුලිය ලබා ගැනීමට පද්ධති පාලන අංශයට සිදු විය.

මේ පිළිබඳව විමර්ෂණය කර වගකිවයුතු නිලධාරීන්ගෙන් අලාභය අයකර ගැනීමට කඩිනමින් පියවර ගත යුතුය.

(ඔ) 2023 ජනවාරි 20 වැනි දින නිකුත් කරන ලද මණ්ඩලය විසින් ඒස් පවර් ඇඹිලිපිටිය පෞද්ගලික සමාගමෙන් විදුලිය මිලට ගැනීම පිළිබඳ විශේෂ විගණන වාර්තාවේ පහත නිරීක්ෂණ ඇතුළත් විය.

සෘජු පිළිතුරු ලබාදී නොතිබූ පොදු ව්‍යාපාර පිළිබඳ කාරක සභාවට ඉදිරිපත් කළ වාර්තාවක් සපයා තිබුණි.

- මණ්ඩලයට හිතකර වගන්ති ඇතුළත් වන පරිදි විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම ලේඛනගත කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය. උදා: Buy out event යටතේ බලාගාරය මිලදී ගැනීමේ අයිතිය.
- නිවැරදි තීරණ නිසි වේලාවට ගැනීමට කටයුතු කළ යුතුය.
- බාහිර පාර්ශ්වවලට ආර්ථික නොවන ගනුදෙනුවලින් ලාභ ලැබීමට ඉඩ නොදිය යුතුය.
- ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ විධිවිධානවලට අනුකූල විය යුතුය.

(i) ඒස් පවර් ඇඹිලිපිටිය (පුද්ගලික) සමාගමෙන් වර්ෂ 10 ක කාලයක් සඳහා විදුලිය මිලදී ගැනීම සඳහා එම සමාගම සමග මණ්ඩලය 2003 මැයි 09 වන දින ගිවිසුමකට එළඹ තිබුණි. ගිවිසුමෙහි වලංගු කාලය වූ වසර 10 ක කාලය 2005 අප්‍රේල් 06 සිට 2015 අප්‍රේල් 06 වන දිනෙන් අවසන් වූ පසු මෙම බලාගාරය මණ්ඩලය මගින් මිලදී ගැනීම සඳහා සලකා බැලීමට 2016 මාර්තු 23 දින රැස්වූ අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ දී තීරණය කර තිබුණි. මණ්ඩලය විසින් කරන ලද ඉල්ලීමට අනුව, බලාගාරයේ වටිනාකම රු. මිලියන 2,370 ක් ලෙස රජයේ ප්‍රධාන තක්සේරුකරු විසින් තක්සේරු කර තිබුණි. සියයට 66.9 ක ධාරිතා අගය සහ සියයට 55 ක් වූ දළ ලාභයෙන් වෙනත් මෙහෙයුම් වියදම ආදේශ කිරීමෙන් බලාගාරයේ වටිනාකම තක්සේරු කළ විට බලාගාරයේ වටිනාකම රු. මිලියන 4,176 කට ආසන්න අගයක් විය යුතු බව විගණනයට නිරීක්ෂණය විය. එම නිසා, තක්සේරු

වටිනාකම වන රු.මිලියන 2,370 සමඟ සැසඳීමේදී බලාගාරයේ වටිනාකම රු.1,806 කින් අවප්‍රමාණය වී තිබූ බව නිරීක්ෂණය විය. තවද, වසර 10 ක මුල් ගිවිසුම් කාලය තුළදී ගිණුම්ගත කරන ලද ශුද්ධ ලාභයේ සාමාන්‍ය ඉදිරි වසර 8 ක් සඳහා සියයට 9.5 ක වට්ටම් සාධකය යටතේ වට්ටම් කිරීමෙන් බලාගාරයේ වටිනාකම රු. මිලියන 4,192 කට ආසන්න අගයක් වන බව විගණනයට නිරීක්ෂණය වූ අතර එය තක්සේරු වටිනාකම සමඟ සැසඳීමේදී බලාගාරයේ වටිනාකම රු.1,822 කින් අවප්‍රමාණය වී තිබූ බව නිරීක්ෂණය විය.

(ii) ඒ අනුව, තක්සේරු වටිනාකම බලාගාරයේ හිමිකරුවන් විසින් එය මණ්ඩලයට අලෙවි කිරීමට එකඟ වූ ලංසු මිල වන රු.මිලියන 2,446 ට වඩා පහළ අගයක් ගෙන තිබුණි. මෙම බලාගාරය මිලදී ගැනීමට කටයුතු කිරීමකින් තොරව 2016 අප්‍රේල් 6 දින සිට 2022 සැප්තැම්බර් 8 දින දක්වා අවස්ථා 4 කදී වසර 05 යි මාස 06 ක කාලයක් සඳහා මූලික ගිවිසුම දීර්ඝ කිරීමට කටයුතු කර තිබුණි. ඒ අනුව, රජයේ තක්සේරුකරුගේ තක්සේරු වටිනාකම සමාගමේ හිමිකරුවන් විසින් බලාගාරය විකිණීමට එකඟ වූ ලංසු මිලට වඩා අඩු අගයක් වීම හේතුවෙන් බලාගාරය මණ්ඩලයට අත්කර ගෙන රජයට වඩා වාසිදායක ලෙස පවත්වාගෙන යාමට තිබූ අවස්ථාව අහිමි වී තිබුණි.

(iii) 2003 වර්ෂයේදී ඇතිකර ගත් මුල් ගිවිසුම වර්ෂ 10 කින් අවසන් වුවද 10 වන වර්ෂය අවසානයේදී ගිවිසුම අවසන් වීම, මුල් ගිවිසුමේ 11 වන ව්‍යවස්ථාවේ සඳහන් Buy out Event අවස්ථාවක් ලෙස ඇතුළත් කර නොතිබුණි. ඒ අනුව, මෙම ගිවිසුම අනුව ගිවිසුම් කාලය අවසන් වීම මත Buy out Event අවස්ථාවක් ලෙස මෙම බලාගාරය මිලදී ගැනීමේ අයිතිය (සමාගම විසින් බලාගාරය මණ්ඩලයට අලෙවි කිරීමට යෝජනා නොකළද) මණ්ඩලයට අහිමි වී තිබුණි. තවද, වසර 20 ක ඵලදායී ජීව කාලයක් සහිත වත්කමක් සඳහා එම වත්කමෙහි පූර්ණ වටිනාකම වසර 10 ක කාලයක් තුළ මණ්ඩලය විසින් එස් පවර් ඇඹිලිපිටිය සමාගම වෙත ගෙවා තිබුණි.



(iv) ධාරිතා ගාස්තු ලෙස ගිවිසුම දීර්ඝ කිරීමෙන් පසු වසර පහක කාලයට අදාළව එ.ජ.ඩො 29,085,134 ක් ගෙවා තිබුණි. එයින්, ස්කන්ධ ප්‍රාග්ධනයට ප්‍රතිලාභ වෙනුවෙන් ගෙවන ධාරිතා ගාස්තුවේ Non-Escalable කොටස සඳහා පමණක් එ.ජ.ඩො 21,701,362 (රු.මිලියන 3,650) ක් ගෙවා තිබුණි. එය බලාගාරයේ හිමිකරුවන් විසින් බලාගාරය මණ්ඩලයට අලෙවි කිරීම සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද ලංසුව වූ ඇ.ඩො 17,000,000 (රු.මිලියන 2,446) මෙන් සියයට 127.7 ක් බව නිරීක්ෂණය විය.

(v) මුල් ගිවිසුම් කාලය තුළදී ඒස් පවර් ඇඹිලිපිටිය පෞද්ගලික සමාගම රු. මිලියන 8,572 ක ශුද්ධ ලාභයක් ලබා තිබූ අතර එය 2003 වර්ෂයේදී සමාගම විසින් සිදුකර තිබූ මූලික ප්‍රාග්ධන ආයෝජනය වූ රු. මිලියන 1,676 ට සාපේක්ෂව සියයට 511 ක් වී තිබුණි. තවද, ගිවිසුම දීර්ඝ කිරීමෙන් පසු වසර පහක කාලය සඳහා රු. මිලියන 6,270 ක ශුද්ධ ලාභයක් උපයාගෙන තිබුණු අතර එය මූලික ආයෝජනයට ප්‍රතිඵලයක් ලෙස සියයට 406 කි. ඒ අනුව, 2021 මාර්තු 31 වන දිනට ඒස් ඇඹිලිපිටිය පෞද්ගලික සමාගම උපයාගෙන ඇති මුළු ශුද්ධ ලාභය රු. මිලියන 14,841 ක් වූ අතර එය මූලික ආයෝජනයට සාපේක්ෂව සියයට 885 කි.

(vi) ඒස් පවර් ඇඹිලිපිටිය පෞද්ගලික විදුලි බලාගාරයේ ගිවිසුම් දීර්ඝ කරමින් විදුලිය මිලදී ගැනීමේ දී අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබාගෙන තිබුණ ද පෞද්ගලික විදුලි බලාගාර වෙතින් විදුලිය මිලදී ගැනීමේ දී 2013 අංක 31 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල (සංශෝධන) පනතේ 43 වන වගන්තිය ප්‍රකාරව විදුලිය මිලදී ගැනීමේදී අනුගමනය කළ යුතු නියමයන් කෙරෙහි එහිදී ප්‍රමාණවත් අවධානය යොමු කර තිබූ බවට කරුණු නිරීක්ෂණය නොවීය.

(vii) සංශෝධිත 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ නියමයන් ප්‍රකාරව විදුලි ජනනය සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙතින් විදුලි ජනනය සඳහා බලපත්‍ර ලබාගත යුතුය. ඒ අනුව උක්ත පනතේ 43 (1) වගන්තිය ප්‍රකාරව එසේ බලපත්‍ර හිමිවූ සමාගම් වෙතින් පමණක් විදුලිය ජනනය සහ සැපයීම සිදුකළ යුතු වුවද එසේ ජනන බලපත්‍ර

ලබාගෙන නොමැති ඒස් පවර් ඇඹිලිපිටිය සමාගමෙන් 2016 වර්ෂයේ සිට 2022 වර්ෂය දක්වා විදුලිය මිලදී ගැනීමට අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබාගෙන තිබුණි.

(viii) සංශෝධිත 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ නියමයන්ට අනුව සියයට 100 ක හිමිකාරිත්වයක් දරන පෞද්ගලික සමාගම්වලට මෙ.වො.25 කට වඩා ධාරිතාවයක් සහිත විදුලි බලාගාර පවත්වාගෙන යාමට ප්‍රතිපාදන නොමැත. කෙසේ වෙතත්, මෙ.වො. 100 ධාරිතාවයකින් යුත් සියයට 100 ක පෞද්ගලික හිමිකාරිත්වයක් දරන ඒස් පවර් ඇඹිලිපිටිය විදුලි බලාගාර සමඟ කෙටිකාලීන විදුලිය මිලදී ගැනීම සඳහා වන ගිවිසුම 2016 අප්‍රේල් 06 වන දින අත්සන් කර තිබුණි.

(ක) රත්නපුර, සිරිපාගම, කාර්නි වත්ත, ඉඩමේ කුළුණු ඉදිකිරීම සහ ඉඩම උසින් කේබල් ඇදීම සඳහා අවසරය ඉල්ලා සිටි දින සිට (2018 මැයි 31) එකී අවසරය ලද දිනය (2023 අගෝස්තු 11) දක්වා දින 1,898 ක් හෝ වසර 5 යි මාස 2 ක කාලයක් පැවති බව නිරීක්ෂණය විය. එබැවින්, ශ්‍රී ලංකාවේ දකුණු පළාතට විශ්වාසනීය විදුලිබල සැපයීමක් සඳහා තීරණාත්මක යටිතල පහසුකම් ලෙස හඳුනාගෙන තිබූ පොල්පිටිය - හම්බන්තොට කි.වෝ 220 ක ධාරිතාවක් සහිත කි.මී 150 ක සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයේ ඉදිකිරීම් නිම කිරීම සැලකිය යුතු කාලයක් ප්‍රමාද වී තිබුණු අතර විදුලිබල සැපයුමේ හිඟයට ඉදිකිරීම්වල ප්‍රමාදය හේතු වී තිබුණි. තවද, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් නිකුත් කරන ලද 2016 ජනවාරි 25 දිනැති විදුලි (ආරවුල් විසඳීමේ ක්‍රියාපටිපාටිය) රීති ප්‍රකාරව මෙම ආරවුල කලින්ම මණ්ඩලයේ කළමනාකාරිත්වය විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත යොමු කරනු ලැබුවේ නම්, ශ්‍රී ලංකාවේ දකුණු පළාතට විශ්වාසනීය විදුලිබල සැපයීමක් සඳහා තීරණාත්මක යටිතල පහසුකමක් වූ මෙම සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදිකිරීම කලින්ම නිම කිරීමට හැකිව තිබුණු අතර ඉදිකිරීම් ප්‍රමාදය හේතුවෙන් සියලුම පාර්ශ්වකරුවන් මුහුණ දුන් දුෂ්කරතා අවම කර ගත හැකිව තිබුණි. තවද, ඉඩම් හිමියා කිසිදු වන්දියක් නොමැතිව ඉඩම ලබා දීමට එකඟ වී තිබියදී ඉඩම් හිමියාට ගෙවිය

මෙම සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ශ්‍රී ලංකාවේ දිගම සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය වන අතර එය කිලෝමීටර 150 ක දිගකින් යුක්ත වන අතර ආරක්ෂාව සහ විදුලි නිෂ්කාශනය සඳහා පළල කිලෝමීටර් 35 ක wayleave කොරිඩෝවක් ඇත. ඒ අනුව, වන්දි ගෙවීම සඳහා වූ සිද්ධීන් 2,000 කට අධික සංඛ්‍යාවක් ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය මගින් හසුරුවන ලද අතර, ඉතිරි වූ එකම සිද්ධිය මෙය වේ. ක්‍රියාමාර්ග මාලාවක් සිදු කිරීමෙන් අනතුරුව රත්නපුර, සිරිපාගම, කාර්නි වත්ත පිළිබඳ ගැටලුව 2023 අගෝස්තු 11 දින මහජන උපයෝගීතා කොමිසමේ දී අවසන් විය. ව්‍යාපෘතියේ ප්‍රගතියට මෙම කාල සීමාව තුළදී ඇති වූ පාස්කු බෝම්බ ප්‍රහාරය, කොවිඩ් 19 වසංගතය සහ රටේ අයහපත් ආර්ථික තත්ත්වය දැඩි ලෙස බලපෑ තිබුණි. තවද, 2023 සැප්තැම්බර් අග වන විට මෙම තැන්පතු ආපසු අයකර ගෙන ඇත.

සමස්ත ජාතියටම බලපාන කරුණු සම්බන්ධයෙන් මණ්ඩලයේ කළමනාකාරිත්වය කඩිනමින් මැදිහත් විය යුතුය.

යුතු වන්දිය වෙනුවෙන් පිළිවෙළින් රත්නපුර ප්‍රාදේශීය ලේකම් සහ රත්නපුර දිස්ත්‍රික් ලේකම් වෙත තැන්පත් කර ඇති රු. මිලියන 1.7 ක සහ රු. මිලියන 7.9 ක මුදල 2023 ඔක්තෝම්බර් මස අවසන් වන විටත් අය කර ගෙන නොතිබූ බව නිරීක්ෂණය විය.

**3.5 මෙහෙයුම් අකාර්යක්ෂමතා විගණන නිරීක්ෂණය**

	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
<p>(අ) රු. බිලියන 32.54 ක මුළු පරිභෝජන කළ හැකි තොගයෙන් සියයට 6.5 ක් නියෝජනය කරන රු. බිලියන 2.12 ක්, 2022 දෙසැම්බර් 31 වන විට සෙමින් වලනය වන, වලනය නොවන සහ හානි වූ තොග ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පෙන්වා තිබූ අතර එමඟින් තොග හානිවලට, රඳවා ගැනීමේ පිරිවැය වැඩි වීමට සහ වංචා සඳහා අවස්ථාවක් නිර්මාණය කිරීමට හේතු විය හැකිය. තවද, අහඹු විගණන පරීක්ෂණයට අනුව, බෙදාහැරීමේ අංශ හතරෙහි සහ වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ පැවති රු. මිලියන 217.7 ක් වටිනා හානි වූ සහ යල් පැන ගිය තොග අපහරණය කිරීම සඳහා 2019 සිට 2022 දක්වා අවස්ථා කිහිපයකදී අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා දී තිබියදීත් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් ඒවා අපහරණය කිරීමට කටයුතු කර නොමැති බව නිරීක්ෂණය විය.</p>	<p><b>ඩීඩී-01</b> ඩීඩී 01 හි අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීගේ උපදෙස් මත ඩීඩී 01 හි තොග මට්ටම් අවම කිරීමට අඛණ්ඩ ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇත. තවද, 2023 වර්ෂය සඳහා වන ගබඩාවල වාර්ෂික සත්‍යාපනය පසුගිය සතියේ අවසන් කර ඇති අතර වලනය නොවන සහ හානි වූ තොග ඉවත් කිරීමේ ක්‍රියාවලිය කඩිනම් කිරීම සඳහා භාණ්ඩ සමීක්ෂණ මණ්ඩලය දැනටමත් පත් කර ඇත.</p> <p><b>ඩීඩී-02</b> හානි වූ සහ යල්පැනගිය තොග සඳහා එක් එක් පළාතෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකා ඉදිරිපත් කර ඇති අතර ඒ අනුව මණ්ඩලයේ ක්‍රියා පටිපාටියට අනුව තොග අපහරණය කිරීමේ ක්‍රියාවලිය සිදු කරමින් ඇත.</p> <p><b>ඩීඩී03</b> ඉහත සඳහන් කරන ලද ටෙන්ඩර්වල යල්පැන ගිය සහ හාවිතයට ගත නොහැකි අයිතම ඉවත් කිරීම අවසන් කර අවශ්‍ය සටහන් ලෙජරයේ සිදු කර ඇත. සබරගමුව පළාතේ ශේෂය අතරින්, රු. මිලියන 8.8 ක තොගයක් ලබා දී ඇති අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතියට අනුව අපහරණය කර ඇත. ඉතිරි තොග ශේෂය අපහරණය කිරීම සඳහා ටෙන්ඩර් ක්‍රියාවලිය අවසන් කර ඇත. ඌව පළාත සහ මීටර විද්‍යාගාරය සඳහා අපහරණය කිරීමේ ක්‍රියාවලිය සිදු කරමින් පවතී.</p> <p><b>ඩීඩී04</b> PHM - PHM ශාඛාවේ වලනය නොවන සහ හානි වූ තොග අපහරණය කිරීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් සකස් කරමින් පවතී.</p>	<p>තොග හානි, රඳවා ගැනීමේ පිරිවැය සහ වංචා ආදිය වළක්වා ගැනීම සඳහා වලනය නොවන සහ සෙමින් වලනය වන තොග අඩු කිරීමට ප්‍රතිකර්ම ක්‍රියාමාර්ග ගත යුතුය.</p>

බස්නාහිර පළාත දකුණ 1- ශේෂයන් නිරවුල් කිරීමට ක්‍රියාමාර්ග ගන්නා ලද අතර අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා දී ඇත.

දකුණ පළාත 1 - පත් කරන ලද කමිටු විසින් ලබා දුන් අදහස් මත පදනම්ව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් ඉදිරිපත් කරන ලද අතර විගණන කමිටු තීරණය ලැබී ඇත. අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබුණු පසු ක්‍රියාමාර්ග ගනු ඇත.

දකුණ පළාත 2 - 2022 දී හඳුනාගත් අයිතම සඳහා, සමීක්ෂණ මණ්ඩලය විසින් ලබා දී ඇති නිර්දේශ මත පදනම්ව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් සකස් කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ දැන් පවතී.

**ජනන**

රු. බිලියන 1.51 ක මුළු පරිභෝජන කළ හැකි තොගයෙන් සියයට 2.6 ක් නියෝජනය කරමින් රු. මිලියන 39.3 ක් පමණක් 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට ජනන අංශයේ සෙමින් වලනය වන, වලනය නොවන සහ හානි වූ තොග ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පෙන්වා ඇත.

**වත්කම් කළමනාකරණ**

නවතම තොග සත්‍යාපන ප්‍රතිඵල සමඟ හැකි ඉක්මනින් පියවර ගනු ඇත.

(ආ) ඒකකයක (කිලෝවොට් පැයක) සාමාන්‍ය පිරිවැය රු. 33.65 ක් වන විට විශ්‍රාම ලත් ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයින්ගේ බලාගාර තුනකින් සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී මිලදී ගත් බලශක්ති ඒකකයක පිරිවැය පිළිවෙලින් රු. 63.51 ක්, රු. 78.20 ක් සහ රු. 122.50 ක් විය. එම නිසා, අධික පිරිවැයකට හදිසි විදුලි බලාගාර භාවිතා කිරීම වෙනුවට තරා කාලීන ඉල්ලුම සපුරාලීම සඳහා අවම පිරිවැය දීර්ඝකාලීන විදුලි ජනන පුළුල් කිරීමේ සැලැස්මට අනුව බලාගාර ක්‍රියාත්මක කළේ නම් බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ අධික පිරිවැය අඩු කර ගැනීමට හැකිව තිබුණි.

වර්ෂයේ විවිධ කාලවලදී විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස කිසියම් ජනන යන්ත්‍රයක විදුලිය නිපදවීමේ ඒකක පිරිවැය ඉහළ හෝ පහළ යනු ඇත.

ගිවිසුම් කාලය කල් ඉකුත් වූ ඒස් පවර් ඇෂීලිපිටිය (පුද්.) සමාගම, ඒස් පවර් ජෙනරේෂන් මාර (පුද්.) සමාගම සහ ඒසියා පවර් (පුද්.) සමාගමේ බලාගාර වියළි කාලය තුළදී උපරිම බලාගාර සාධකය (සියයට 50 - සියයට 70) යටතේ අවම ඒකක පිරිවැයක් (කි.වො.පැය එකක් රු. 21.00 - රු. 25.00) පෙන්වා ඇත. කෙසේ වෙතත්, Covid 19 බලපෑම හේතුවෙන් විදුලි ඉල්ලුම අඩුවීම සහ මෙහෙයුම් කාලය තුළ පැවති අධික වර්ෂාපතනය හේතුවෙන් වාලවිචේත බලාගාරය සමස්තයක් ලෙස ඉතා අඩු බලාගාර සාධකයක් (සියයට 5.4) යටතේ ක්‍රියාත්මක විය. එබැවින් ඉහළ

ඉහළ සාමාන්‍ය ඒකක පිරිවැය වළක්වා ගැනීම සඳහා දිගුකාලීන ජනන සැලැස්මට අනුව බලාගාර ක්‍රියාත්මක කිරීම කඩිනම් කළ යුතුය.

ඒකක පිරිවැයක් පෙන්වුම් කරමින් මෙම තාප බලාගාරයේ විදුලිය නිපදවීමේ ඒකකයක පිරිවැය රු. 88.00 ක් විය.

**3.6 මතභේදයට තුඩුදෙන ගනුදෙනු**

විගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
<p>(අ) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 230.63 ක ගල් අඟුරු තොග හිඟයක් (මෙට්‍රික් ටොන් 2,161.98) ආදායම් ප්‍රකාශනයට ගෙන තිබුණි. 2022 නොවැම්බර් 19 වැනි දින සිදු කරන ලද ගල් අඟුරු තොග සමීක්ෂණයට අනුව, ගල් අඟුරු තොග සමීක්ෂණය සිදු කරන ලද කාල සීමාව තුළ පැවති අධික වර්ෂාපතනය හේතුවෙන් ගල් අඟුරු අංගනයේ ජල අන්තර්ගතය සැලකිය යුතු ලෙස ඉහළ මට්ටමක පැවතීම නිසා මෙට්‍රික් ටොන් 1,046.32 ක අතිරික්ත ගල් අඟුරු තොගයක් පැවතුණි. ඒ අනුව, ගල් අඟුරුවල සාමාන්‍ය සනත්වයේ සුළු වැඩිවීමක් සිදු විය. එබැවින්, මෙම වර්ෂයේ ගල් අඟුරුවල සාමාන්‍ය සනත්වය වෙනුවට පසුගිය වර්ෂයේ ගල් අඟුරුවල සාමාන්‍ය සනත්වය යොදා ගනිමින් භෞතික ගල් අඟුරු තොගය ගණනය කිරීමට සමීක්ෂණ කමිටුව තීරණය කර තිබුණි. ඒ අනුව, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මෙට්‍රික් ටොන් 2,161.98 ක ගල් අඟුරු තොග හිඟයක් පැවතුණි. කෙසේ වෙතත්, විශාල ගල් අඟුරු තොගයක් සත්‍යාපනය කිරීම සඳහා සන මීටරයකට ගල් අඟුරුවල සාමාන්‍ය සනත්වය මැනීම සඳහා වළවල්වලින් කැණීම් කරන ලද ගල් අඟුරු කිලෝග්‍රෑම් 35 ක් පමණක් යොදා ගෙන තිබුණු නිසා පසුගිය වර්ෂයේ ගල් අඟුරුවල සාමාන්‍ය සනත්වයේ නිරවද්‍යතාවය තහවුරු කර ගැනීමට නොහැකි විය.</p>	<p>2021 ගල් අඟුරු අංගනයේ තොග සත්‍යාපනයේ දී, මනින ලද ගල් අඟුරු අංගන ප්‍රදේශයේ මතුපිට බොහෝ දුරට සමාන, ඒ හා සමානව සංයුක්ත සහ සමජාතීය විය. තවද, ක්ෂේත්‍ර සනත්වය මැනීම සඳහා සිදු කරන ලද ක්‍රමය ඉතා නිවැරදි විය. එබැවින්, ස්ථානයේ සනත්වය මැනීම සඳහා කැණීම් කළ ප්‍රමාණය (කිලෝ ග්‍රෑම් 35) ප්‍රමාණවත් ලෙස සලකනු ලැබීය. ගල් අඟුරු අංගනයේ මුළු ප්‍රදේශය පුරා ගල් අඟුරු මෙ.ටොන් 114,290 ක් පැතිරී තිබුණි. එබැවින්, විකල්ප 2 ලෙස 2022 දී ගල් අඟුරු ප්‍රමාණය ගණනය කිරීම සඳහා 2021 වර්ෂයේ සාමාන්‍ය ගල් අඟුරු සනත්වය යොදා ගෙන ඇත.</p>	<p>ගල් අඟුරු තොග සත්‍යාපනය සඳහා නිවැරදි මිනුම් යාන්ත්‍රණයක් ස්ථාපිත කළ යුතුය.</p>
<p>(ආ) රු. මිලියන 12.34 ක අසාමාන්‍ය බැර ශේෂයක් විමර්ශනය කිරීමට කිසිදු ක්‍රියාමාර්ගයක් නොගෙන බෙදාහැරීමේ අංශය 01 හි ඉතිරිකිරීමේ ගිණුමේ පැවතුණි. කෙසේ වෙතත්, අදාළ බැංකු තහවුරු කිරීම විගණනයට ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.</p>	<p>එම මුදල 2023 මැයි මාසයේදී ගිණුම් පොත්වලින් නිරවුල් කිරීමට කටයුතු කර ඇත.</p>	<p>ඉතිරිකිරීමේ ගිණුමේ අසාමාන්‍ය බැර ශේෂය විමර්ශනය කර නිරවුල් කිරීමට කඩිනම් ක්‍රියාමාර්ග ගත යුතුය.</p>

(ඇ) මණ්ඩලයේ වාර්තාවලට අනුව, හරිත බලශක්ති සංවර්ධනය සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය ඉහළ නැන්වීමේ ආයෝජන වැඩසටහන (ණය වාරික 1) සහ හරිත බලශක්ති සංවර්ධනය සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය ඉහළ නැන්වීමේ ආයෝජන වැඩසටහන (ණය වාරික 2) සම්බන්ධයෙන් සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී ලද මුළු ණය මුදල රු. මිලියන 6,253.39 ක් විය. කෙසේ වෙතත්, විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුවේ වාර්තාවලට අනුව එය රු. මිලියන 4,488.06 ක් ලෙස දක්වා තිබුණි. එබැවින්, එකතුව රු. මිලියන 1,765.33 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

මෙම වෙනස හේතු තුනක් නිසා වේ.

1. 2022 හි ගිණුම්ගත කළ 2021 වර්ෂයේ ණය මුදල් ලැබීම්වල විනිමය අනුපාත වෙනස
2. 2022 මාර්තු මාසයේදී යුරෝ 6,000,000 (රු. 1,754,160) AFD ණය මුදල් ලැබීම් 2022 ERD ණය මුදල් ලැබීම් වාර්තාවල යාවත්කාලීන කර නොතිබූ අතර මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සාධාරණ සහ විස්තීර්ණ ඉදිරිපත් කිරීම සහතික කිරීම සඳහා 2022 මහ බැංකු විනිමය අනුපාත මත පදනම්ව මෙම ණය මුදල් ලැබීම් මණ්ඩලය විසින් ගිණුම්ගත කර ඇත.
3. මණ්ඩලයේ ව්‍යාපෘතිවල විෂය පථය යටතට නොවැටෙන බැවින් තීරසාර බලශක්ති අධිකාරිය විසින් හසුරුවන ලද රු. 11,915,158 ක ණය මුදල් ලැබීම් මණ්ඩලය විසින් වාර්තා කර නොමැත.

විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුවේ වාර්තා සමඟ මණ්ඩලයට ණය මුදල් ලැබීම් සැසඳීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(ඈ) 2023 පෙබරවාරි 01 දිනැති අංක 3/0154/504/014 දරන අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණයට සහ 2023 පෙබරවාරි 17 දිනැති අංක. පීර්ඩී/1/පීර්ඩී/02/11(i) දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුවේ ලිපියට අනුව, ව්‍යාපෘති හතකින් ලද රු. බිලියන 60.97 ක් වූ ණය මුදල් රජයෙන් ලද ස්කන්ධය ලෙස මාරු කර තිබුණි. ඉහත ණයවලින් හබරණ වේයන්ගොඩ සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ව්‍යාපෘතියට අදාළව 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලද රු. මිලියන 13,736.28 ක් භාණ්ඩාගාරය විසින් රජයේ ස්කන්ධය ලෙස මාරු කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, මණ්ඩලයේ වාර්තාවලට අනුව, රජයෙන් ලද ස්කන්ධය ලෙස රු. මිලියන 13,729.29 ක් පමණක් මාරු කර තිබුණි. එබැවින්, රු. මිලියන 6.99 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

ERD ණය මුදල් ලැබීම් වාර්තා මත පදනම්ව විදේශ මුදල් සෘජු ණය මුදල් ලැබීම් මණ්ඩලය වාර්තා කරයි. කෙසේ වෙතත්, දේශීය මුදල් කොන්ත්‍රාත් ගෙවීම්, අතුරු ගෙවීම් සහතිකයේ දක්වා ඇති දේශීය මුදල් ප්‍රමාණය අනුව සටහන් කරයි. මහ බැංකුව අතුරු ගෙවීම් සහතිකයේහි සඳහන් නියම වටිනාකම කොන්ත්‍රාත්කරුට ප්‍රේෂණය කරන බැවින් වෙනත් කිසිදු වටිනාකමක් වාර්තා කිරීමට මණ්ඩලයට හැකියාවක් නොමැත. භාණ්ඩාගාරය විසින් ERD ශේෂයන් මාරු කර ඇති නමුත් මණ්ඩලය විසින් වාර්තා කරන ලද තථ්‍ය ණය ශේෂය මණ්ඩලය විසින් ස්කන්ධයට මාරු කර ඇත.

රජයේ ස්කන්ධය ලෙස මාරු කරන ලද ශේෂය භාණ්ඩාගාරය සමඟ සැසඳීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(ඉ) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට ජනන අංශයේ කෙරිගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ ගිණුමේ වසර දෙකකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ රු. මිලියන 22.42 ක් වටිනා වලනය

2023 වර්ෂය තුළ එම ශේෂයන් නිරවුල් කිරීමට කටයුතු කරනු ඇත.

වැරද්ද නිවැරදි කිරීමට පියවර ගත යුතුය.

නොවන අයිතම තිබූ බව නිරීක්ෂණය විය.

**3.7 නිෂ්කාර්ය හෝ ඌන උපයෝජිත දේපල, පිරියත හා උපකරණ**

**විගණන නිරීක්ෂණය**  
 2000 වසරේ සිට ව්‍යාපෘති කටයුතු, ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු කාර්යාල, පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන සහ ශ්‍රීඩ උපපොළ ඉදිකිරීම සඳහා රු. මිලියන 188.38 ක වියදමින් මිලදී ගත් ඉඩම් 18 ක් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විට අවුරුදු 1 සිට අවුරුදු 22 දක්වා වූ කාල පරාසයක් තිස්සේ අපේක්ෂිත අරමුණු සඳහා ප්‍රයෝජනයට ගෙන නොමැති බව නිරීක්ෂණය විය. එම ඉඩම් අතරින් රු. මිලියන 86.52 ක් වටිනා ඉඩම් 8 ක් බෙදාහැරීමේ අංශවල සහ ව්‍යාපෘති අංශවල ස්ථාවර වත්කම් ලේඛනවලට ඇතුළත් කර නොතිබුණි. තවද, අහඹු විගණන පරීක්ෂණයට අනුව, මීට වසර 5 කට පෙර අදාළ ගැසට් නිවේදනය ප්‍රකාශයට පත් කර තිබුණද, ව්‍යාපෘති සඳහා අත්කර ගත් ඉඩම් හතරක් පවරා ගැනීමේ කටයුතු සම්පූර්ණ කිරීමට මණ්ඩලය අපොහොසත් වී ඇති බව නිරීක්ෂණය විය.

**කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම**  
 ස්ථාවර වත්කම් ලෙස ඇතුළත් කිරීමට නියමිත ඉඩම්වල පිරිවැය පැවරීමට කටයුතු කරමින් පවතී. තවද, ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීමේ ක්‍රියාවලිය අවසන් කර ඉඩම්වල අයිතිය පවරා ගන්නා ලෙස අදාළ අංශ වෙත උපදෙස් දෙනු ඇත. ඉන් පසුව, ඒ අනුව ස්ථාවර වත්කම් ලේඛන යාවත්කාලීන කරනු ඇත.

**නිර්දේශය**  
 නිෂ්ක්‍රීයව පවතින ඉඩම් අපේක්ෂිත අරමුණු සඳහා ප්‍රයෝජනයට ගැනීමට කටයුතු කළ යුතුය.

**3.8 ව්‍යාපෘති හෝ ප්‍රාග්ධන වැඩ ප්‍රමාදයන්**

**විගණන නිරීක්ෂණය**  
 (අ) කැලණිතිස්ස බලාගාරයේ V ගැස් ටර්බයින් ජනන යන්ත්‍ර හතරක් පුනරුත්ථාපනය කිරීම 2017 ජූලි 07 දින ආරම්භ කර තිබුණු අතර 2018 අගෝස්තු 11 දින අවසන් කිරීමට නියමිතව තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටදී ආරම්භ කළ දින සිට අවුරුදු 5 ක් සහ මාස 5 ක් ගත කිරීමෙන් පසුව ජනක යන්ත්‍ර 3 ක් පමණක් පුනරුත්ථාපනය කර තිබුණි. එසේ වුවද, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටදී සියලුම ටර්බයින් සඳහා රු. මිලියන 752.22 ක් වැය කර පුනරුත්ථාපනය කරන ලද ජනක යන්ත්‍ර 3 කින් මෙහෙයුම් කටයුතු සඳහා එක් ගැස් ටර්බයින්යක් පමණක් යොදාගෙන තිබුණි.

**කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම**  
 පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය 2017 ජූලි මස ආරම්භ කරන ලද අතර මුලදී එය 2018 අගෝස්තු වන විට අවසන් කිරීමට නියමිතව තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, අනපේක්ෂිත විෂය පථයේ විචලනය ව්‍යාපෘති ප්‍රමාදයට සෘජුවම බලපෑ අතර කොරෝනා වසංගත තත්ත්වය සමඟ එම ප්‍රමාදය තවත් වැඩි විය. කෙසේ වෙතත්, ගැස් ටර්බයින් තුනක් (GT1, GT2 සහ GT4) සම්පූර්ණයෙන්ම පුනරුත්ථාපනය කර වාණිජ මෙහෙයුම් සඳහා නිදහස් කර ඇත. ගැස් ටර්බයින්යේ පසුකාලීන අසාර්ථකත්වය පුනරුත්ථාපන කාර්යයට සම්බන්ධ නොවන අතර එය මෙහෙයුම් අසාර්ථක වීමක් පමණි. GT 5 හි පුනරුත්ථාපන කටයුතුවලින් සියයට 95 ක් අවසන් කර ඇත. යන්ත්‍රයේ පූර්ව-ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ක්‍රියාවලියේදී, උපාංග ගියර් පෙට්ටියේ ගියර් රෝදයක

**නිර්දේශය**  
 ඉතිරි ගැස් ටර්බයින් දෙක මෙහෙයුම් කටයුතු සඳහා භාවිතා කිරීමේ හැකියාව ඇගයීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(gear wheel) දෝෂයක් ඇති විය. ස්ථානීය අලුත්වැඩියාව සඳහා ගෙන ඇති ක්‍රියාමාර්ග කිහිපයක් අසාර්ථක විය. ඒ නිසා අවසානයේ ඒ වෙනුවට නව ගියර් රෝදයක් මිලදී ගැනීමට තීරණය කර ඇණවුම ලබා දී ඇත.

(ආ) විදේශීය අරමුදල් සපයන ව්‍යාපෘති තුනක් සම්බන්ධයෙන්, නිම කිරීමට නියමිත දින සිට 2022 දෙසැම්බර් 31 දක්වා මාස 14 සිට මාස 39 දක්වා සැලකිය යුතු ප්‍රමාදයක් නිරීක්ෂණය විය. කොන්ත්‍රාත්කරුවන්ට ලබාදුන් පළමු දින දීර්ඝ කිරීම තුළදී පවා එම ව්‍යාපෘති අවසන් කර නොමැති බව වැඩිදුරටත් නිරීක්ෂණය විය.

- මෙම ප්‍රමාදයන් පහත සඳහන් හේතු නිසා සිදු විය.
  - ප්‍රධාන වශයෙන් උපදේශන සේවා සහ ප්‍රධාන සිවිල් වැඩ කොන්ත්‍රාත්තුවල ප්‍රසම්පාදන ප්‍රමාදයන් පැවතීම
  - ව්‍යාපෘති අනුමත කිරීමේ අධිකාරියේ ඉල්ලීම මත වෙල්ල ප්‍රතිනිර්මාණය කිරීම
  - වදවීමේ තර්ජනයට ලක්ව ඇති fish Labeo Fisheri හි නව සොයාගැනීම් හේතුවෙන් අතිරේක පාරිසරික අධ්‍යයනයන්
  - 2020 ජනවාරි සිට චීනයේ කොවිඩ් 19 වසංගතය පැතිරීම සහ ප්‍රධාන කොන්ත්‍රාත්කරුවන් ද චීනයේ අය බැවින් එය ව්‍යාපෘති කටයුතුවලට දැඩි ලෙස බලපා ඇත.
  - දිවයින පුරා පනවා ඇති ඇදීම් නීතිය ඇතුළු අගුලු දැමීමේ කාලසීමාවන් දීර්ඝ කිරීම
  - ද්‍රව්‍ය නැව්ගත කිරීමේ ප්‍රමාදය සහ ඉදිකිරීම් ද්‍රව්‍ය හිඟකම
  - විභාග වෙමින් පවතින නඩු
  - රට තුළ පැවති අයහපත් කාලගුණික තත්ත්වයන්
  - රජයේ බලධාරීන්ගෙන් අනුමැතිය ලබා ගැනීමට සැලකිය යුතු කාලයක් ගත වී තිබුණි.

ව්‍යාපෘති කටයුතු කඩිනම් කිරීමට කටයුතු කළ යුතුය.

**3.9 ප්‍රසම්පාදන කළමනාකරණය**

විගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
<p>(අ) සංශෝධිත 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතට අනුව, 2013 අගෝස්තු 06 න් පසුව සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE) ව්‍යාපෘති සඳහා ප්‍රසම්පාදන පටිපාටි අනුගමනය කළ යුතුය. කෙසේ වෙතත්, කිලෝවොට් පැයට රු. 36.20 ක ගාස්තුවක් යටතේ (වසර</p>	<p>රට තුළ ජනනය වන අපද්‍රව්‍ය ඵලදායී ලෙස බැහැර කරන හෝ විනාශ කරන පරිසර හිතකාමී අපද්‍රව්‍ය පිරිසැකසුම් පහසුකම් ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ජාතික අවශ්‍යතාවය සැලකිල්ලට ගනිමින්, 2017-07-24 දින, අපද්‍රව්‍ය බලශක්තියට හැරවීමේ තාක්ෂණය මත සංවර්ධකයින් සමඟ ප්‍රමිතිගත බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් අත්සන් කිරීමට</p>	<p>නාගරික සහ අපද්‍රව්‍ය බලාගාර සඳහා ගෙවන ගාස්තු වෙනස් කිරීමේ හැකියාව සමාලෝචනය කළ යුතු අතර භාණ්ඩාගාරයෙන්</p>



20 ක් සඳහා ස්ථාවර ගාස්තුව) අපද්‍රව්‍ය බලශක්තියට හැරවීමේ තාක්ෂණය මත පදනම්ව ක්‍රියාත්මක කිරීමට නියමිත නාගරික සහ අපද්‍රව්‍ය විදුලි බලාගාර පහක් සඳහා 2017 දී අමාත්‍ය මණ්ඩලය අනුමැතිය ලබා දී තිබුණි. අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් අනුමත කරන ලද පරිදි, මුළු ගාස්තු වන කිලෝවොට් පැයට රු.36.20 න් රු.13.10 ක් මහා භාණ්ඩාගාරයෙන් ප්‍රතිපූරණය කළ යුතුය. ඒ අනුව, එක් සහ අපද්‍රව්‍ය විදුලි බලාගාරයක් සඳහා විදුලි බලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම 2020 දෙසැම්බර් මාසයේදී ස්ථායීත බලශක්ති නිෂ්පාදකයෙකු සමග අත්සන් කරන ලද අතර කිලෝවොට් පැයකට මුළු ගාස්තුව රු. 36.20 ක් මණ්ඩලය විසින් දරා තිබුණි. කෙසේවෙතත්, කිලෝවොට් පැයකට රු.13.10 ක් මහා භාණ්ඩාගාරයෙන් ප්‍රතිපූරණය කර නොතිබුණි. එබැවින්, 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මහා භාණ්ඩාගාරයෙන් ලැබිය යුතු මුළු මුදල රු. බිලියන 1.85 ක් විය.

මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය අනුමැතිය ලබා දී ඇත. ජාතික වැදගත්කම සැලකිල්ලට ගනිමින් පමණක් මෙම ව්‍යාපෘතියට පහසුකම් සැලසීමට මණ්ඩලය සලකා බලා ඇති අතර අපද්‍රව්‍ය බලශක්තියට හැරවීමේ තාක්ෂණයට අදාළව අවසන් වරට අනුමත ගාස්තුවට සමාන ගාස්තුවක්, එනම් කිලෝවොට් පැයකට රු. 23.10 ක් ගෙවීමට පමණක් බැඳී ඇත. ඉතිරි මුදල වන කිලෝවොට් පැයකට රු. 13.10 ක් මහා භාණ්ඩාගාරයෙන් ප්‍රතිපූරණය කර ගත යුතුය. අද වන විට, මුළු මුදල රු. 1,913,129,240 ක් ප්‍රතිපූරණය කරන ලෙස භාණ්ඩාගාරයෙන් ඉල්ලා ඇතත් මණ්ඩලයට කිසිදු මුදලක් ලැබී නැත. මෙම ගැටළුව විසඳීම සඳහා නාගරික කොමසාරිස්, කොළඹ මහ නගර සභාව විසින් මුදල් ලේකම් වෙත ලිපි කිහිපයක් යවා ඇත, වගකීම භාර ගන්නා නමුත් වර්තමාන මූල්‍ය අර්බුදකාරී තත්ත්වය හේතුවෙන් මෙම වර්ෂය තුළ ඉහත මුදල මුදා හැරීමේ හැකියාවක් නොමැති බව 2023-04-11 වන දින රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුවේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් විසින් දන්වා ඇත.

ලැබිය යුතු මුදල් අයකර ගැනීමට කටයුතු කළ යුතුය.

(ආ) ඉහත සඳහන් කළ පරිදි, NCRE ව්‍යාපෘති සඳහා එකතුව මෙගාවොට් 390 ක ධාරිතාවයකින් යුත් ප්‍රසම්පාදන 7 ක් පමණක් 2021 දෙසැම්බර් 31 දින දක්වා ආරම්භ කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, මෙම විදුලිබලාගාර අතුරින් 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට එකතුව මෙගාවොට් 81 ක ධාරිතාවයකින් යුත් විදුලි බලාගාර පමණක් ක්‍රියාත්මක කර තිබුණි.

මේ වන විට එකතුව මෙගාවොට් 101 ක ධාරිතාවයක් යුත් බලාගාර ක්‍රියාත්මක කර ඇත. ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ නව සංශෝධන සමඟ ප්‍රමිතිගත බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගාස්තු යටතේ එකතුව මෙගාවොට් 86.8 ක (සූර්ය, සුළං, ජෛව ස්කන්ධ, කෘෂි අපද්‍රව්‍ය, නාගරික අපද්‍රව්‍ය, කුඩා ජලවිදුලි) ධාරිතාවයෙන් යුත් පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර සඳහා ප්‍රමිතිගත බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම 28 ක් අත්සන් කර ඇත.

NCRE ව්‍යාපෘති සඳහා ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලිය කඩිනම් කළ යුතුය.

**3.10 වෙනත් සංවිධානවලට මුදාහැරි සම්පත්**

විගණන නිරීක්ෂණය	කළමනාකාරිත්වයේ අදහස් දැක්වීම	නිර්දේශය
මණ්ඩලයෙන් ලද තොරතුරුවලට අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන දිනට මණ්ඩලය සතු වාහන හතක් රේඛීය අමාත්‍යාංශය වෙත මුදා හැර ඇති බව නිරීක්ෂණය විය. කෙසේ වෙතත්, අමාත්‍යාංශයෙන් ලද තොරතුරුවලට අනුව	මෙම වාහන 7 න් වාහන 3 ක් තවමත් මණ්ඩලය නමින් පවතින අතර ඒ පිළිබඳව විමර්ශනය කිරීම සඳහා අපරාධ පරීක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුවට දැනුම් දී ඇත. ඒ සම්බන්ධව 2022-12-28 දින සිහිකැඳවීමක් යවා ඇත. කෙසේ වෙතත්, මෙම වාහන සම්බන්ධයෙන් මෙතෙක් තොරතුරු සොයාගෙන නොමැති බවත් විමර්ශනය ක්‍රියාත්මක වෙමින්	මණ්ඩලය සහ අමාත්‍යාංශය අතර වාහන විස්තර සැසඳීමට සහ වාර්තා නොකළ වාහන පිළිබඳ වාර්තා තබා ගැනීමට කඩිනමින්

සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන පවතින බවත් අපරාධ පරීක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුව පියවර ගත යුතුය. දිනට අමාත්‍යාංශය විසින් එක් විසින් ප්‍රතිචාර දක්වා ඇත. මෙම වාහන වාහනයක් පමණක් භාවිත කරනු සම්බන්ධයෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ලබයි. ගැනීමෙන් පසු මෙම වාහන හතර සම්බන්ධයෙන් ස්ථාවර වත්කම් ලේඛනයේ සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවශ්‍ය ගැලපීම් සිදු කිරීමට කටයුතු කරනු ඇත.

**4. වෙනත් කරුණු**

19 වන ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථා සංශෝධනයත් සමඟ රාජ්‍ය සමාගම්වල විගණනය විගණකාධිපතිගේ විෂය පථය යටතට පත්වූ අතර LTL හෝල්ඩින්ග්ස් පුද්ගලික සමාගම සහ එහි පරිපාලිත සමාගම් විගණනය සම්බන්ධයෙන් LTL ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් සමාගමේ සේවක සංගමය සමඟ තවත් දෙදෙනෙක් ගරු අභියාචනාධිකරණයේ ගොනුකල නඩුකරය සහ එච්.ඩී. වමීන්ද සහ තවත් 15 දෙනෙකු විසින් ගරු අභියාචනාධිකරණයේ ගොනුකල නඩුකරය මගින් LTL හෝල්ඩින්ග්ස් පුද්ගලික සමාගමේ ව්‍යවස්ථාපිත විගණනය විගණකාධිපති විසින් සිදුකරීමට එරෙහිව අතුරු තහනම් නියෝගයක් 2020 ජූලි 10 දින ලබාගෙන තිබුණි. එසේ නිබියදී 2022 ඔක්තෝබර් 10 දිනැති අධිකරණ නියෝගය මගින් එකී බාධකය ඉවත් වී ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාව පරිදි විගණකාධිපතිට පැවරී ඇති බලතල මත එම සමාගමේ විගණනය මාගේ විධානය පරිදි කලහැකිව තිබුණි. එසේ වුවද ඒ වන විට එකී සමාගමේ වාර්ෂික මහසභා රැස්වීමේදී පත්කරනු ලැබූ විගණක ඉවත් කිරීම සඳහා පැවැත්වීමට යෝජිතව තිබූ විශේෂ මහා සභා රැස්වීම පැවැත්වීමට එරෙහිව වාණිජ මහාධිකරණයෙන් ලබාගෙන තිබූ අතුරු තහනම් නියෝගය හුවා දක්වමින් මාගේ කාර්ය මණ්ඩලයට LTL හෝල්ඩින්ග්ස් පුද්ගලික සමාගමේ විගණනයට බාධා පනවා තිබුණි. ඉහත කරුණු හේතුවෙන් 2020 වර්ෂයේ සිට 2023 වර්ෂය දක්වා එම සමාගමේ විගණන කටයුතු මාගේ විධානය පරිදි සිදු කිරීමට නොහැකි විය.

කෙසේවෙතත්, 2024 ජනවාරි 01 දින ගනු ලැබූ අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය ප්‍රකාරව විදුලි බල මණ්ඩලය සතුව තිබූ LTL හෝල්ඩින්ග්ස් පුද්ගලික සමාගමේ සියයට 63 ක කොටස් ප්‍රාග්ධනයෙන් සියයට 28 ක් විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් වෙස්ට්කෝස්ට් පුද්ගලික සමාගමට පියවීමට තිබූ හිඟ ශේෂයෙන් කොටසක් පියවීම සඳහා එම සමාගමට පවරා දීමට 2024 පෙබරවාරි 01 වන දින පැවති විදුලි බල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීමේදී තීරණය කර තිබුණි. ඒ අනුව ඊට අදාළ කොටස් 919,517,200 ක් රු.බිලියන 26.08 ක ප්‍රතිශ්චාවකට 2024 පෙබරවාරි 07 දින LTL හෝල්ඩින්ග්ස් පුද්ගලික සමාගම විසින් වෙස්ට්කෝස්ට් පුද්ගලික සමාගමට පවරා තිබුණි.