



ලංකා ඔලිම්පික් කවුන්සිලය නිවැරදි කළ සංස්ථාව

2014

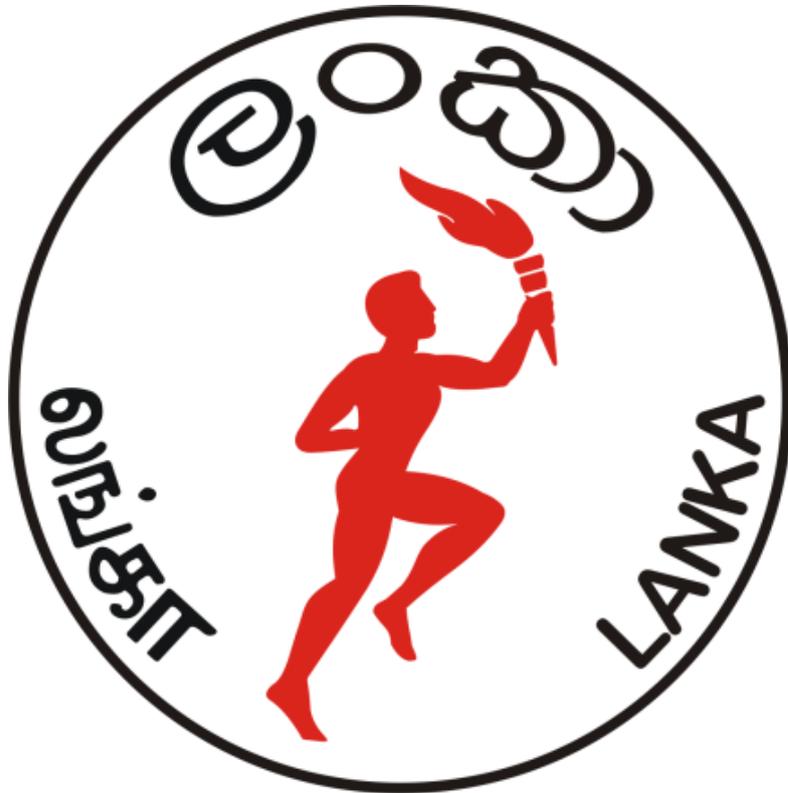
වාර්ෂික වාර්තාව

පටුන

විස්තරය	පිටුව
අපගේ දැක්ම හා මෙහෙවර	01
සංස්ථාපිත ඉලක්ක	02
සංස්ථාපිත තොරතුරු	03
ජ්‍යෙෂ්ඨ කළමනාකාර මණ්ඩලය	04
අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල වාර්තාව	05 - 13
සභාපතිතුමාගේ සමාලෝචනය	14 - 21
අකාලීන වටිනාකම් ප්‍රකාශය	22
මූලික කරුණු	23
අවදානම් කළමනාකරණ වාර්තාව	24 - 26
සංස්ථාපිත යහපාලනය	27 - 32
මූල්‍ය ප්‍රකාශන	33
විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය	34
මූල්‍ය තත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශය	35
ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය	36
මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය	37
වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති	38 - 50
මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්	51 - 63
වසර 10 ක සංක්ෂිප්තය	64 - 65
විගණකාධිපති වාර්තාව	66 - 96
මූල්‍ය පාරිභාෂිතය	97
කෙටි යෙදුම්	98

අපගේ දර්ශනය

පාරිභෝගිකයාට මුල් තැන ලැබෙන්නා වූද පාරිසරික හිතකාමී වූද කලාපයේ ඛනිජ තෙල් හා ආශ්‍රිත කර්මාන්ත ක්‍ෂේත්‍රයෙහි ප්‍රමුඛ ව්‍යාපාරය බවට පත්වීම හා ඒ අතරම අපගේ ජාතියේ සෞභාග්‍ය උදෙසා දායකත්වය සැපයීම.



අපගේ මෙහෙවර

ඛනිජ තෙල් පිරිපහදු කිරීම හා උසස්ම තත්වයේ නිෂ්පාදන අලෙවි කිරීම පිළිබඳ විශිෂ්ටත්වය කරා ලඟාවීමේ අභිලාශය මුදුන්පත් කර ගැනීම සඳහා කැපවූන එම ක්‍ෂේත්‍රයේ නිපුණතා ඇති වෘත්තිකයන් කණ්ඩායමක් හා පක්‍ෂපාතී, කාර්යක්‍ෂම බෙදාහරින්නන් අවශ්‍යතාවයන් ඉහළින්ම ඉටුකෙරෙන පූර්ණ විසඳුම් හා සේවාවන් සැලසීම සම්බන්ධයෙන් විශිෂ්ටත්වය සාක්‍ෂාත්කර ගැනීම මෙන්ම සේවක සහභාගීත්වය හා උසස් තාක්‍ෂණය උපයෝගී කර ගනිමින් ව්‍යාපාරයේ සංවර්ධනය ජාලයක මාර්ගයෙන් පාරිභෝගික උදෙසා උසස්ම ආචාරධර්ම වලට අනුකූලව සෞඛ්‍ය, ප්‍රවේසම හා පාරිසරික යන අංශ කෙරෙහි ඉහළින්ම සැලකිලිමත් වෙමින් ව්‍යාපාරික හවුල් කරුවන්ගේ අභිමතාර්ථයන් මුදුන්පත් කිරීම.

සංස්ථාපිත ඉලක්ක

01. වෙළඳපල කොටස් ඉහළ මට්ටමක රඳවා ගැනීම.
02. අධික තරඟකාරීත්වයට මුහුණ දීම සඳහා අලෙවි, වෙළඳපල සහ මෙහෙයුම් යන අංශවල විශිෂ්ටත්වයට ලඟා වීම.
03. ආර්ථිකමය වශයෙන් සාර්ථක පිරිපහදු අංශයක් පවත්වාගෙන යාම.
04. සෑම මට්ටමකම සේවකයින් අතර ඉහළ වෘත්තීය මට්ටමක් ඇති කිරීම සහ පවත්වාගෙන යාම.
05. ඵලදායීතාවය සහ කළමනාකරණය වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා ව්‍යුහාත්මක වෙනස්කම් ඇති කිරීම.
06. නියම කරන ලද ප්‍රමිතීන් අභිබවා යාම සඳහා සෞඛ්‍ය, ආරක්‍ෂණ සහ පරිසර හිතකාමී ක්‍රියාමාර්ග ගැනීම.
07. සමාජයේ යහපත පිණිස ජාතික සහ සමාජ බැඳීම දරා ගැනීම.
08. සංස්ථාවේ මූල්‍ය සාර්ථකත්වය සහතික කිරීම.
09. බනිජ තෙල් අංශයේ තුන්වන අදියරේ ශ්‍රී ලාංකීක පාලනය පවත්වාගෙන යාම.

ජ්‍යෙෂ්ඨ කළමනාකාර මණ්ඩලය

එස්. අමරසේකර මයා
වැඩබලන සභාපති

එල්.ඊ. සුසන්ත සිල්වා මයා
කළමනාකාර අධ්‍යක්ෂ

එන්.ආර්.ආර්. ජයසේකර මයා
පිරිපහදු කළමනාකාර

ඒ.ආර්. ඒබල් මයා
නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (අලෙවි)

එස්.ඩබ්. ගමගේ මයා
නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී
(මානව සම්පත් හා පාලන)

ජී.ඒ.එස්.පී. ගුණවර්ධන මයා
නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී
(තාක්ෂණික සේවා හා ආයතනික කටයුතු)

ඩබ්. සරත් පෙරේරා මයා
වැඩබලන නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (මුදල්)

එල්.ජී.එම්.ආර්. පෙරේරා මයා
නියෝජ්‍ය පිරිපහදු කළමනාකාර
(විදුලි සහ උපකරණ)

ඊ.ඒ.එස්. එදිරිසිංහ මයා
නියෝජ්‍ය පිරිපහදු කළමනාකාර
(නිෂ්පාදන සහ ක්‍රියාකරවුම්)

බී.එච්.ටී. කුලසේකර මයා
නියෝජ්‍ය පිරිපහදු කළමනාකාර
(නඩත්තු හා ව්‍යාපෘති)

ආර්.ටී.ඒ. දාබරේ මිය
මුදල් කළමනාකාර

ආර්.ඒ.කේ.සී. ආරියරත්න මිය
ප්‍රධාන නීති නිලධාරී

ඒ.ජී.ඩී. බණ්ඩාර මයා
වැඩබලන වානිජ කළමනාකාර

සමන්ත පුෂ්පලාල් විතාන මයා
මානව සම්පත් කළමනාකාර

එස්.එම්.සී.පී. සමරකෝන් මයා
අලෙවි කළමනාකාර

එම්.කේ. ගරුසිංහ මයා
කළමනාකාර (සංස්ථාපිත සැලසුම් හා
සංවර්ධන)

එම්.එස්.ආර්. ප්‍රනාන්දු මිය
කළමනාකාර (තොරතුරු තාක්ෂණ)

මේජර් එම්.ආර්.එස්.පී. සමරසිංහ මයා
කළමනාකාර (ආරක්ෂක)

එස්.ඩී.එස්. රාජපක්ෂ මයා
කළමනාකාර (ප්‍රසම්පාදන හා ගබඩා)

එම්.ඒ.ඩී. මල්ලිකාරවිට් මයා
ක්‍රියාකරවුම් කළමනාකාර (ගුවන් තෙල්)

ජී.පී.කේ. විජේකෝන් මයා
කළමනාකාර (ඉංජිනේරු හා පාරිශ්‍ර)

ඩබ්.එම්.කේ.ආර්.බී. වික්‍රමසිංහ මයා
කළමනාකාර (කෘෂි රසායන)

එන්.ආර්. අමරසිංහ මයා
නියෝජ්‍ය ක්‍රියාකරවුම් කළමනාකාර
(තාක්ෂණික සේවා)

ඒ.ඩී.ඩබ්.කේ. අබේසේකර මයා
නියෝජ්‍ය ක්‍රියාකරවුම් කළමනාකාර
(සපුගස්කන්ද පර්යන්තය)

වයි.එම්. නිලකරන්ත මයා
නියෝජ්‍ය කළමනාකාර (අභ්‍යන්තර විගණන)

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල වාර්තාව

1961 අංක. 28 දරණ ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථා පනතේ 32(3) වන වගන්තිය ප්‍රකාර ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් 2014 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වන වර්ෂය සඳහා විගණනය කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමඟ වාර්ෂික වාර්තාව සතුවින් යුතුව ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම්

සංස්ථාවේ ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් ලෙස ඛනිජ තෙල් (නිෂ්පාදන) ආනයනය, පිරිපහදු කිරීම, ශ්‍රී ලංකාව තුළ අලෙවි කිරීම හා බෙදාහැරීම ආදිය හැඳින්විය හැකිය.

පරිපාලිත සමාගම්

පරිපාලිත සමාගමක් වන ලංකා ඛනිජ තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම (CPSTL) මහින් ඛනිජ තෙල් ගබඩා කිරීම හා බෙදාහැරීමේ පහසුකම් සැලසීම හා තොරතුරු තාක්ෂණ සේවා සැපයීම් ආදී ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් සිදුකරනු ලබයි. ලංකා ඛනිජ තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ කොටස් ප්‍රාග්ධනයෙන් 2/3 ක් ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව සතු වේ. ලංකා ඛනිජ තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ (CPSTL) අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය අධ්‍යක්ෂවරු නව දෙනෙකුගෙන් සමන්විත වන අතර, ඉන් අධ්‍යක්ෂවරු තිදෙනෙක් ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය නියෝජනය කරනු ලබයි.

වසරේ කාර්ය සාධනය සමාලෝචනය

සංස්ථාවේ කාර්ය සාධනය සම්බන්ධයෙන් සිදුකරන ලද විස්තර පිටු අංක. 14 සිට 21 දක්වා ඇති සභාපතිතුමාගේ සමාලෝචනයේ සඳහන් වේ.

අවදානම් කළමනාකරණය සහ අභ්‍යන්තර පාලනය

අවදානම් කළමනාකරණය සංස්ථාපිත වගකීමක් වශයෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය සලකයි. මෙම අරමුණින් යුතුව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් ඵලදායී හා විස්තීරණ අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතියක් සංස්ථාව තුළ පිහිටුවා එය ක්‍රියාවේ යොදවා ඇත. සංස්ථාව නිරාවරණය විය හැකි අවදානම් ලිහිල් කිරීම සහ භෞතික සම්පත් සාවද්‍ය ලෙස වාර්තා කිරීම හෝ අස්ථානගත වීමට එරෙහිව නිශ්චිත නොවුනද සාධාරණ සුරක්ෂිතභාවයක් ලබා දීම සඳහා පවත්නා අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතිය සමාලෝචනය කර නැවත ස්ථාපිත කර තිබේ. අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතිය මගින් සංස්ථාවේ වත්කම් ආරක්ෂා සහිත බවටත්, සමස්ථ ගනුදෙනු අධිකාරි බලයකින් යුතුව නිවැරදි ලෙස වාර්තාගත කොට ඇති බවටත් සහ ප්‍රමාණාත්මක වැරදි හා අක්‍රමිකතා වලක්වා ඇති බවට හෝ සාධාරණ කාල සීමාවක් තුළ අනාවරණය කර ගත හැකි වීම සම්බන්ධයෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය වෙත සාධාරණ සහතික වීමක් ලබා දෙනු ඇත. ශක්තිමත් අභ්‍යන්තර පාලන පරිසරයක් සංස්ථාව තුළ පවත්නා බවටත්, සංස්ථාවේ වත්කම් ආරක්ෂා කිරීම සඳහා අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතිය ඵලදායී බවටත් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය සැහීමකට පත්ව සිටියි.

සංස්ථාපිත යහපාලනය

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය ඵලදායී සංස්ථාපිත යහපාලන ව්‍යුහයක් හා ක්‍රියාවලියක් පවත්වාගෙන යාමට කැපවී සිටියි. සංස්ථාවේ මූල්‍යමය, මෙහෙයුම්ගත හා අනුකූල කාර්යයන් සංස්ථාපිත යහපාලන භාවිතයන් තුළ පිහිටා ඵලදායී ලෙස හසුරුවමින් පාලනය කරනු ඇත. විවිධ නියාමන ආයතනයන් මගින් නිකුත් කොට ඇති සංස්ථාපිත යහපාලන නීති හා රෙගුලාසි වලට සංස්ථාවේ පරිපාටිත් හා භාවිතයන් අනුකූල බවට මෙම වාර්තාවේ පිටු අංක 27 සිට 32 දක්වා ඇති සංස්ථාපිත යහපාලන වාර්තාවේ දක්වා ඇත.

මානව සම්පත්

ව්‍යාපාරික දර්ශනය හා මෙහෙවර යථාර්ථයක් බවට පත්කළ හැකි ආකාරයේ මානව සම්පතෙහි වටිනා දායකත්වය සංස්ථාව හඳුනාගෙන තිබේ. සංස්ථාපිත ඉලක්ක සහ අරමුණු ලඟකර ගැනීම වෙනුවෙන් තම දායකත්වය ඉහළම ආකාරයෙන් ලබා දීම පිණිස අගනා මානව ප්‍රාග්ධනයක් ශක්තිමත් කිරීම සඳහා විවිධ පියවර ගෙන තිබේ. දේශීය හා විදේශීය පුහුණුව මගින් සේවකයන්ගේ දැනුම සහ නිපුණතා අඛණ්ඩව වර්ධනය කිරීම සඳහා ප්‍රමාණවත් අවස්ථා සෑම කාණ්ඩයකම සේවකයින්ට ලබා දීම අපගේ මානව සම්පත් ප්‍රතිපත්තිය මගින් අවධාරණය කරයි. සංස්ථාවේ මානව සම්පත තුළ ඉහළ මට්ටමේ කාර්මික සහ කළමනාකරණ මට්ටමක් පවත්වාගෙන යාම සහතික කිරීම සංස්ථාවේ ප්‍රධානතම අරමුණ වී ඇත.

විගණන කමිටුව

විගණන කමිටුව එහි සභාපතිවරයාද ඇතුළුව විධායක නොවන අධ්‍යක්ෂකවරු තිදෙනෙකුගෙන් සමන්විත වේ. කළමනාකාර (අභ්‍යන්තර විගණන) කමිටුවේ ලේකම් ලෙස කටයුතු කරයි. 2000 මාර්තු 15 වන දිනැති පොදු ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛ අංක. PF/PE 7 මගින් පැහැදිලිව අර්ථ දක්වා ඇති විෂය ක්ෂේත්‍රය ඇතුළත (Term of Reference) විගණන කමිටුවේ විෂය පථය ක්‍රියාත්මක වේ.

උප කමිටු

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ රාජකාරි ක්‍රමවත් ආකෘතියකට අනුව ඉටුකිරීම සඳහා ප්‍රධාන උපකමිටු 5 ක් වන ජ්‍යෙෂ්ඨ කළමනාකරණ කමිටුව, විගණන කමිටුව, තාක්ෂණික ඇගයීම් කමිටුව, ප්‍රසම්පාදන කමිටුව සහ සතිපතා පවත්වන තොග සමාලෝචන කමිටුව ක්‍රියාත්මක වේ. මෙම වාර්තාවේ පිටු අංක 27 සිට 32 දක්වා ඇති සංස්ථාපිත යහපාලන වාර්තාවේ මෙම උපකමිටු පිළිබඳ සවිස්තරාත්මකව කරුණු දක්වා ඇත.

ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තීන්

මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී යොදාගනු ලබන ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති මෙම වාර්තාවේ පිටු අංක. 38 සිට 50 දක්වා ඇත. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ සංස්ථාවේ ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල කිසිදු වෙනස් වීමක් සිදුවී නොමැත.

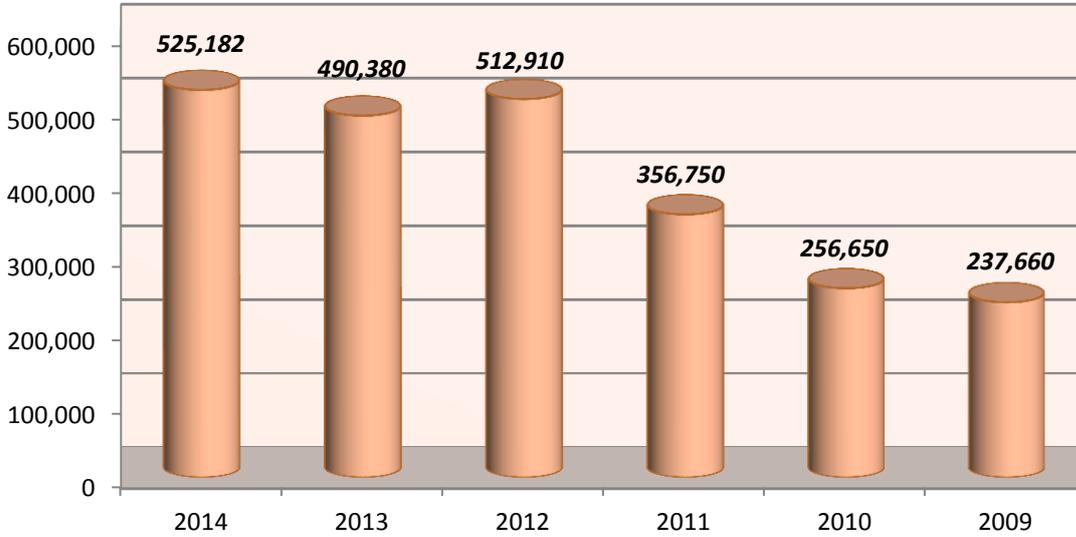
මූල්‍ය කාර්ය සාධනය

2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය කාර්ය සාධනය මෙම වාර්ෂික වාර්තාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන මගින් නියෝජනය වේ.

පිරිවැටුම

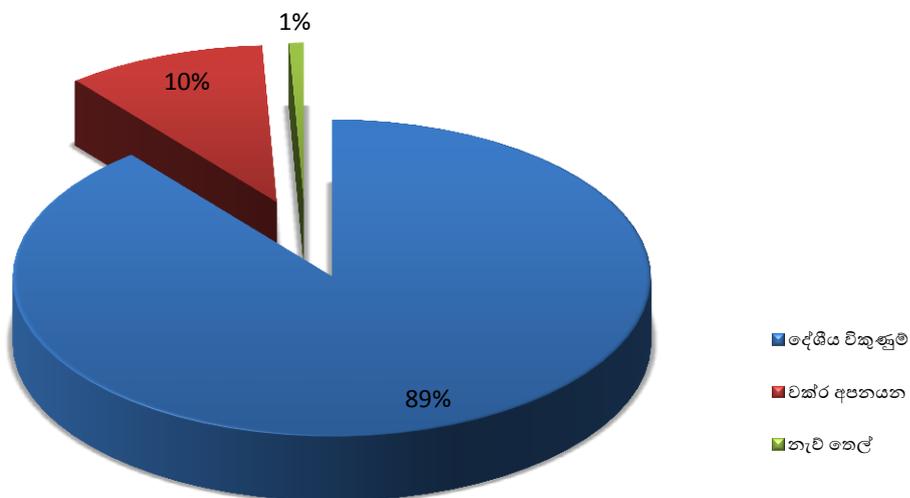
සංස්ථාවේ ප්‍රධාන ආදායම් මූලාශ්‍රය වන්නේ ඩීසල්, පෙට්‍රල්, භූමිතෙල් හා ගුවන්යානා තෙල් යනාදී ඛනිජ තෙල් හා ඒ ආශ්‍රිත නිෂ්පාදනයන් අලෙවියෙන් ජනනය වන ආදායමයි. පරිපාලිත සමාගමේ ප්‍රධාන ආදායම වන්නේ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන සැපයීම සඳහා අයකරනු ලබන මෙහෙයුම් ආදායම සහ ප්‍රවාහන ආදායමයි.

ආදායම රුපි. මිලියන



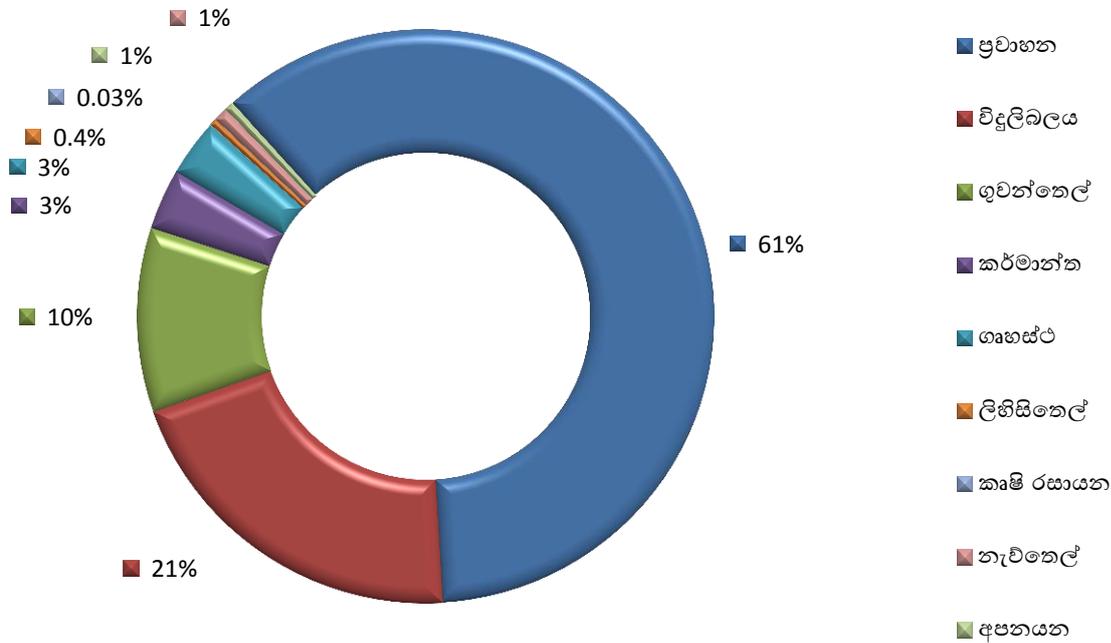
2013 වර්ෂයේ රුපි. මිලියන 490,380 ක් වූ පිරිවැටුමට සාපේක්ෂව මෙම වර්ෂයේ පිරිවැටුම රුපි. මිලියන 525,182 වැඩිවී තිබේ. පසුගිය වසර සමඟ සංසන්දනය කිරීමේ දී අලෙවි ප්‍රමාණය 7% කින් ඉහළ ගොස් තිබේ. මේ සඳහා ප්‍රධාන හේතු ලෙස විදුලිබල උත්පාදන අංශයේ (68%) සහ ගුවන්තෙල් අංශයේ (4%) ඉන්ධන පරිභෝජනය දැක්විය හැක.

2014 වර්ෂයේ විකුණුම් වල සංයුතිය



2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා වන මුළු පිරිවැටුම දේශීය අලෙවිය 89% ක්, වක්‍ර අපනයනයන්ගෙන් 10% ක් සහ නැවතෙල් මගින් 1% ක් ලෙස වේ. දේශීය අලෙවියේ ප්‍රධානතම අංගයක් ලෙස ඩීසල්, පෙට්‍රල්, භූමිතෙල් සහ දැවතෙල් හැඳින්විය හැක.

ආදායමේ ආංශික විශ්ලේෂණය

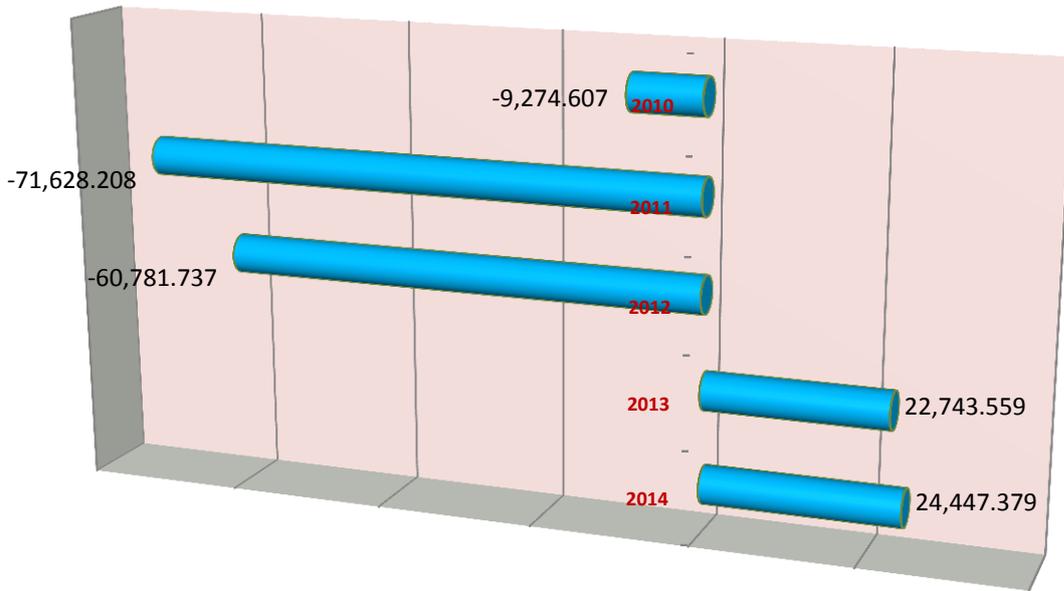


නවීන මෝටර් රථ ආනයනය කිරීම හේතුවෙන්, පෙට්‍රල් 95 ඔක්ටේන් සහ පෙට්‍රල් 92 ඔක්ටේන් සඳහා වන ඉල්ලුම පිළිවෙලින් 6% න් සහ 28% න් වැඩිවී ඇත. ඔටෝ ඩීසල් සඳහා වන ඉල්ලුම 1.5% න් අඩු වී ඇති අතර, ඔටෝ ඩීසල් සඳහා වන ඉල්ලුම අඩු වීමට බොහෝ පිරිස් නවීන රථ වාහන භාවිතා කිරීම ආරම්භ කර ඇති බවත්, ගෙන්දගම් රහිත පරිසර හිතකාමී ඉන්ධනයක් වන ලංකා සුපර් ඩීසල් හඳුන්වා දීම හේතුවී ඇති බවත් පෙනී යයි. 2013 වර්ෂය සමඟ සැසඳීමේදී, ලංකා සුපර් ඩීසල් සඳහා වන ඉල්ලුම 28% න් වැඩිවී ඇති අතර මෙය පාරිසරික වශයෙන් සහ රථවාහන කාර්යක්ෂමතාවය ධනාත්මකව වර්ධනය කරන ලද සාධකයක් වී ඇත.

දළ ලාභය

පසුගිය වර්ෂයේ ප්‍රතිඵල තවත් ශක්තිමත් කරමින් සමාලෝචිත වර්ෂයේදී සංස්ථාවේ දළ ලාභය 7.5% න් වැඩිකර ගැනීමට සමත්විය. පෙර වර්ෂයේ දළ ලාභය වන රුපි. මිලියන 22,743.56 සමඟ සැසඳීමේදී 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා වන දළ ලාභය රුපි. මිලියන 24,447.38 ක් වන අතර, එය 2013 වර්ෂයට සාපේක්ෂව රුපි. මිලියන 1,703.82 ක වර්ධනයකි.

දළ ලාභය / (අලාභය) රුපි. මිලියන



සම්පූර්ණ අලෙවි පිරිවැය සඳහා, ප්‍රවාහන ක්‍ෂේත්‍රයේ අලෙවි පිරිවැය අඩු වීම 59% න් දායක වී ඇති අතර දළ ලාභයේ කැපී පෙනෙන වැඩි වීමට මෙය හේතු වී ඇත. 2013 වර්ෂය සමඟ සැසඳීමේ ජාත්‍යන්තර වෙළඳපොළේ ඉන්ධන මිල ගණන් අඩු වීම සහ විනිමය අනුපාතය අඩු වීම සහ වාසිදායක ලෙස වෙනස්වීම අලෙවි පිරිවැය ඉහළ ප්‍රතිශතයකින් වැඩිවීමට හේතු විය.

සංස්ථාවේ වෙනත් මෙහෙයුම් ගාස්තු, ලාභාංශ ආදායම, කුලී ආදායම, කාර්ය මණ්ඩල ණය සඳහා පොළී ලැබීම් සහ වෙනත් විවිධ ආදායම් වලින් සමන්විත වේ. පෙර වර්ෂය සමඟ සැසඳීමේදී වෙනත් මෙහෙයුම් ගාස්තු 241% න් වැඩි වී ඇති අතර ඒ සඳහා ඵලදායී ආදායම් පාලනය සහ පරිපාලිත සමාගම් මගින් ලාභාංශ ලැබීම බොහෝ දුරට බලපා ඇත.

ආයෝජන ආදායම

ආයෝජන ආදායම යනු භාණ්ඩාගාර බිල්පත්, භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර, නේවාසික විදේශ මුදල් තැන්පත්, ස්ථාවර තැන්පතු සහ කල් ඉක්මුණු වෙළඳ ණයකරුවන්ගෙන් ලද පොළී ආදායමයි. පෙර වර්ෂය සමඟ සැසඳීමේදී මෙය 18% ක වැඩි වීමකි. ඒ සඳහා ප්‍රධාන සාධක ලෙස, අරමුදල් කළමනාකරණයේ කාර්යක්ෂමතාවය වෙළඳ ණය පියවා ගැනීම් සහ ආදායම් සහ අනෙකුත් අරමුදල් ඵලදායී ලෙස පාලනය කිරීම සැලකිය හැකිය.

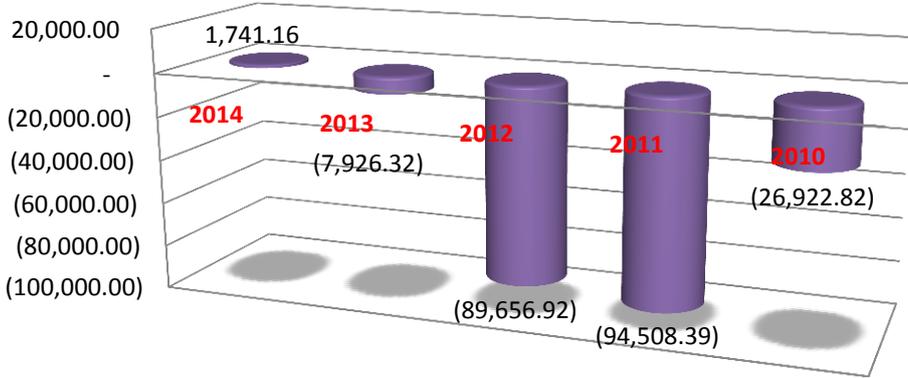
පොළී පිරිවැය

පෙර වර්ෂය සමඟ සැසඳීමේදී, සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී මූල්‍ය අය කිරීම්වල කැපී පෙනෙන අඩු වීමක් ඇත. මූල්‍ය පිරිවැය 25% න් අඩු වී ඇති අතර එය රුපි. මිලියන 4,578.274 කි. මහා භාණ්ඩාගාරයේ සහ රේඛීය අමාත්‍යාංශයේ සහාය ඇතිව, ලංකා බැංකුව සහ මහජන බැංකුව මගින් ලබා ගන්නා විදේශ මුදල් ණය සඳහා වන පොළී අනුපාතය පහළ දැමීමට හැකි විය. මෙමගින් සමාලෝචිත වර්ෂයේ ශුද්ධ ලාභය වැඩි විය. විදේශ මුදල් ණය ගැනීම් සඳහා සංස්ථාව විසින් රුපි. මිලියන 13,961 ක පොළියක් ගෙවන ලද අතර, රුපි. මිලියන 440,378 ක් ගෙවා අවසන් කරන ලදී. රුපි. මිලියන 525,182 ක මුළු ආදායම සමඟ සැසඳීමේදී මෙය කැපී පෙනෙන ජයග්‍රහණයකි. සමාලෝචිත වර්ෂයේදී විදේශ ණය මුදල් ගෙවා අවසන් කිරීම සඳහා අලෙවි ආදායමෙන් 84% ක් භාවිතා කරන ලදී.

ලාභ/ අලාභ

පෙර වර්ෂයේ වාර්තා වූ රුපි. මිලියන 7,926.323 ක අලාභය හා සැසඳීමේදී 122% ක අලාභ තත්වය අඩුවීමක් පිළිබිඹු කරමින් 2014 වර්ෂයේ රුපි. මිලියන 1,741.16 ක අලාභයක් වාර්තා කරන ලදී. කෙසේ වෙතත් ලෝක වෙළඳපොළේ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදනවල මිල වෙනස් වීම් වලට අනුරූපීව දේශීය වෙළඳපොළේ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන වල මිල ගණන් සංශෝධනය නොකිරීම හේතුවෙන් රුපි. මිලියන 1,741.16 ක ලාභයක් උපයා ගන්නා ලදී.

ශුද්ධ ලාභය/ (අලාභය) රුපි. මිලියන



ලෝක වෙළඳපොළේ ඛනිජ තෙල් මිල ගණන් ඉහළ යාම හේතුවෙන් 2014 වර්ෂයේ දේශීය වෙළඳපොළේ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන වල සිල්ලර මිල සංශෝධනය කිරීමට සිදුවිය. 2014 වර්ෂයේ දේශීය වෙළඳපොළ තුළ පෙට්ටුල්, ඔටෝ ඩීසල්, සුපර් ඩීසල් සහ කාර්මික භූමිතෙල් මිල ගණන් පිළිවෙලින් ලීටරයකට රුපි.12, රුපි.10, රුපි.12 සහ රුපි.25 බැගින් පහළ දමන ලදී. 2014 වර්ෂය සඳහා වන මුළු කාණ්ඩගත අලාභය සමඟ සැසඳීමේදී ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් දරන ලද ඉතා විශාල අලාභයට හේතු වූයේ, දේශීය අංශ සඳහා භූමිතෙල් සහනාධාර මිල ගණන් යටතේ අලෙවි කිරීමයි. එසේම, අපනයන අංශයන් සැලකිය යුතු ලෙස මෙම අලාභයට හේතු විය.

එසේම, දැවිතෙල් කාණ්ඩ දෙකෙහිම (අඩු ගෙන්දගම් සහ වැඩි ගෙන්දගම් අගයක් සහිත) දේශීය සිල්ලර මිල නොවෙනස්ව පැවතිණි. කෙසේ වෙතත්, 2014 වර්ෂයේ මුල් මාසවල පැවති නියගය හේතුවෙන් විදුලිබල උත්පාදනය සඳහා ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාන අලෙවිය කැපී පෙනෙන ලෙස වැඩි විය. එබැවින් පෙර වර්ෂවල මෙන්, දැවිතෙල් සහ නැප්තා අතිරික්ත නිෂ්පාදන සිදු නොකරන ලදී. මෙමගින් 2014 වර්ෂයේදී අපනයන අලෙවිය 79% න් අඩු විය.

2014 වර්ෂයේ දී බණ්ඩගත අලාභය පහත පරිදි වේ.

බණ්ඩය	2014	2013
	අලාභය රුපි. මිලියන	
ප්‍රවාහන - සහනාධාර මිලට ඩීසල් සැපයීම	5,759	6,235
විදුලිබල උත්පාදනය - සහනාධාර මිලට නැප්තා හා දැවිතෙල් සැපයීම	1,377	2,321
ඉවත් ගමන් කටයුතු - ඉහළ සහනාධාර මිලකට JET A - 1	1,387	1,251
කර්මාන්ත - දැවිතෙල් හා කාර්මික භූමිතෙල් සැපයීම	140	476
දේශීය - LPG හා භූමිතෙල් සහනාධාර මිලකට සැපයීම	3,146	2,885
ගොවිතැන් - කෘෂි රසායන සැපයීම	57	70
නැව් තෙල් අංශය - ඩීසල් සහ දැවිතෙල්	1,632	--
අපනයන - නැප්තා හා දැවිතෙල්	3,426	--

ඉහත සඳහන් හේතු ප්‍රකාරව ඉහළ අලාභයක් තිබියදීත් පෙට්ටුල්, සුපර් ඩීසල්, දැවිතෙල් (අඩු ගනන්දගම්), දැවිතෙල් 3500, ජෙට් ඒ 1 (ශ්‍රී ලංකා එයාර් ලයින් සහ මිහින් ලංකා හැර), ඇවිගැස්, තාර සහ ද්‍රාවක අලෙවියෙන් ලැබූ ලාභය රුපි. මිලියන 11,233 ක් විය. රුපි. මිලියන 5,108 ක් දක්වා ලැබූ අනෙකුත් ආදායම සමඟ සමාලෝචිත වර්ෂයේදී රුපි. මිලියන 1,741 ක සමස්ථ ආන්තික ලාභයක් ඉපයීමට සංස්ථාවට හැකි විය.

මෙම වර්ෂයේ දෙවන භාගයේදී ගෝලීය ඉන්ධන මිල ගණන් අඩු වීම සහ ඊට අනුරූපීව සිල්ලර ඉන්ධන මිල ගණන් නොගැලපීම, සංස්ථාවේ මූල්‍ය තත්වය ඉහළ යාමට බලපාන ලද මූලික සාධකයකි. ණය ලැබීම් ඉහළ යාම හේතුවෙන් 2013 වසර අවසානයේ පැවති රුපි. මිලියන 53,189.68 ක මුදල රජයේ ආයතන වලින් ලැබිය යුතු ණය ලැබීම් 2014 අවසාන වන විට රුපි. මිලියන 37,059.95 ක් දක්වා අඩුකර ගැනීමට හැකියාව ලැබිණි. කෙසේ වෙතත්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් දැවිතෙල් මිලදී ගැනීම අඩු කරමින් 2014 වර්ෂය අග භාගය වන විට ජල විදුලිය සහ තාප විදුලි ජනනය වැඩි කිරීම සංස්ථාවේ ලාභය කෙරේ සෘණ බලපෑමක් ඇති කරන ලදී.

සංස්ථාවේ සපුරාස්කන්ද පිරිපහදුව රටේ බනිජ් තෙල් අවශ්‍යතාවයෙන් තුනෙන් එකක් සඳහා දායකත්වය ලබා දෙයි. බොරතෙල් බෝයාවේ පහත බෝයාව ක්‍රියාවිරහිත වීමෙන් බොරතෙල් සැපයුම අකර්මණ්‍ය වීම හේතුවෙන් සති හතරක පිරිපහදු නැවතුමක් සිදු කිරීමට 2014 වර්ෂයේ දෙවන කාර්තුවේදී සිදුවීමෙන් පිරිපහදු ක්‍රියාවලිය සුලු වශයෙන් අඩාල විය. පෙර වර්ෂයට සාපේක්ෂව, විදුලිබල උත්පාදනය සඳහා ඉන්ධන සැපයුම සැලකිය යුතු ලෙස ඉහළ ගිය නමුත් 2014 වර්ෂය තුළදී ප්‍රවාහන ක්‍ෂේත්‍රය සඳහා වන ඉල්ලුම නොවෙනස්ව පැවතුණු අතර එය සමස්ථ බනිජ් තෙල් සැපයුම 7% න් වැඩි විය.

බදු පෙර ලාභ/ අලාභ පිළිබඳ විස්තරාත්මක ප්‍රකාශනයක් පහත දක්වා ඇත.

	2014	2013(ප්‍රතිස්ථාපිත)
	රුපි. මිලියන	
ආදායම	558,324	518,152
අඩු: විකුණුම් බදු (නිෂ්පාදන බදු හා ජා.ගො.බ)	(33,142)	(27,771)
ශුද්ධ ආදායම	525,182	490,381
විකුණුම් පිරිවැය (රේඉ බදු සහ වරාය හා ගුවන්තොටුපල සංවර්ධන බදු හැර)	(473,715)	(441,345)
අඩු: ආනයන බදු (රේඉ බදු සහ වරාය හා ගුවන්තොටුපල සංවර්ධන බදු හැර)	(27,020)	(26,293)
දළ ලාභය/ (අලාභය)	24,447	22,743
වෙනත් මෙහෙයුම් ආදායම්	1,151	374
භූමිතෙල් සහනාධාරය	2,715	--
විකුණුම් හා බෙදාහැරීමේ වියදම්	(11,533)	(11,965)
පරිපාලන වියදම්	(4,922)	(3,765)
මූල්‍ය වියදම්	(13,962)	(18,540)
මූල්‍ය ආදායම්	3,957	3,263
අනෙකුත් වියදම්	(112)	(37)
බදු පෙර ලාභය/ (අලාභය)	1,741	(7,926)

මෙහෙයුම් වියදම්

පෙර වර්ෂයේ වාර්තා වූ රුපි. මිලියන 34,270 ක මෙහෙයුම් වියදම සමඟ සසඳා බලන කළ සමාලෝචිත වර්ෂයතුළ මුළු මෙහෙයුම් වියදම් රුපි. මිලියන 30,417 ක් දක්වා අඩු විය. මෙහෙයුම් වියදම් අඩුවීම කෙරේ පොළී වියදම් රුපි. මිලියන 4,578 න් අඩු වීම කැපී පෙනෙන සාධකයකි.

ප්‍රාග්ධන වියදම්

2013 වර්ෂයේ වාර්තා වූ රුපි. මිලියන 4,023.521 ට සාපේක්ෂව මෙම වසරේදී මුළු ප්‍රාග්ධන පිරිවැය රුපි. මිලියන 1,116.716 ක් විය.

දේපළ පිරියත හා උපකරණ

දේපළ පිරියත හා උපකරණ වර්ධනයට සැලකිය යුතු දායකත්වයක් පවත්නා ප්‍රාග්ධන ව්‍යාපෘති වලින් ලබා දෙන ලදී. සංස්ථාවේ දේපළ පිරියත හා උපකරණ වල විස්තරයන් හා වලනයන් පිළිබඳව විස්තර මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා වන, සටහන් අංක 10 යටතේ පිටු අංක. 52 හි දක්වා ඇත.

සංචිත සහ හිමිකරු අයිතිය

2014.12.31 දිනට රුපි. මිලියන 216,784.384 ක් දක්වා ඍණ ස්කන්ධ තත්වය තවදුරටත් පැවතුණි. 2014.12.31 දිනට ඍණ ස්කන්ධ තත්වය සඳහා වන හේතු නම් 2008 සිට සමුච්චිත අලාභයයි. මේවායේ වෙනස්වීම් පිළිබඳ පිටු අංක. 36 හි ස්කන්ධය වෙනස්වීම් ප්‍රකාශයෙහි විස්තරාත්මකව දක්වා ඇත.

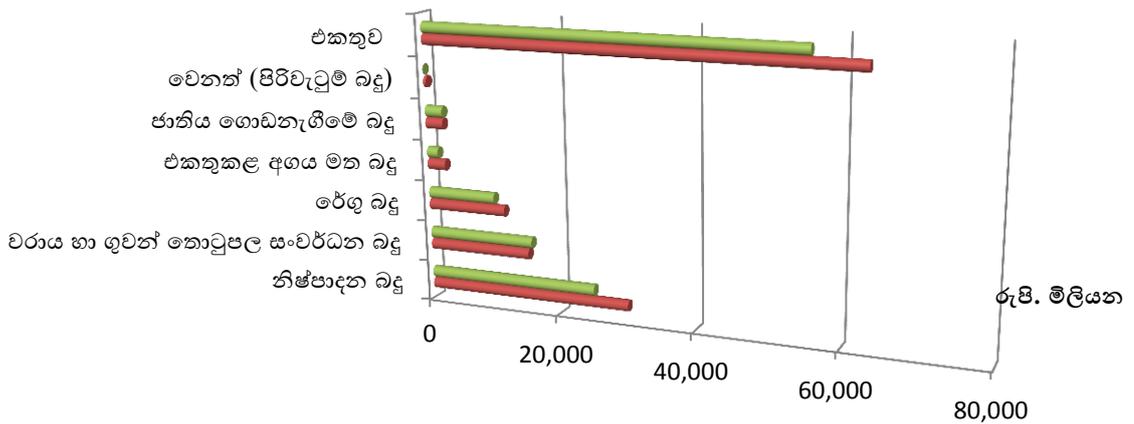
දායක ප්‍රාග්ධනය

2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට සංස්ථාවේ දායක ප්‍රාග්ධනය ආශ්‍රිත සමාගමේ ආයෝජන අගය රුපි. මිලියන 2500 ද ඇතුළුව රුපි. මිලියන 3500 ක් විය.

රජය සඳහා වන දායකත්වය

ශ්‍රී ලංකා රජය වෙත විශාල වශයෙන් බදු දායකත්වය ලබා දෙන ආයතන අතින් සංස්ථාව ප්‍රමුඛතම ස්ථානයක් දරණ අතර සමාලෝචිත වර්ෂයේදී සිදුකරන ලද බදු ගෙවීම් විස්තර පහත දක්වා ඇත.

රජයේ දායකත්වය - 2014 සහ 2013



	නිෂ්පාදන බදු	වරාය හා ගුවන් තොටුපල සංවර්ධන බදු	රේගු බදු	ඵකතුකළ අගය මත බදු	ජාතිය ගොඩනැගීමේ බදු	වෙනත් (පිරිවැටුම් බදු)	ඵකතු ව
■ 2013	25,149	15,823	10,187	1,685	2,652	0	55,496
■ 2014	30,205	15,289	11,730	2,741	2,652	447	63,064

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය

සභාපතිතුමාද ඇතුළුව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය සාමාජිකයින් 7 දෙනෙකුගෙන් සමන්විත වේ. සමාලෝචිත වර්ෂයේදී සංස්ථාවේ අධ්‍යක්ෂවරු පහත සඳහන් වේ.

- එස්. අමරසේකර මහතා (වැඩබලන සභාපති)
- එල්.ඊ. සුසන්ත සිල්වා මහතා (කළමනාකාර අධ්‍යක්ෂ)
- ඒ.එච්. සරත් විජේසිංහ මහතා
- ආචාර්ය භාන්ස් විජේසූරිය මහතා
- එම්.ටී.අයි.ටී. අමරසේකර මිය
- කේ.එච්.ටී. නාමල් සුමනරත්න මහතා
- බන්දුල සමන් කුමාර මහතා

කොන්ත්‍රාත් සහ ඊට අදාළ පාර්ශව සමඟ වන ගනුදෙනු පිළිබඳව අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ සැලකිල්ල.

සමාන කොටස් අයිතිය හේතුවෙන් ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ පහත සඳහන් අධ්‍යක්ෂවරු ලංකා බනිජ් තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ අධ්‍යක්ෂවරු ලෙසද කටයුතු කරයි.

01. එල්.ඊ. සුසන්ත සිල්වා මහතා
02. ඒ.එච්.එස්. විජේසිංහ මහතා
03. බන්දුල සමන් කුමාර මහතා

නීති හා රෙගුලාසි සමඟ අනුකූලත්වය

නීති හා රෙගුලාසි උල්ලංඝනය වන කිසිදු ආකාරයක ක්‍රියාකාරකමක සංස්ථාව යෙදී නොමැත.

ව්‍යවස්ථාපිත ගෙවීම්

අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ දැනීමේ හා විශ්වාසයේ හැටියට ශ්‍රී ලංකාණ්ඩුව හා සේවකයන් වෙනුවෙන් වන ව්‍යවස්ථාපිත ගෙවීම් සියල්ල නියමිත වේලාවට පියවා තිබේ.

අඛණ්ඩ පැවැත්ම

අනාගතය සඳහා වානිජ ශක්‍යතාවය ශක්තිමත් කිරීම තහවුරු කිරීම සඳහා සංස්ථාවේ දැක්ම දියුණු කිරීමේ අරමුණින් සංස්ථාවේ ව්‍යාපාරික සැලැස්ම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් පිළියෙල කරන ලදී. ඒ අනුව, අඛණ්ඩ පැවැත්ම පදනම් කරගෙන මූල්‍ය ප්‍රකාශ පිළියෙල කර තිබේ.

විගණකයන් පත් කිරීම

සංස්ථාවේ විගණක වන්නේ විගණකාධිපතිවරයාය. ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතන්ත්‍රවාදී සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154 වගන්තියේ ප්‍රතිපාදනයන්ට යටත්ව ඔහු පත්කොට ඇත.

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය වෙනුවෙන්,



එස්. අමරසේකර
වැඩබලන සභාපති
ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

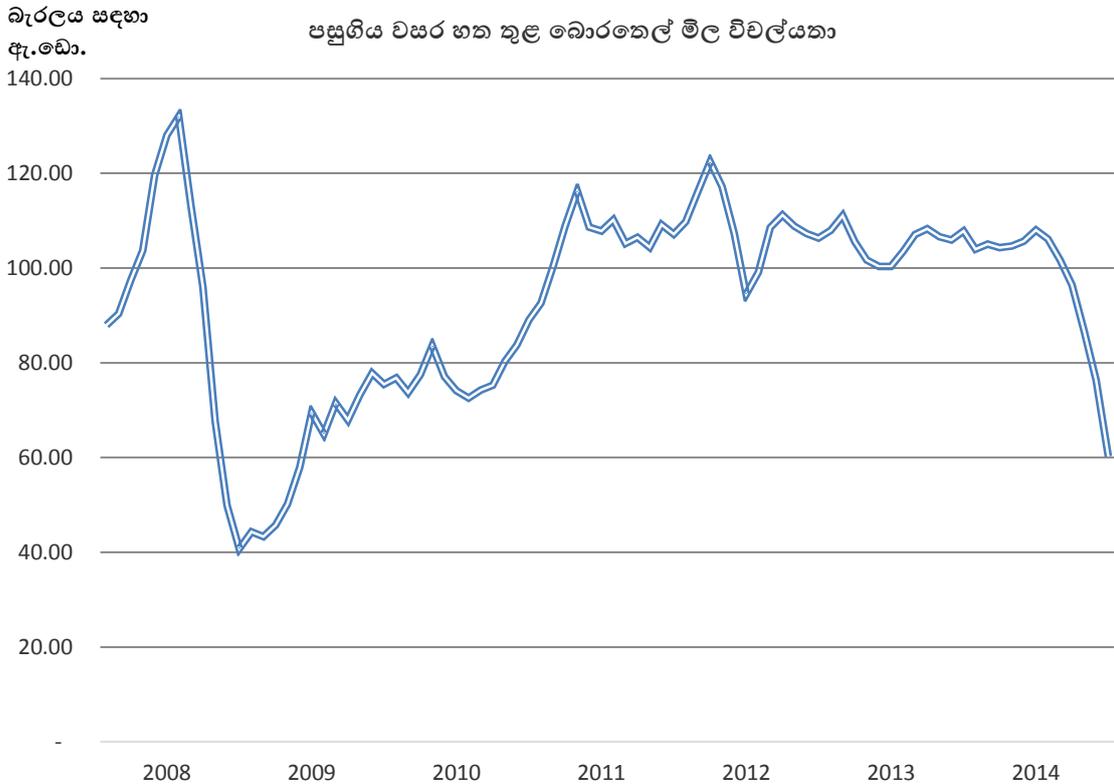
සහාපතිකූමාගේ සමාලෝචනය

හැඳින්වීම

ලෝක බොරතෙල් මිල ගණන් සමාලෝචනය

සමාලෝචිත වර්ෂයේදී, සපුගස්කන්ද පිරිපහදුවේ පිරිපහදු කිරීම සඳහා බොර තෙල් වර්ග දෙකක් ආනයනය කරන ලදී. මෙම වර්ෂයේදී ආනයනය කරන ලද නැව්ගත භාණ්ඩ තොග 20 න්, භාණ්ඩ තොග 05 ක් ඔමාන් එක්ස්පෝට් බ්ලෙන්ඩ් බොර තෙල් වර්ගය ද, ඉතිරි භාණ්ඩ තොග 15 මර්බන් බොර තෙල් වර්ගයද විය. ආනයනය කරන ලද මුළු බොර තෙල් ප්‍රමාණයෙන් බැරල් 10,370,111 ක් (75%) මර්බන් බොර තෙල් වර්ගයද, බැරල් 3,387,767 ක් ඔමාන් එක්ස්පෝට් බ්ලෙන්ඩ් (25%) ද විය.

2014 ජනවාරි මාසයේ සිට 2014 දෙසැම්බර් දක්වා ඇඩ්නොක් හී (මර්බන් බොර තෙල් වර්ගය) නිල අලෙවි මිල ක්‍රමයෙන් පහත වැටෙන ලදී. බැරලය සඳහා DES පදනම මත වන ආනයනික මිල 2014 ජනවාරි මාසයේ දී ඇ.ඩො. 104.020 සිට 2014 දෙසැම්බර් මාසයේදී ඇ.ඩො. 60.245 දක්වා අඩු විය. කෙසේ වෙතත්, ආනයනික මිල හැසිරීම අනුව 2014 ජනවාරි මාසයේ සිට 2014 සැප්තැම්බර් මාසය දක්වා, මර්බන් බොර තෙල් මිල සුළු වශයෙන් පහත වැටුණු අතර, කැපී පෙනෙන මිල අඩු වීමක් ආරම්භ වූයේ 2014 සැප්තැම්බර් මාසයේ සිට දෙසැම්බර් මාසය දක්වාය. මෙම වර්ෂයේදී බොර තෙල් සඳහා යොදවන ලද සම්පූර්ණ විදේශ මුදල් ප්‍රමාණය ඇ.ඩො. මිලියන 1,442 ක් විය. සංස්ථාව විසින් ආනයනය කරන ලද බොර තෙල් මිල ගණන් වල හැසිරීම පහත පරිදි පෙන්වා දිය හැකිය.



ශ්‍රී ලංකා ආර්ථිකයේ හැසිරීම

2013 වර්ෂයේ සිදු වූ 7.2% ක දළ ජාතික නිෂ්පාදන වර්ධනය සමඟ සැසඳීමේදී, 2014 වර්ෂයේදී ශ්‍රී ලංකා ආර්ථිකය ශක්තිමත් ලෙස පුනර්ජීවනය වෙමින් වාර්ෂික දළ දේශීය නිෂ්පාදන වර්ධනය 7.4% ක් විය. ඒ අනුව, 2013 වර්ෂයේ දී පැවති ඇ.ඩො.3,280 ක දළ දේශීය ඒක පුද්ගල ආදායම 2014 වර්ෂයේදී ඇ.ඩො. 3,625 ක් දක්වා වැඩි විය. එකතු කරන ලද ඉල්ලුමේ විශාලතම කොටසින් සමන්විතවන දේශීය පරිභෝජන වියදම මඟින් ආර්ථිකය ගෙන ගිය අතර විශේෂයෙන්ම ඉදිකිරීම් මත වන ආයෝජන මෙම වර්ෂයේදී ආර්ථික ප්‍රසාරණය කෙරේ වේගවත්ව බලපෑමක් ඇති කරන ලදී. නිෂ්පාදන, කර්මාන්ත සහ සේවා අංශයේ දියුණුව අඛණ්ඩව පැවති අතර මෙම වර්ෂය තුළදී කෘෂි කාර්මික ක්ෂේත්‍රයේ ක්‍රියාකාරීත්වය අහිතකර කාලගුණික තත්වයන් මත අඩු විය. අඛණ්ඩව භය වන වරටක් උද්ධමනය තනි දශමස්ථානයක් ගන්නා ලද අතර, අවුරුදුපතා වාර්ෂික සාමාන්‍ය උද්ධමනය පිළිවෙලින් 2.1% සහ 3.3% ක් ලෙස 2014 වර්ෂය අවසාන වන විට ද, පිළිවෙලින් 4.7% සිට 6.9% දක්වා 2013 වර්ෂය අවසාන වන විටද පැවතිණි. වර්ෂයේ දෙවන භාගයේදී සිදුවූ ගෝලීය භාණ්ඩ මිල ගණන්වල සැලකිය යුතු පහළ යාම සහ තියුණු මූල්‍යමය ප්‍රතිපත්තිය මෙම වර්ෂය තුළදී, උද්ධමනය අවම තනි දශමස්ථානයකට පැමිණීමට බොහෝ සේ ඉවහල් විය. (මූලාශ්‍ර : ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකු වාර්ෂික වාර්තාව 2014)

ශ්‍රී ලංකාවේ ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තය

ශ්‍රී ලංකාව ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදනය නොකරන රටක් හෙයින්, ජාතියේ විවිධ අවශ්‍යතා සඳහා අවශ්‍ය වන ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය කරනු ලබයි. 2014 වර්ෂයේදී, ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය කිරීම සඳහා වැය කරන ලද මුළු මුදල රුපි. බිලියන 600 ක් වන අතර එය 2014 වර්ෂයේ දළ දේශීය නිෂ්පාදනය වන රුපි. බිලියන 9,785 න් දළ වශයෙන් 6.1% ක් නියෝජනය කරන ලදී; පවත්නා වෙළඳපළ මිල ගණන් යටතේ අගය තබා ඇත. එසේම, එය 2014 වර්ෂයේ මුළු ආනයන වටිනාකම වන රුපි. බිලියන 2,535 න් දළ වශයෙන් 24% ට සමාන වේ.

සංස්ථාව

ජාත්‍යන්තර මිල ප්‍රවණතා හේතුවෙන්, ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් ආනයනය කරන ලද බොරතෙල් සාමාන්‍ය මිල 4.8% න් අඩු වූ අතර, එය 2014 වර්ෂයේ ඇ.ඩො. 104.825 දක්වා අඩු වූ අතර 2013 වර්ෂයේ ඇ.ඩො. 109.960 දක්වා අඩු වී ඇත. ඉරානියන් ලයිට් බොරතෙල් පිරිපහදු කිරීම සඳහා නිර්මාණය කරන ලද පිරිපහදුව සඳහා ගැලපෙන පිරිවිතරයන් සහිත බොර තෙල් ආනයනය කිරීම අවශ්‍ය හෙයින් වර්ග දෙකක බොර තෙල් ආනයනය කර මිශ්‍ර කිරීමේ අවශ්‍යතාව හේතුවෙන්, ජාත්‍යන්තර බ්‍රෙන්ට් බොර තෙල් මිලට වඩා සාමාන්‍ය බොර තෙල් ආනයනය කිරීමේ මිල වැඩි වී ඇත. මිලෙහි වෙනස සඳහා වන අනෙක් හේතූන් අතර, අඛණ්ඩ ඛනිජ තෙල් සැපයීම තහවුරු කිරීම සඳහා සංස්ථාව විසින් අත්සන් තබන ලද දීර්ඝ කාලීන කොන්ත්‍රාත් ද එක් සාධකයකි. 2013 වර්ෂයේ වාර්තා කරන ලද අලාභය වන රුපි. බිලියන 7.9 ට සාපේක්ෂව 2014 වර්ෂයේදී රුපි. බිලියන 1.7 ක ලාභයක් වාර්තා කරමින් 2014 වර්ෂයේ සංස්ථාවේ මූල්‍ය තත්වය දියුණු විය.

සංස්ථාවේ මූල්‍ය තත්වය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා වන ප්‍රධානතම සාධකයන්

- 2014 වර්ෂයේදී බොර තෙල් ආනයනය සඳහා දරන ලද පිරිවැය සැලකිය යුතු ප්‍රමාණයකින් අඩු වීම.
- ආයතනික ණයකරුවන්ගෙන් රුපි. බිලියන 96 ක් ලැබීම ණය ලබා ගන්නා පිරිවැය අඩු කරමින් මුදල් ප්‍රවාහය මනා කළමනාකරණයට ඉවහල් විය.
- රජයේ වානිජ බැංකු සමඟ සාකච්ඡා කර බැංකු පොළීය 7% සිට 5.5% දක්වා අඩු කිරීම මඟින් පොලී පිරිවැය රුපි. බිලියන 4.5 දක්වා අඩු කිරීමට හේතු විය.

- බනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රසම්පාදනය සඳහා ක්ෂණික ප්‍රසම්පාදනය වෙනුවට දීර්ඝ කාලීන ප්‍රසම්පාදන කොන්ත්‍රාත්තු මඟින් සිදු කිරීම.
- සංස්ථා මුදල් ප්‍රවාහය ඵලදායී ලෙස කළමනාකරණය කිරීම (ආයෝජන අදායම රුපි. මිලියන 800 න් වැඩි විය.)
- 2014 වර්ෂය සඳහා රජය විසින් ලබා දෙන ලද රුපි. බිලියන 2.7 ක භූමිතෙල් සහනාධාරය
- සංස්ථාවේ මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය තත්වය වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා වෘත්තීය මට්ටමේ හැකියාව සහිත කළමනාකරුවන් සේවයේ යොදවමින් මූල්‍ය, තීති, පාලන සහ අලෙවි යන අංශ ශක්තිමත් කිරීම සඳහා ක්‍රියා කිරීම.
- සමාලෝචිත වර්ෂයේදී, පිරිපහදුවේ ශක්‍යතා භාවිතාව 73% දක්වා ඉහළ දමන ලදී. 2013 වර්ෂයේ මෙට්‍රික් ටොන් 1,643,218 සමඟ සැසඳීමේදී 2014 වර්ෂයේදී පිරිපහදු කරන ලද බොර තෙල් ප්‍රමාණය මෙට්‍රික් ටොන් 1,760,170 දක්වා වැඩි විය.

අවසන් කරන ලද ප්‍රධාන ව්‍යාපෘති

- මත්තල, හම්බන්තොට ජාත්‍යන්තර ගුවන්තොටුපල ව්‍යාපෘතියේ ඉන්ධන ජලෝද්ගම පද්ධතිය (පෙරවැසුම් ප්‍රදේශයට පිටතින්) සහ ගුවන් තෙල් ගබඩාකරණ පහසුකම් ඉදි කිරීම.

සිරස් වානේ ඉන්ධන ගබඩාකරණ ටැංකි තුනක්, නල පද්ධතිය, යාන්ත්‍රික සවි කිරීම්, විද්‍යුත් සහ උපකරණ සවි කිරීම, සිවිල් කාර්ය ආදියෙන් සමන්විත ව්‍යාපෘතිය අවසන් කිරීම සඳහා අමාත්‍යාංශ පරිපාලන කන්ස්ට්‍රක්ෂන් පීච්ලේස් වෙත පිරිනමන ලද අතර, ඒ සඳහා ඇ.ඩො. 31,251,584.02 ක පිරිවැයක් දරන ලදී.

- බණ්ඩාරනායක ජාත්‍යන්තර ගුවන් තොටුපලේ නියැදි පොම්ප සහ ආශ්‍රිත නල පද්ධතිය සහ වාහන ප්‍රදේශය සවි කිරීම.

මෙම ව්‍යාපෘතිය ආරම්භ කරනු ලැබූයේ පොම්පයක්, නල පද්ධතියක්, කාර්මික සවි කිරීම්, විද්‍යුත් සවි කිරීම් ආදිය ඉදිකිරීම සඳහා ය. මෙම ව්‍යාපෘතියේ ප්‍රධාන අරමුණ වූයේ, ගුවන් තෙල් කර්මාන්තයේ ප්‍රමිතිගත ජී.අයි.ඒ. පද්ධතිය වෙත පරිවර්තනය කරන ලද පෙර පැවති විවෘත නියැදි පද්ධතිය ප්‍රතිස්ථාපනය කරමින් සම්ප ඉන්ධන නියැදි පද්ධති හඳුන්වා දීමයි. මෙම ව්‍යාපෘතියෙන් ලබා ගන්නා ලද ප්‍රතිලාභ අතර නිෂ්පාදන අපවිත්‍ර වීම සහ නිෂ්පාදන අපතේ යාම අවම කිරීම, නියැදි පද්ධතියේ මිනිස් පැය ගණන අවම කිරීම, සෞඛ්‍ය උවදුරු අඩු කිරීම සහ නිෂ්පාදන බැරමේ කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීම අදිය වේ.

- 2014 වර්ෂයේ දී ඉංජිනේරු හා පාරිශ්‍ර කාර්යාංශය මඟින් සිදුකරන ලද ව්‍යාපෘතිවල සාරාංශය.

අංක	ව්‍යාපෘතිය	අගය රුපි. (මිලියන)
01.	සපුගස්කන්ද පර්යන්තයේ බඩුසර් රථගාල වැඩි දියුණු කිරීම.	8.69
02.	මුතුරාජවෙල, ලිහිසිතෙල් ඩුම් අංගනයේ ඉතිරි වැඩ	16.92
03.	මුතුරාජවෙල අමුත්තන් සඳහා වන ස්ථානය සහ පාරිභෝගික සේවා ස්ථානය ඉදිකිරීම.	2.01
04.	මුතුරාජවෙල ගබඩා ගොඩනැගිල්ල ඉදිකිරීම.	7.5
05.	සපුගස්කන්ද ගැසලින් බෙදාහැරීම සඳහා වන යොත් අගල කැණීම.	1.03
06.	සපුගස්කන්ද කුඩා අල්මාරි සහිත කාමර ඉදිකිරීම.	6.33
07.	ප්‍රධාන කාර්යාලය සඳහා ප්‍රාදේශීය වැඩ වේදිකාව සැපයීම.	2.45
08.	රත්මලාන කාර්යාල ගොඩනැගිල්ල නවීකරණය කිරීම.	3.1
09.	අමාත්‍යාංශ කාර්යාලයේ අභ්‍යන්තර සැරසිලි	3.05
	එකතුව	51.08

ලිහිසි තෙල්

මේ වන විට, ලිහිසිතෙල් වෙළඳපොළේ දෙවන බලවතා ලෙස සංස්ථාව කටයුතු කරන අතර, “හයිඩ්‍රක්ස් - සිපෙට්කෝ” වෙළඳ නාමය යටතේ 11% පමණවන ඇස්තමේන්තුගත වෙළඳපොළ කොටස් සංස්ථාව සතු වන අතර එය ලාභදායී ව්‍යාපාරයක් බවට පත්වී ඇත. මෙම වර්ෂය තුළදී ලිහිසි තෙල් ව්‍යාපාරයේ කාර්ය සාධනය අඛණ්ඩව ඉහළ යන ලද අතර පෙර වසරේ රුපිය. මිලියන 1,872 සමඟ සංසන්දනය කිරීමේදී 2014 වර්ෂයේදී රුපිය. මිලියන 2,131 ක පිරිවැටුමක් ලබා ගන්නා ලදී; එය 13.8% ක ඉහළ යාමකි. ලිහිසිතෙල් අලෙවිය වැඩි කිරීම සඳහා හයිඩ්‍රක්ස් - සිපෙට්කෝ සන්නාමය ප්‍රවර්ධනය සඳහා පහත සඳහන් පියවර ගන්නා ලදී.

- i. අලෙවි නියෝජිතයන්, වෙළඳුන්, ප්‍රාදේශීය අධීක්ෂකවරු සහ ප්‍රාදේශීය කාර්යාල වෙත නව අලෙවි ක්‍රමෝපායන් සහ අලෙවි ඉලක්ක, හඳුන්වා දීම.
- ii. නව වෙළඳුන් පත් කිරීම සහ වෙළඳපොළේ නිෂ්පාදනවල පැවැත්ම සහතික කිරීම.
- iii. මුතුරාජවෙල ලිහිසිතෙල් අලෙවි සහ ගබඩා සංකීර්ණය වැඩිදියුණු කිරීම.
- iv. අලෙවි නියෝජිත ආයතන කළමනාකරුවන්, පොම්පකරුවන්, සේවා ස්ථාන අයිතිකරුවන්, කාර්මික ශිල්පීන්, බෝට්ටු අයිතිකරුවන්, බෝට්ටු කාර්මික ශිල්පීන් සහ පොදු ජනතාවගේ නිෂ්පාදන පිළිබඳ දැනුම වැඩි කිරීම සඳහා වැඩසටහන් මාලාවක් පැවැත්වීම.
- v. දැනට මෙම ලිහිසි තෙල් නිෂ්පාදන මිලදී ගන්නා පාරිභෝගිකයන් සහ අපේක්ෂිත පාරිභෝගිකයන් මෙම නිෂ්පාදන පිළිබඳව මනාලෙස දැනුවත් කිරීම සහ හයිඩ්‍රක්ස් සිපෙට්කෝ සන්නාමය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා ජන මාධ්‍ය ප්‍රචාරණ කටයුතු සහ වීදි සංදර්ශන මාලාවක් පවත්වන ලදී.

මූල්‍ය කාර්ය සාධනය

මෙම වර්ෂයේදී මූල්‍ය සහ මෙහෙයුම් කාර්ය සාධනයේ කැපී පෙනෙන දියුණුවක් ලබාකර ගැනීම සඳහා සංස්ථාව විසින් විවිධ පියවර ගන්නා ලදී. පෙර වර්ෂයේදී අඛණ්ඩ දළ අලාභයක් යටතේ මෙහෙයවීම් සිදුකිරීමෙන් අනතුරුව මෙම වර්ෂයේදී සංස්ථාව විසින් දළ ලාභ මට්ටමක් රඳවා ගන්නා ලදී.

වසර හයකට පසුව 2014 වර්ෂයේදී සංස්ථාව ශුද්ධ ලාභයක් ලබා ගන්නා ලදී. වසර හයක් පුරා අඛණ්ඩව අලාභ ලැබූ සංස්ථාව රුපිය. මිලියන 1,741.16 ක කැපී පෙනෙන ශුද්ධ ලාභයක් අත්කර ගන්නා ලදී.

මෙම වර්ෂයේ අත්පත් කර ගන්නා ලද මූල්‍ය ලාභයට හේතු වූ කරුණු අතර ජාත්‍යන්තර වෙළඳපොළේ බොරතෙල් මිල පහළ යාම, මූල්‍ය පිරිවැය රුපිය. මිලියන 4,578 න් අඩු වීම සහ සංස්ථාවේ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලියේ කාර්යක්ෂමතාවය වැඩි වීම ප්‍රධාන හේතු වේ.

විදුලි බල උත්පාදන අංශය වෙත ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන අලෙවි කිරීම මගින් දේශීය සහ කාර්මික අංශයට නිෂ්පාදන අලෙවිය හේතුවෙන් දරන ලද අලාභය හිලවී වෙන ලදී. ප්‍රධාන වශයෙන් තාප විදුලි බල උත්පාදනය වැඩි වීම හේතුවෙන්, 2014 වර්ෂයේදී පළමු මාස හතර තුළදී සැලකිය යුතු ආකාරයෙන් ඩීසල් පරිභෝජනය ඉහළ යන ලදී. එසේම, ග්‍රාමීය විදුලිබලය ලබා දීමේ වැඩසටහන යටතේ 11.9% වන පෙර වර්ෂයේ භූමිතෙල් භාවිතය සමඟ සැසඳීමේදී මෙම වර්ෂයේ දී 3.2% ක පහළ යාමකි.

සංස්ථාපිත යහපාලනය

සංස්ථාවේ කාර්යාංශයන් පාරදෘෂ්‍යභාවය, ඒකාබද්ධතාවය සහ වගවීම යන අංශ කෙරේ ලභාවීම පිණිස සංස්ථාපිත යහපාලන ප්‍රතිපත්තිය ප්‍රගුණ කිරීම සඳහා සංස්ථාව සහතික වන අතර, එය සංස්ථාවේ ප්‍රධානතම අරමුණ ලබාකර ගැනීම සඳහා සහ ශක්තිමත් පරිසර හිතකාමී ක්‍රියාවලියක් මෙන්ම ජාතික ආර්ථිකයේ ප්‍රධාන

භූමිකාවක්ද වේ. සංස්ථාවේ ක්‍රමෝපාය ව්‍යාපාර ඒකකවල මනා පැවැත්ම සහතික කිරීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් උප කමිටු පිහිටවන ලදී.

විධායක නොවන අධ්‍යක්ෂවරු තිදෙනෙකුගෙන් සමන්විත විගණන කමිටුව මගින් කාලීනව විධිමත් විගණන කමිටු රැස්වීම් පවත්වා සංස්ථාවේ සියලුම ආයතනික ගැටළු සමාලෝචනය කරනු ලබයි. සංස්ථාපිත යහපාලන ක්‍රියාවලියේ කොටසක් වශයෙන් අභ්‍යන්තර පාලනය, මූල්‍ය හා මෙහෙයුම් කටයුතු විනිවිදභාවයකින් වර්ධනය කිරීමේ අරමුණින් සංස්ථාවේ අභ්‍යන්තර විගණන අංශය ශක්තිමත් කරනු ලැබීය. සංස්ථාවේ මූල්‍ය හා මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් විගණන කමිටුව මගින් නිරතුරුවම සමාලෝචනය කරනු ලබයි.

සංස්ථාපිත සමාජ වගකීම

සංස්ථාපිත සමාජ වගකීම නොකඩවාම ප්‍රධාන වශයෙන් යොමු කරනුයේ සමස්ථ සමාජයේම අවශ්‍යතා පාරිභෝගිකයාට දැරිය හැකි පිරිවැයකින් ලභාකර දීමටය. එමෙන්ම කුමන තත්වයන් යටතේ වූවද, කුමන පිරිවැයන් යටතේ හෝ රාජ්‍ය ආයතන සඳහා අඛණ්ඩව ඉන්ධන සැපයීමටද අපි සහතික වූ වෙමු.

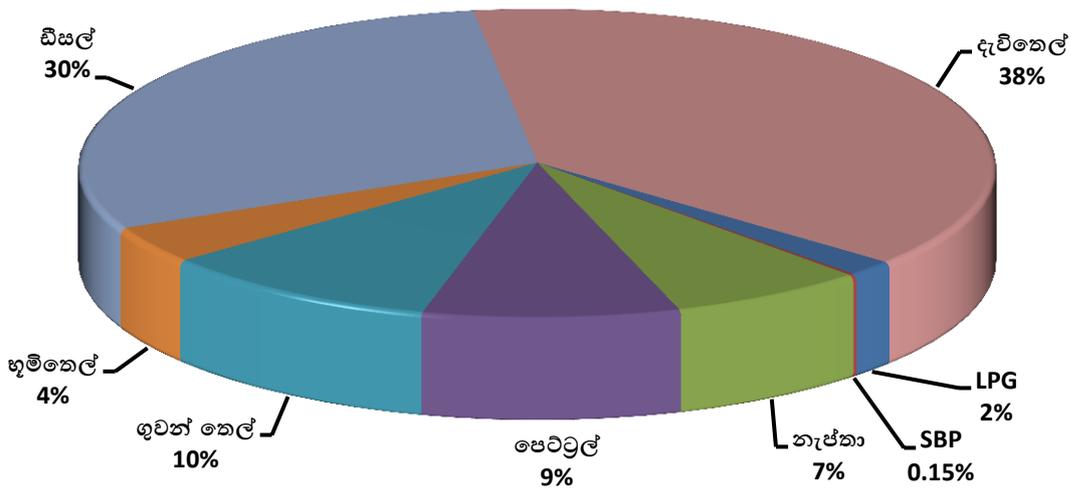
2014 වර්ෂයේදී රුපි. මිලියන 63,064 ක අතිවිශාල මුදලක් බදු හා ගාස්තු වශයෙන් ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව ලබාදී ඇත. ලෝක වෙළඳපලේ ඉන්ධන මිල හැසිරීම් වලින් දේශීය ආර්ථික කටයුතු වලට විය හැකි බලපෑම අවම කිරීමේ අරමුණින් විදුලිබල උත්පාදනය හා ප්‍රවාහන කාර්යයන් සඳහා ඉන්ධන ඉතා විශාල සහානදායී මිල ගණන් යටතේ සැපයීම සිදු කෙරිණි.

සමාලෝචිත වර්ෂයේදී, සංස්ථාව සහ තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම විසින් මහජනතාවගේ යහපැවැත්ම පිණිස සෘජුවම දායක වන, බනිජ තෙල් නිෂ්පාදන සම්බන්ධ වැදගත් වෙනස්කම් කීපයක් සිදුකරන ලදී. 2014 ජනවාරි 01 සහ 2014 අගෝස්තු 22 දින සිට ක්‍රියාත්මක වන පරිදි පිළිවෙලින් පෙට්ටුල් 90 ඔක්ටෙන් වෙනුවට පෙට්ටුල් 92 ඔක්ටෙන් සහ ලංකා සුපර් ඩීසල් (500ppm) වෙනුවට ලංකා සුපර් ඩීසල් 4 ස්ටාර් (10ppm) හඳුන්වා දෙන ලද අතර ඉරාන සම්බාධක හේතුවෙන් පිරිපහදුව මුහුණපා තිබූ ගැටළු සඳහා විසඳුමක් ලෙස පිරිපහදුව සඳහා ගැලපෙන විකල්ප බොර තෙල් මිශ්‍රණයක් නියැදි පරීක්ෂණ කීපයකට පසුව සොයා ගන්නා ලදී.

පිරිපහදුව

2014 අගෝස්තු 07 දින පිරිපහදුව එහි සාර්ථක 45 වන වර්ෂය නිමකරන ලදී. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී, පිරිපහදුව විසින් ක්‍රියාකාරී දින 334.67 ක් මෙහෙයුම් කටයුතු සිදුකරන ලද අතර, බොරතෙල් මෙට්‍රික් ටොන් 1,760.170 ක් පිරිපහදු කරන ලදී. 2013 වර්ෂය සමඟ සැසඳීමේදී බොරතෙල් මෙහෙයුම් 6.93% න් ඉහළ යන ලදී. දැවිතෙල් සහ ගෑස් පරිභෝජනය ප්‍රමාණාත්මක ලෙස 0.8% න් සහ අගය අනුව 3.46% න් පහළ යන ලදී. 2013 වර්ෂයේ 1.04% සමඟ සැසඳීමේදී 2014 වර්ෂයේ ඉන්ධන භාවිතය, පිරිපහදු කිරීම, ගබඩාකරණය සහ මෙහෙයුම් වල සමුච්චිත එකතුවේ අලාභය 1.2% ක් විය. මේ සෑම කරුණක්ම සලකා බැලීමේදී සහ 2013 වර්ෂය සමඟ සැසඳීමේදී බොරතෙල් පෙරීමේ ඒකකයේ මෙහෙයුම් කාල කාර්යක්ෂමතාවය 92% න් වැඩිවී ඇති බව සනාථ වේ.

2014 වර්ෂයේ පිරිපහදු නිෂ්පාදන (ප්‍රතිශතය)



ඉහත සඳහන් කාර්යසාධන මට්ටම ලඟ වූවද, නිෂ්පාදනය සහ පිරිපහදු ආන්තිකය අනුව සංස්ථා පිරිපහදුවට වඩාත් උචිත බොරතෙල් ඉරාන සැහැල්ලු බොරතෙල් වන අතර, එය නොමැතිකම හේතුවෙන් නිෂ්පාදන දුෂ්කරතාවලට මුහුණ දීමට සිදුවිය. පවත්නා ඇමරිකානු සම්බාධක හේතුවෙන් අනෙකුත් බොරතෙල් මූලාශ්‍ර වන Oman Export Blend, Murban සහ Arabian Light වැනි බොරතෙල් භාවිතා කිරීමට සිදුවූ අතර දේශීය වශයෙන් පිරිපහදු කරන ලද නිෂ්පාදනයන්ගේ ලාභය සහ පිරිපහදු නිෂ්පාදන ආන්තිකය කෙරෙහි මෙම බොරතෙල් භාවිතය ඉතාමත් අලාභදායී බලපෑමක් ඇති කරන ලදී. ඉරානය වෙත පනවා ඇති මෙකී සම්බාධක හේතුවෙන් පිරිපහදුවට වඩාත්ම ගැලපෙන බොරතෙල් වර්ගයක් සපයා ගැනීමට සංස්ථාව/ අමාත්‍යාංශය විසින් දරන ලද මහත් පරිශ්‍රමය වාර්ථ වීම හේතුවෙන් පිරිපහදුව කීපවරක් වසා දැමීමට සිදු විය.

බොරතෙල් හා නිම් තොග ආනයනය

ඇ.ඩො. මිලියන 1,442.169 ක් වැය කරමින් ගතවූ වර්ෂය තුළ බොරතෙල් මෙ.ටොන්. මිලියන 1,824 ක් සංස්ථාව විසින් ආනයනය කොට ඇත. පෙර වර්ෂයේ වාර්තා වූ සාමාන්‍ය බොරතෙල් පිරිවැය (බැරලයට) ඇ.ඩො. 110 ට සාපේක්ෂව ගතවූ වර්ෂය තුළ බැරලයට ඇ.ඩො. 105 ක් ලෙස වාර්තා විය. එමෙන්ම පෙර වර්ෂය සමඟ සැසඳීමේදී බොරතෙල් සහ පිරිපහදු කරන ලද තෙල් ආනයනය සඳහා ගෙවන ලද ප්‍රමාද ගාස්තු සැලකිය යුතු ප්‍රමාණයකින් අඩු වී ඇත.

පිරිපහදු කළ නිම්තොග මෙ.ටොන්. මිලියන 2,073,865 ක් මෙම වර්ෂය තුළදී ආනයනය කොට ඇති අතර, මේ සඳහා පිරිවැය ලෙස ඇ.ඩො. මිලියන 2,021 ක් වැයකොට ඇත.

ලංකා බනිජ් තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම (CPSTL) විසින් සපයන සේවාවන්

ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව ප්‍රතිව්‍යුහගත කිරීමත් සමඟ තෙල් තොග ගබඩා කිරීම, කොලොන්නාව හා දීප ව්‍යාප්ත ප්‍රාදේශීය තොග ගබඩා 12 ක මෙහෙයුම් කටයුතු, දත්ත සැකසුම් හා බෙදාහැරීම් ක්‍රියාවලිය මෙම සමාගම යටතේ සිදුකරනු ලබයි.

රටේ තෙල් ඉල්ලුම සපුරාලීම සඳහා ප්‍රමාණවත් නිෂ්පාදන පවත්නා බවට සහතික කිරීම සහ අධීක්ෂණය කිරීම සඳහා අලෙවි සමාගම් සමඟ අඛණ්ඩ තොග සමාලෝචන රැස්වීම් ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව සහ ලංකා බනිජ් තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම පවත්වනු ලබයි. ගබඩාකරණ සහ මෙහෙයුම් සේවා සඳහා

පර්යන්ත ගාස්තුවක්ද බෙදාහැරීම හා දත්ත පෙරසැරි කිරීම වැනි සංස්ථාව වෙත ලබා දෙනු ලබන සේවාවන් වෙනුවෙන් විශේෂ ගාස්තුවක් ද පර්යන්ත සමාගම විසින් අය කරනු ලබයි.

කෘෂි රසායන

වැවිලිකරුවන් සහ කෘෂි අංශය විසින් භාවිතා කරනු ලබන කෘෂි රසායන සඳහා සාධාරණ මිල ගණන් පවත්වා ගැනීමේ මිල ප්‍රතිපත්තිය සංස්ථාව විසින් අඛණ්ඩව පවත්වාගෙන යන අතර, මිල පිරිවැය පහත හෙලීම සඳහා මෙමඟින් මහභූ දායකත්වයක් ලබා දෙමින් දේශීය කෘෂි අංශයේ නිෂ්පාදන ඉහළ නංවයි.

පවත්නා “සිපෙට්කෝ” කෘෂි රසායන නිෂ්පාදන පළිබෝධනාශක පහක්, දිලීරනාශක හතරක් සහ කෘෂි නාශක හතරකින් සමන්විත වේ. 2013 වර්ෂයේ දී තහනම් කරන ලද අපගේ ප්‍රධාන නිෂ්පාදන පහ සමාලෝචිත වර්ෂයේදී ද එලෙසටම පැවතිනි. ඉහත තත්වය තරමක් පහසු කිරීම සඳහා “Carbofaran” වෙනුවට “Diazinon” හඳුන්වා දීමට පියවර ගෙන ඇති අතර, අපගේ නිෂ්පාදන ජාලය වෙත නව දිලීර නාශකයක් වන Captan 50% හඳුන්වා දී ඇත. මේ සෑම අභියෝගයක්ම නොසලකා හැර 2013 වර්ෂයේ රුපි. මිලියන 177.6 ක පිරිවැටුමට සාපේක්ෂව 2014 වර්ෂයේ රුපි. මිලියන 179.76 ක පිරිවැටුමක් අත්පත් කර ගැනීමට හැකි විය.

2014 වර්ෂයේදී පාරිසරික අභියෝග සඳහා මුහුණ දීමට සහ වෙළඳපළ ග්‍රහණය කර ගැනීම සඳහා කළමනාකාරිත්වය විසින් පහත සඳහන් ප්‍රධාන පියවර ලබා ගන්නා ලදී.

- i. කල් ඉකුත් වූ කෘෂි රසායන සහ කාඩ්බෝඩ් සහ පොලිතින් වැනි ඇසුරුම් අපද්‍රව්‍ය සහ කපු වැරලි ආදිය බැහැර කිරීම.
- ii. නවීන යන්ත්‍රෝපකරණ සහිතව කෘෂි රසායනාගාරය ස්වයංක්‍රීය කිරීමට මූලික පියවර ගන්නා ගැනීම.
- iii. ජල පිරියම් යන්ත්‍රාගාරය සඳහා ටෙන්ඩර් කැඳවන ලදී.

මානව සම්පත් සංවර්ධනය සහ සුභසාධනය

2014 වර්ෂය අවසානවන විට ස්ථිර සේවක සංඛ්‍යාව 2,668 ක් (2013 වර්ෂයේදී 2,657 ක්) සහ අතීයම් සේවක සංඛ්‍යාව 80 ක් විය.

සේවකයන් හා ඔවුන්ගේ පවුල්වල සාමාජිකයන් වෙනුවෙන් වෛද්‍යාධාර ක්‍රමයක් සංස්ථා සකසුරුවම් සමිතිය මගින් කළමනාකරණය කරනු ලබයි. සේවකයන්ට අවශ්‍ය වෛද්‍ය පහසුකම් ලබා දීම පිණිස වෛද්‍යවරුන් දෙදෙනකුගේ පූර්ණ කාලීන සේවය ලබා ගනී. සමාලෝචිත වර්ෂයේදී රෝහල් ගතවීම් හා නේවාසික ප්‍රතිකාර සඳහා රුපි. මිලියන 27 ක් වැය කොට ඇත. බාහිර රෝග ප්‍රතිකාර සඳහා සෑම සේවකයකුටම මාසිකව රුපි. 250/- ක දීමනාවක්ද ගෙවනු ලබයි.

පාරිතෝෂිත පනතට අනුව අදාළ සේවකයා සේවය කොට ඇති සෑම වර්ෂයකටම අර්ධ මාසික වැටුපට සමාන මුදලක් පාරිතෝෂිත දීමනාව වශයෙන් ගෙවනු ලබන අතර, සංස්ථා සකසුරුවම් සමිතිය මගින් අතිරේක විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභයන් ද මරණ පාරිතෝෂිතද ගෙවනු ලබයි. සේවකයකුගේ මරණයකදී මරණ පාරිතෝෂිතයන් ද ගෙවනු ලබයි. සේවකයන්ගේ ක්‍රීඩා කුසලතා වර්ධනය කිරීමේ අරමුණින් සේවක ක්‍රීඩා සමිති වෙනුවෙන් මූල්‍යාධාර සැපයීමද සංස්ථාව මගින් සිදුකරනු ලබයි. සේවකයන් හා ඔවුන්ගේ පවුල් වල සාමාජිකයන් වෙනුවෙන් නිවාඩු නිකේතන 4 ක් නඩත්තු කරයි. සේවකයන්ගේ අවශ්‍යතා වෙනුවෙන් සහනදායී පොළී අනුපාතිකයන් යටතේ විවිධ ණය යෝජනා ක්‍රම කිහිපයක්ද ක්‍රියාත්මක වේ.

එමෙන්ම සේවකයන් හට දේශීය හා විදේශීය පුහුණු කිරීම් වලට අවශ්‍ය මුදල් ප්‍රතිපාදනය කොට තිබේ. සේවකයන්ගේ වැඩ පරිසරය වර්ධනය කිරීම සඳහා ඔවුන්ගේ පරිගණක සාක්ෂරතාවය හා භාෂා දොරණය වැඩි

දියුණු කිරීම සඳහා සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ රුපි. 2,840,300 ක මුදලක් වෙන්කොට පශ්චාත් උපාධි ඩිප්ලෝමා/ උපාධි සඳහා සේවකයන් යොමුකර ඇත.

පහත පරිදි සතුවූදායක ලෙස තමන්ගේ සේවා කාලය සම්පූර්ණ කරන සේවකයන් සඳහා නිලිණ ප්‍රදානය කිරීමක් ද සිදුකරයි.

- 20 වසරක - රුපි. 10,000/-
- 25 වසරක - පවුම් 2.5 ක රන් පවුමක්
- 30 වසරක - රුපි. 20,000/-
- 35 වසරක - රුපි. 25,000/-
- 40 වසරක - රුපි. 40,000/-

මෙම වසර තුළදී, සේවකයන් 74 ක් වෙත මෙම නිලිණ ලබා දෙන ලදී. රාජ්‍ය විශ්ව විද්‍යාලයකට තේරී පත්වන සේවක දරුවන් වෙනුවෙන් ශිෂ්‍යත්ව 17 ක් සංස්ථා සුභසාධන කටයුත්තක් වශයෙන් ප්‍රදානය කරන ලදී.

පාරිසරික ආරක්ෂණය

ලංකා බනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව බනිජ තෙල් ආශ්‍රිත නිෂ්පාදනයන් සඳහා වෙළඳපළ නායකයා වීමත්, දේශීය පිරිපහදුවක් හිමි එකම ආයතනය වීම නිසාත් පරිසර දූෂණය අවම කිරීමට වගකීමෙන් බැඳී සිටින අතර, පරිසරයට හානියක් නොවන පරිදි බනිජ තෙල් ආශ්‍රිත නිෂ්පාදන භාවිතා කිරීමටත්, මෙහෙයවීමටත් බැඳී සිටී.

ස්තූතිය

ගතවූ කාලයේ මා වෙනුවෙන් සියලුම අභියෝගයන් භාරගත් ලංකා බනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය වෙනුවෙන් ලංකා බනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථා කණ්ඩායමේ සියලුම සාමාජිකයන්ට ස්තූතිය ප්‍රකාශ කරන අතර, බනිජ තෙල් හා බනිජ තෙල් කර්මාන්ත ගරු අමාත්‍යතුමා හා ඔහුගේ කාර්ය මණ්ඩලයටත්, භාණ්ඩාගාරයටත්, මහ බැංකුවටත් අපගේ ව්‍යාපාරික සහකරුවන්ටත් හා සියලුම පාරිභෝගික භවතුන්ටත් ඔවුන් ලබා දුන් සහයෝගයට හා අනුග්‍රහයන් වෙනුවෙන් ස්තූතිය ප්‍රකාශ කිරීමට අවස්ථාවක් කර ගනිමි.



එස්. අමරසේකර
වැඩබලන සභාපති
ලංකා බනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

අකාලිත වටිනාකම් ප්‍රකාශය

	2014 රුපි. මිලියන		2013 (නැවත ප්‍රකාශිත) රුපි. මිලියන	
පිරිවැටුම	558,324		518,177	
අමුද්‍රව්‍ය හා සේවා මිලදී ගැනීම	-475,195		-448,066	
එකතු කළ වටිනාකම	83,129		70,111	
පහත පරිදි ගලපා ඇත.		%		%
සේවකයින් වෙත ගෙවීම්				
වැටුප් හා අමතර ලාභ	3,727	4.5%	3,572	5.1%
ප්‍රාග්ධන සැපයුම්කරුවන් වෙත ගෙවීම්				
ණය සඳහා පොළී	13,962	16.8%	18,540	26.4%
වත්කම් නඩත්තු කිරීම් සහ පුළුල් කිරීම් වෙනුවෙන්				
කෂය වීම්	635	0.8%	487	0.7%
රඳවා ගත් ලාභය	1,741	2.1%	-7,984	-11.4%
රජයට ගෙවීම්				
බදු ගෙවීම්, මුද්දර බදු සහ මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත දායකත්වය	63,064	75.9%	55,496	79.2%
එකතු කළ වටිනාකම	83,129	100.0%	70,111	100.0%

මූලික කරුණු

මූල්‍ය	ඒකක	2014	2013 (නැවත ප්‍රකාශිත)
දළ ආදායම	රුපි. මිලියන	525,182.094	490,381.492
දළ ලාභය/ අලාභය	රුපි. මිලියන	24,447.379	22,743.559
මෙහෙයුම් ලාභය/ අලාභය	රුපි. මිලියන	11,857.999	7,387.657
මූල්‍ය වියදම	රුපි. මිලියන	13,961.574	18,539.848
බදු පෙර ලාභය/ අලාභය	රුපි. මිලියන	1,853.658	(7,889.407)
බදු පසු ශුද්ධ ලාභය/ අලාභය	රුපි. මිලියන	1,741.160	(7,926.323)
ප්‍රාග්ධන සහ සංචිත	රුපි. මිලියන	(231,532.117)	(236,466.744)
දිගු කාලීන ණය ගැනීම්	රුපි. මිලියන	703.481	1,350.850
ප්‍රාග්ධන වියදම්	රුපි. මිලියන	1,116.716	4,023.521
ආනයන			
බොර තෙල් ආනයන	මෙ.ටොන්	1,824	1,743
පිරිපහදු කළ තොග ආනයන	මෙ.ටොන්	3,385	2,907
පිරිවැය සහ නැව් ගාස්තු වටිනාකම	රුපි. මිලියන	187,760	182,064
මෙහෙයුම්			
විකුණුම්	මෙ.ටොන්	3,967,738	3,692,023
පිරිපහදු නිමැවුම්	මෙ.ටොන්	1,760,170	1,643.923
අලෙවි			
CPC සතු බෙදුම්පොළවල්	සංඛ්‍යාව	249	249
බෙදුම්කරුවන් සතු බෙදුම්පොළවල්	සංඛ්‍යාව	874	844
බෙදුම්කරුවන් පාලනය කරන බෙදුම්පොළවල්	සංඛ්‍යාව	44	44
සේවකයන්			
වසර අවසාන වන විට සේවකයින් ගණන	සංඛ්‍යාව	2,668	2,657
වසර තුළ සම්පූර්ණ ගෙවීම්	රුපි. මිලියන	3,727.230	3,520.253
සේවකයකු සඳහා එකතු කළ වටිනාකම	රුපියල්	1,397,102	1,324.897

අවදානම් කළමනාකරණ වාර්තාව

අවදානම ඕනෑම ව්‍යාපාරයක් හා සම්බන්ධ කොටසක් වන අතර ඕනෑම සංවිධානයක් හෝ කර්මාන්තයක් විවිධ අවදානම් වෙත නිරාවරණය වෙනු ඇත. ආයතනයක් විසින් මුහුණ දෙන අවදානම කර්මාන්තයෙන් කර්මාන්තයට සහ සංවිධානයෙන් සංවිධානයට වෙනස් වේ. ආයතන සහ කර්මාන්ත අවදානම සහ ඒවා නැවත නැවත ඇතිවීම හඳුනා ගැනීම කැපී පෙනෙන කටයුත්තකි.

සංස්ථාවේ අභ්‍යන්තර පාලනය මගින් අදාළ අවදානම් හඳුනා ගැනීම, කළමනාකරණය කිරීම සහ වලක්වා ගැනීම සඳහා වන ප්‍රතිපත්ති සහ ක්‍රියාමාර්ග ආවරණය කරයි. 1961 අංක. 28 දරණ ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථා පනත, මූල්‍ය පනත සහ අනෙකුත් නියාමන පටිපාටීන් ස්ථාපිත ඵලදායී පද්ධති සහ ක්‍රියාමාර්ග මෙහෙයුම් කටයුතු කිරීමත්, අක්‍රමිකතා සහ වංචා වැලැක්වීම සඳහාත් නිර්මාණය කර තිබේ.

අභ්‍යන්තර සහ බාහිර විගණන

අවදානම් කළමනාකරණ ක්‍රියාවලියේදී අභ්‍යන්තර සහ බාහිර විගණන කාර්යාංශයන් ඉතා තීරණාත්මක වේ. පෙර නිර්ණය කරන ලද ප්‍රතිපත්ති සහ ක්‍රියාමාර්ග ප්‍රකාර මූල්‍ය පද්ධති සහ අනෙකුත් මෙහෙයුම් අංශ බාහිර සහ අභ්‍යන්තර විගණන කාර්යාංශ මගින් සිදුකරනු ලබන අතර ඔවුන් හඳුනා ගනු ලබන ඕනෑම අවදානමක් කළමනාකරණය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය පියවර නිර්දේශ කරනු ඇත. අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් පිහිටුවනු ලැබූ විගණන කමිටුවක් විසින් කැපී පෙනෙන විගණන සොයා ගැනීම් සමාලෝචනය කරනු ලබයි.

සංස්ථාව නිරාවරණය විය හැකි අවදානම් සහ ඒ සඳහා ගන්නා ලද අවදානම් කළමනාකරණ මිණුම් පහත දක්වා ඇත.

ආර්ථික අවදානම

බනිජ් තෙල් නිෂ්පාදන සඳහා රටේ ආර්ථික තත්වය වඩාත් සංවේදීව බලපානු ලබයි. වෙළඳපළ නියමුවකු ලෙස සහ රාජ්‍ය ආයතනයක් ලෙස, ලාභයට වඩා සමාජ ආර්ථික අවශ්‍යතා සපුරාලීම පිණිස ඉහළ සහන මිල ගණන් යටතේ ඇතැම් බනිජ් තෙල් නිෂ්පාදන අලෙවි කරයි. නිෂ්පාදනයන්ගේ මිල ගණන්වල කුඩා වෙනසක් වුවද ඉතා කඩිනමින් සමස්ථ ආර්ථිකයට විශාල බලපෑමක් ඇති කරයි. ආර්ථික අවදානම් හානිකර හැඟවීම් අවම කිරීම සඳහා, බොහෝ අවස්ථා වලදී අප විසින් දැඩි පිරිවැය කළමනාකරණ පියවර විටින් විට ගනු ලබන අතර, එමගින් බනිජ් තෙල් නිෂ්පාදන තරඟකාරී මිල ගණන් යටතේ අලෙවි කිරීමට හැකියාව ලැබී ලාභදායීතාව සහ සමාජ ආර්ථික තත්වය සමබර කිරීමට හැකියාව ලැබී ඇත.

මූල්‍ය අවදානම

මූල්‍ය අවදානම සංස්ථාවේ යහපැවැත්ම සහ මූල්‍යමය සම්පත්වල උපයෝජනය පිළිබඳව සාකච්ඡා කරයි. සංස්ථාව විසින් පිරිවැය සඵල අරමුදල් නිරන්තරයෙන්ම පවතින බව තහවුරු කරන අතර ශුද්ධ ලාභය වෙත වෙළඳපළ විචල්‍යතා මගින් සෘණ බලපෑමක් ඇති වීම වලක්වයි. විදේශ විනිමය හුවමාරු අනුපාතය, ද්‍රවශීලීතාවය සහ පොළී අනුපාතයන්ගේ හැසිරීම ප්‍රධාන අවදානම් ආවරණය වීම වේ.

විදේශ විනිමය අවදානම් කළමනාකරණය

ප්‍රධාන වශයෙන් බොරතෙල් සහ පිරිපහදු කරන ලද ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන සැපයුම්කරුවන්ට ගෙවීම් කිරීම සඳහා සංස්ථාව විසින් දැනට මාසිකව දළ වශයෙන් ඩොලර් මිලියන 150 -200 ක් රාජ්‍ය බැංකු දෙකෙන් මිලදී ගනු ලබයි. ඒවා අලෙවි කිරීම ප්‍රධාන වශයෙන් ශ්‍රී ලංකා රුපියල් වලින් සිදුකරනු ලබයි. එම නිසා සංස්ථාව විදේශ විනිමය අවදානමට නිරාවරණය වේ. මෙම අවදානම අවම කිරීම සඳහා සෑම බැංකුවකම හුවමාරු අනුපාතයන් දෛනිකව අධීක්ෂණය කරනු ලබන අතර ඩොලර් මිලදී ගනු ලබන්නේ බැංකු අනුපාතයට නොවන අතර වෙළඳපළ හැසිරීම නිරීක්ෂණය කරමින් වෙළඳපළ අනුපාතයට. මෙහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස මෙම මෙහෙයුමෙන් සංස්ථාව ප්‍රමාණවත් ලාභයක් ලබා ගන්නා ලදී.

ද්‍රවශීලතා අවදානම් කළමනාකරණය

මුදල් හෝ වෙනත් මූල්‍ය වත්කම් ලබා දීම මඟින් ගෙවා දමනු ලබන කෙටි කාලීන ද්‍රවශීලතා හා සම්බන්ධ බැඳීම් ගෙවා දැමීම සංස්ථාව විසින් මුහුණ දෙනු ලබන අවදානම් ද්‍රවශීල අවදානම් ලෙස නිර්වචනය වේ. ද්‍රවශීල අවදානම් ඇතිවනුයේ නියමිත දිනට සංස්ථාව විසින් ගෙවා දැමිය යුතු බැඳීම් සංස්ථාවට ගෙවා දැමීමේ හැකියාව නොමැති අවස්ථාවකදීය.

සංස්ථාවේ ද්‍රවශීලතා තත්වය ශක්තිමත් කිරීම සඳහා විවිධ ක්‍රියාමාර්ග ගන්නා ලදී. ද්‍රවශීල කළමනාකරණයේ ප්‍රධාන ක්‍රමෝපායන් වනුයේ overnight repo, ඇමතුම් තැන්පතු, කාල තැන්පතු, අලෙවි නියෝජිතයන් සමඟ සමීප ගණුදෙනුයි. සංස්ථාව රාජ්‍ය බැංකු දෙක සමඟ විශිෂ්ඨ සම්බන්ධතාවක් පවත්වනු ලබන අතර ප්‍රමාණවත් බැංකු පහසුකම් ද ලබා ගනී.

ද්‍රවශීල අවදානම් කල්පිරීමේ විශ්ලේෂණ මත පදනම් කර ගෙන තවදුරටත් විශ්ලේෂණය කරනු ලබයි. එය සංස්ථාවේ ද්‍රවශීලතාවය නිර්ණය කිරීම සඳහා විශේෂිත කාලපරිච්ඡේදයක් තුළ අපේක්ෂිත මුදල් ප්‍රවාහ ගලා ඒම සහ ඉවතට ගලා යාම් නිර්ණය කරමින් අඛණ්ඩ පූර්වකථන මඟින් අනාගත මුදල් අවශ්‍යතා අවබෝධ කර ගනු ලබයි.

පොළී අනුපාත අවදානම් කළමනාකරණය

ද්‍රවශීල සහ අනෙකුත් අවශ්‍යතා සපුරාලීම සඳහා ලබා ගන්නා ලද කෙටි කාලීන සහ දිගු කාලීන ණය ගැනීම් වලින් සංස්ථාව ක්‍රියාත්මක වේ. පොළී සහ අනෙකුත් මූල්‍ය ගෙවීම් ලෙස සැලකිය යුතු ප්‍රමාණයක් සංස්ථාව විසින් දරනු ලබයි. සංස්ථාව විසින් බොහෝ අවස්ථාවල overnight repo, ඇමතුම් තැන්පතු සහ කාලීන තැන්පතු මත අයෝජනය කරමින් ශුද්ධ ආදායම මත වන සෘණ බලපෑම අවම කිරීම සඳහා පොළී අනුපාත අවදානම අවම කරනු ලබයි. ලබා දෙන ලද සෑම පහසුකමක් සඳහාම ස්ථාවර ඵලදායී පොළී අනුපාතයක් පවත්වාගෙන යාමට රාජ්‍ය බැංකු දෙක සහ මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ සාර්ථක සාකච්ඡා පවත්වා ඇත.

මෙහෙයුම් අවදානම

මෙහෙයුම් අවදානම යනු ප්‍රමාණවත් නොවන හෝ නිෂ්ඵල අභ්‍යන්තර ක්‍රියාවලීන් තුළින් මිනිසුන් සහ පද්ධතීන් හෝ බාහිර සිදුවීම් මඟින් ඇති විය හැකි අලාභ අවදානමයි. සංස්ථාව විසින් සිදුකරනු ලබන තීරණාත්මක ක්‍රියාකාරකමක් හෝ පද්ධති සහ ක්‍රියාපටිපාටීන්ගේ නිෂ්ඵලභාවය මත වන පාලනය ප්‍රමාණවත් නොවන හෝ අඩු අවස්ථා වලදී මෙහෙයුම් අවදානම ඇති වේ. අපගේ ව්‍යාපාරයේ සෑම ක්‍රියාකාරකමකදී මෙවැනි අවදානම් ඇතිවිය හැකි අතර එමඟින් මූල්‍ය අහිමිවීම් සහ කීර්තිනාමය අහිමි වීම් ඇති විය හැකිය.

ශ්‍රී ලංකාවේ පොදු ජනතාවගේ ජීවිත සමඟ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ඉහළින්ම බැඳී ඇති අතර, කුඩා අවමෙහෙයුම් මඟින් ඉතා විශාල අවදානම් ඇති විය හැක. මෙහෙයුම් අවදානම් සංස්ථාව විසින් දුරස්ථ සහ පාලනය කළ හැකි අවදානම් ලෙස හඳුනාගෙන ඇති අතර එය ව්‍යුහාත්මක ලෙස කළමනාකරණය කිරීම සඳහා

පියවර ගෙන ඇත. සංස්ථාවේ මෙහෙයුම් අවදානම් අවම කිරීම සඳහා ප්‍රසම්පාදන කමිටුව සහ ටෙන්ඩර් ඇගයීම් කමිටුව වැනි කමිටු මඟින් අවශ්‍ය පියවර ගනී.

සැපයුම් අවදානම

සංස්ථාව විසින් සිදුකරනු ලබන සෑම බනිජ තෙල් ප්‍රසම්පාදනයක්ම ජාත්‍යන්තර වෙළෙඳපළ මඟින් සිදුකරන අතර සැපයුම් ජාලය වෙත ඇතිවිය හැකි බාධක සහ අපේක්ෂිත කාර්මික ප්‍රමිතියෙන් තොර නිෂ්පාදන මඟින් සංස්ථාවට සැපයුම් අවදානම් ඇති කරයි. තත්ව සහතිකය සහ අඛණ්ඩ සැපයුම් දාමය සහතික කිරීම සඳහා තොග සමාලෝචන කමිටුව, ප්‍රසම්පාදන කමිටුව සහ ටෙන්ඩර් ඇගයුම් කමිටුව වැනි උප කමිටු සංස්ථාව විසින් ස්ථාපිත කර ඇත.

කම්කරු අවදානම

කම්කරු ගැටළු බනිජ තෙල් නිෂ්පාදනවල ගුණාත්මකභාවයට හා සංස්ථාවේ කීර්තිනාමය කෙරෙහි බලපායි. අනෙකුත් ගැටළු අතර කාර්මික නඩු පැන නැගීම සැලකිය යුතු කරුණක් වන අතර, බඳවා ගැනීම් සහ පුහුණු කිරීම් මඟින් තරඟකාරී ශ්‍රම බලකායක් ගොඩනැගීම සඳහා කාලය සහ සම්පත් යෙදවීම කෙරෙහි මෙවැනි කාර්මික නඩු බලපෑමක් ඇති කරයි. සෑම අවස්ථාවකම සේවයට කැපවුණු ශ්‍රම බලකායක් සහතික කිරීම සඳහා සංස්ථාව විසින් සෑම ප්‍රයත්නයක්ම දරන අතර, ඒ සඳහා සංස්ථා සේවකයන් නියෝජනය කරනු ලබන කාර්මික වෘත්තීය සමිති සමඟ ඒකාබද්ධ ගිවිසුමකට එළඹ ඇත. මෙවැනි ගිවිසුම් සේවකයා සහ සේවායා අතර සාධාරණ සමතුලිතතාවයක් පවත්වා ගෙන යාමට උපකාරී වේ. අපගේ සේවකයන් සඳහා ලබා දෙන සේවක ශ්‍රමසාධන සහ අනෙකුත් වරප්‍රසාද ක්‍රම උද්යෝගිමත් සහ කාර්යක්ෂම ශ්‍රම බලකායක් පවත්වා ගෙන යාමට හේතු වෙයි.

සංස්ථාපිත යහපාලනය

සංස්ථාපිත යහපාලනය මගින් ආයතනයේ මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් දියත් කිරීමේදී අවංකත්වය, වාස්තවිකභාවය, සම්පූර්ණත්වය, පාරදායකභාවය සහ ආචාරධර්ම වැනි මූලධර්ම පිළිබිඹු වේ. සංස්ථාවේ මෙහෙයුම් කාර්යන්හි ඉහළම ප්‍රමිතීන් පවත්වාගෙන යාම සඳහා, සංස්ථාව කෙරෙහි ඇල්මක් දක්වන කණ්ඩායම් ද සැලකිල්ලට ගෙන, ශක්තිමත් සංස්ථාපිත යහපාලනයක් ඇති කිරීම පිණිස අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය කැපවී ඇති අතර, ඒ වෙත ළඟා විය හැකි බවද ඔවුන්ගේ විශ්වාසයයි. විනිවිදභාවය, කරුණු හෙලිදරව් කිරීම සහ වගකීම හා සම්බන්ධ තම කටයුතු ඉටුකිරීමේදී ශක්තිමත් සංස්ථාපිත යහපාලනය උපකාරී වන බව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ විශ්වාසයයි. එසේම, සංස්ථාපිත යහපාලනය ශක්තිමත් කිරීම යනු අඛණ්ඩ ක්‍රියාවලියක් බව ඔවුන් විසින් සලකනු ලැබේ.

ශ්‍රී ලංකා වරලත් ගණකාධිකාරී ආයතනය විසින් එක්ව නිකුත් කරන ලද සංස්ථාපිත යහපාලනය සඳහා වන ප්‍රශස්ත භාවිත සංග්‍රහයේ විධිවිධාන හා මුදල් අමාත්‍යාංශයේ රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුව විසින් නිකුත් කරන ලද යහපාලනය පිළිබඳ මාර්ග උපදේශයන් කෙරෙහි සංස්ථාව අනුකූලත්වයක් දක්වයි.

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය

සභාපති සහ කළමනාකාර අධ්‍යක්ෂ ඇතුළුව සාමාජිකයන් හත්දෙනෙකුගෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය සෑදී ඇත. 1961 අංක. 28 දරණ ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථා පනත සහ එහි සංශෝධන ප්‍රකාර බනිජ් තෙල් කර්මාන්ත ගරු අමාත්‍යතුමා විසින් සභාපති, කළමනාකාර අධ්‍යක්ෂ සහ අනෙකුත් අධ්‍යක්ෂවරු පත් කරයි. ඉන් එක් අධ්‍යක්ෂවරයෙකු මහා භාණ්ඩාගාරයේ (මුදල් අමාත්‍යාංශයේ) නියෝජිතයෙකු වනු ඇත. සභාපති, කළමනාකාර අධ්‍යක්ෂ හැර සෑම අධ්‍යක්ෂවරයෙක්ම විධායක නොවන අධ්‍යක්ෂවරු වේ.

නැවත පත්කිරීමට යටත්ව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ සාමාජිකයන්ගේ පත්වීම වසර 03 ට සීමා වේ. තීරණ ගැනීමේ ක්‍රියාවලියේදී අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය සංස්ථාවේ ජ්‍යෙෂ්ඨ කළමනාකරුවන්ගෙන් හා අවශ්‍ය වූ විට බාහිර වෘත්තීයවේදීන්ගෙන් ද අවශ්‍ය තොරතුරු ලබා ගනී.

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ වගකීම

ආයතනය කෙරෙහි උනන්දුවක් දක්වන කණ්ඩායම්වල විශ්වාසනීයත්වය, ව්‍යාපාරික අවංකත්වය, පවත්වාගෙන යන ශක්තිමත් සංස්ථාපිත යහපාලන ව්‍යුහයක් තුළ ව්‍යවස්ථාපිත අවශ්‍යතා පිළිපදිමින් පවත්නා සියලුම කණ්ඩායම්වල විශ්වාසය නිර්මාණය කරමින් කටයුතු කිරීම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන වගකීමයි. ප්‍රතිපත්ති සම්පාදනය කරමින් සහ එම ප්‍රතිපත්ති ඵලදායී ලෙස ක්‍රියාත්මක කිරීම සහතික කරමින් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් සංස්ථාවේ ඵලදායී පාලනය හසුරුවනු ලබයි. සංස්ථාවේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම් සහ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුකමීටු සඳහා සහභාගී වෙමින් සහ වක්‍රලේඛ ප්‍රකාර තීරණ ගැනීමෙන් සංස්ථාවේ කටයුතු වෙනුවෙන් කැපවීම මෙයින් අදහස් කෙරෙයි.

සංස්ථාපිත යහපාලන භාවිතයන් සඳහා අවශ්‍ය අනුකූලතාවය තහවුරු කිරීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් සිය පරිශ්‍රමය දරනු ලබන අතර, සංස්ථාවේ කාර්ය සාධනය සහ අනාගතය පිළිබඳව වාස්තවික ඇගයීම් සිදු කරයි.

ඉහත සඳහන් කරුණු වලට අමතරව වාර්ෂික මූල්‍ය ප්‍රකාශන, වාර්ෂික අයවැය, සංස්ථාපිත සැලසුම්, ක්‍රියාකාරී සැලසුම් සඳහා අනුමැතිය ලබා දීමේ සහ අඛණ්ඩව මූල්‍ය කාර්ය සාධනය සමාලෝචනය කිරීමේ වගකීම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය දරයි. සංස්ථාවේ ප්‍රධාන පත්වීම්, කාර්ය මණ්ඩල උසස්වීම්, ප්‍රධාන ප්‍රාග්ධන වියදම් ආයෝජනය කිරීම් සහ සංස්ථාපිත සේවාදායකයන් සඳහා ලබා දෙන ණය පහසුකම් පිළිබඳව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය අධීක්ෂණය කරනු ලබයි.

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම්

සාමාන්‍යයෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම් මාසික පදනම මත පවත්වන අතර, අවශ්‍ය වූ විට විශේෂ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම් කැඳවනු ලබයි. කළමනාකරුවන්ද අවශ්‍ය වූ විට කැඳවීම් මත මෙම රැස්වීම් වලට සහභාගී වෙයි.

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම් පවත්වනුයේ විධිමත් න්‍යාය පත්‍රයකට අනුව වන අතර, රැස්වීම් වලට ප්‍රථම සංස්ථාපිත කළමනාකාරිත්වය විසින් විස්තීරණ පසුබිම් තොරතුරු අධ්‍යක්ෂවරු වෙත ලබා දෙනු ඇත.

සමාලෝචිත වර්ෂයේ දී අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම් 14 ක් පවත්වන ලදී.

අනුකූලත්වය හා පාරදෘශ්‍යභාවය

සියළුම මෙහෙයුම් කටයුතු කිරීමේදී වඩාත් පාරදෘශ්‍යභාවයකින් කටයුතු කිරීමට සංස්ථාව බැඳී සිටී. ගිණුම් කටයුතු පවත්වාගෙන යාම සඳහා ශ්‍රී ලංකා ගණකාධිකාරී ආයතනය විසින් නිකුත් කරන ලද ගණකාධිකරණ ප්‍රමිත හා වෙනත් රෙගුලාසි වලට අනුව කටයුතු කිරීමට සංස්ථාව ක්‍රියාකර තිබේ. සංස්ථාවේ දෛනික මෙහෙයුම් කටයුතු සඳහා ශක්තිමත් අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතියක් ස්ථාපිත කොට තිබේ. 1971 අංක 38 දරණ මුදල් පනත සහ එහි මව් පනතේ විධිවිධානයන්ට අනුව මූල්‍ය ප්‍රකාශන වාර්ෂිකව ප්‍රකාශයට පත්කරන අතර, පාර්ලිමේන්තුවේද සභාගත කරයි. එයට අමතරව මුදල් පනතට අනුකූලව විගණකාධිපතිවරයා විසින් සංස්ථාවේ බාහිර විගණනය සිදුකරනු ලබයි.

සංස්ථාපිත කළමනාකරණය

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් වරින්වර අනුමත කරන ලද ක්‍රමෝපාය නිර්දේශය, ප්‍රතිපත්ති සැකසුම සහ ක්‍රියාපටිපාටීන් පදනම් කර ගෙන සංස්ථාවේ ඵදිනදා කටයුතු සභාපති/ කළමනාකාර අධ්‍යක්ෂ විසින් කළමනාකරණය කරනු ලබයි. සංස්ථාවේ මෙහෙයුම් සහ ප්‍රධාන පරිපාලනය ප්‍රධාන වශයෙන් පුළුල් කොටස් දෙකකට බෙදිය හැක; ඒවා නම්, පිරිපහදු මෙහෙයුම් සහ ප්‍රාදේශීය කාර්යාල ඇතුළු ප්‍රධාන කාර්යාලයේ මෙහෙයුම් වේ.

පිරිපහදු මෙහෙයුම්, පිරිපහදු කළමනාකරු විසින් මෙහෙයවන අතර විද්‍යුත් රසායන සහ කාර්මික වැනි විවිධ ක්ෂේත්‍රයන්ගෙන් සැදුම්ලත් නියෝජ්‍ය පිරිපහදු කළමනාකරුවන් විසින් පිරිපහදු කළමනාකරු වෙත අවශ්‍ය සහාය ලබා දෙයි.

ප්‍රධාන කාර්යාලයේ සෑම කාර්යාංශයකම නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයෙක් හෝ කළමනාකරුවෙක් විසින් සංස්ථාවේ ඵදිනදා කටයුතු සිදුකිරීමට සභාපති/ කළමනාකාර අධ්‍යක්ෂ වෙත අවශ්‍ය සහාය ලබා දෙයි. සංස්ථාපිත කළමනාකරුවන් ඔවුන්ගේ අදාළ ක්ෂේත්‍රයේ වෘත්තීයමය සුදුසුකම් ලබා ඇති අතර ඔවුන් සියලු දෙනාම උපාධිධාරීන් වේ.

විගණන කමිටුවේ සංයුතිය

සමාලෝචිත වර්ෂයේදී විගණන කමිටු සාමාජිකයන් ලෙස අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් විධායක නොවන අධ්‍යක්ෂවරු පත්කරන ලද අතර, විගණන කමිටු රැස්වීම් හතරක් සංස්ථාව විසින් පවත්වන ලදී. 63 වන විගණන කමිටු රැස්වීමේදී ආචාර්ය භාන්ස් විජේසූරිය මයා (සභාපති), විශාකා අමරසේකර මිය සහ ඒ.එච්.එස්. විජේසිංහ යන විධායක නොවන අධ්‍යක්ෂවරු කමිටු සාමාජිකයන් ලෙස කටයුතු කරන ලදී.

63 වන විගණන කමිටුවේ සිට 66 වන විගණන කමිටුව දක්වා වන කමිටු රැස්වීම් සඳහා ආචාර්ය භානුසේන විජේසූරිය (සභාපති), සන්ධ්‍යා විජයබණ්ඩාර මිය සහ විශාකා අමරසේකර මිය යන විධායක නොවන අධ්‍යක්ෂවරු කමිටු සාමාජිකයන් ලෙස කටයුතු කරන ලදී. 64 වන සහ 66 වන විගණන කමිටු සඳහා කේ.එච්.ටී.එන්. සුමනරත්න මයා කමිටු සාමාජිකයෙක් ලෙස පත්වෙන ලදී.

පොදු වාණිජ සමාගම්වල විගණන කමිටු පැවැත්වීම සම්බන්ධව නිකුත් කරන ලද මහා භාණ්ඩාගාර චක්‍රලේඛයේ විධිවිධාන අනුව කමිටුවේ විගණන ප්‍රඥප්තිය, වගකීම්, බලතල සහ විශේෂිත රාජකාරීන් ආවරණය වන පරිදි සකස්කර ඇත.

විගණන කමිටුවේ කාර්යන්

කමිටුව විසින් සංස්ථාවේ අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතියේ ප්‍රමාණවත්භාවය, කාල නිශ්චය සහ පැවැත්ම සමාලෝචනය කරනු ලබන අතර, මූල්‍ය වාර්තාකරණ නිරාවරණය කිරීමේ ප්‍රමාණාත්මකභාවය සහ ව්‍යාපාර මෙහෙයුම් අනුකූලතාවය විශ්ලේෂණය කරයි. මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීම සඳහා භාවිතා කරන ලද ශ්‍රී ලංකා මූල්‍ය වාර්තා කිරීමේ ප්‍රමිතීන් SLFRS/LKAS ඇතුළු මූල්‍ය වාර්තාකරණ පද්ධතිය සමඟ අනුකූල වන පරිදි සකසන ලද ගණකාධිකරණ ප්‍රතිපත්තිවල සංගතතාවය ද මෙමඟින් සහතික කරනු ලබයි. ඉහත කරුණු හැර, සංස්ථාව නිරාවරණය විය හැකි අවදානම් කමිටුව විසින් විශ්ලේෂණය කරනු ලබන අතර, එම අවදානම් අවම කිරීම සඳහා ලබා ගන්නා ලද ක්‍රියාමාර්ග සහ ඒවායේ ඵලදායිතාවයද මෙම කමිටුව විසින් විශ්ලේෂණය කරනු ලබයි.

විගණන කමිටු රැස්වීම්

සාමාලෝචිත වර්ෂයේදී ඉහත සඳහන් කළ පරිදි තමන් වෙත පවරා ඇති රාජකාරීන් සාකච්ඡා කිරීම සඳහා විගණන කමිටු 04 ක් පවත්වන ලදී.

සාමාලෝචිත වර්ෂයේදී විගණන කමිටු රැස්වීම් සඳහා සහභාගී වූ සාමාජිකයන් පහත සඳහන් කර ඇත.

අනුක්‍රමික අංකය	දිනය	කමිටු සාමාජිකයන් ගණන	සාමාජිකයන්ගේ නම්
63	2014.04.22	03	ආචාර්ය භානුසේන විජේසූරිය මයා (සභාපති) විශාකා අමරසේකර මෙනවිය ඒ.එච්.එස්. විජේසිංහ මයා
64	2014.08.28	04	ආචාර්ය භානුසේන විජේසූරිය මයා (සභාපති) විශාකා අමරසේකර මෙනවිය කේ.එච්.ටී.එන්. සුමනරත්න මයා ඒ.එච්.එස්. විජේසිංහ මයා
65	2014.10.22	04	ආචාර්ය භානුසේන විජේසූරිය මයා (සභාපති) විශාකා අමරසේකර මෙනවිය කේ.එච්.ටී.එන්. සුමනරත්න මයා ඒ.එච්.එස්. විජේසිංහ මයා
66	2014.12.19	04	ආචාර්ය භානුසේන විජේසූරිය මයා (සභාපති) විශාකා අමරසේකර මෙනවිය කේ.එච්.ටී.එන්. සුමනරත්න මයා ඒ.එච්.එස්. විජේසිංහ මයා

විගණන කමිටුව විසින් සිදුකරන ලද කාර්යයන්

විගණන කමිටුව විසින් සංස්ථාවේ ප්‍රධාන ක්‍රමෝපාය පිළිබඳ කරුණු සම්බන්ධයෙන් විවිධ සාකච්ඡා පවත්වා ඒවා ක්‍රියාත්මක කළ හැකි ආකාරයේ නිර්දේශ සහිතව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය වෙත ඉදිරිපත් කරන ලදී.

සමාලෝචිත වර්ෂයේදී, පහත සඳහන් පුළුල් ක්‍ෂේත්‍රයන් වෙත යොමු වූ අභ්‍යන්තර විගණන වැඩසටහන් පවත්වා අවශ්‍ය වැඩිදියුණු කිරීම් යෝජනා කරන ලදී.

- සේවකයන් වෙත ණය පහසුකම් ලබා දීමේදී සිදු විය හැකි ප්‍රමාදයන් හඳුනා ගැනීම.
- පිරවුම්හල්වල ඉන්ධන නිකුත් කිරීමේ පොම්ප ප්‍රමාණ ශෝධනය කිරීම සහ මුද්‍රා තැබීම සම්බන්ධයෙන් සංස්ථාවේ රාජකාරි සහ වගකීම.
- දිවත් මට්ටම නොසලකා බවුසර් වෙත ඉන්ධන සැපයීම සඳහා ගැලීම් මාන සවිකිරීම ක්‍රියාත්මක කිරීමේ හැකියාව.
- භාවිතා කරන ලද SAP පද්ධතියේ අනතුරුදායක බව සහ තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ ආරක්‍ෂක පාලනයක් නොමැති වීම.
- පහළ බෝයාව ක්‍රියාවිරහිත වීම හේතුවෙන් ව්‍යාපාර අඛණ්ඩතා සැලැස්ම සහ ව්‍යසන ආපසු ලබා ගැනීමේ සැලැස්ම හඳුනා ගන්නා ලදී.
- නඩත්තු කාර්යයන් සිදු කිරීමේදී මැනදී වාර්තා වූ සිද්ධියද ඇතුළුව, සපුගස්කන්ද පර්යන්තයේ ගිනි හා ආරක්‍ෂණ අවශ්‍යතාවන්ගේ දෝෂ හඳුනා ගැනීම.
- සපුගස්කන්ද පර්යන්තයේ පාලන දෝෂයන් හඳුනා ගන්නා ලද අතර ඒ සඳහා අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ග ගැනීම.
- මෝටර් රථ මිලදී ගැනීම සඳහා සේවකයන් වෙත ණය ලබාදීමේදී අනුරූප නොවීම් නිරීක්ෂණය කිරීම.
- වසර අවසාන භෞතික සත්‍යායනය කිරීමේදී හඳුනා ගන්නා ලද දෝෂ පාලනය කිරීම.
- පර්යන්ත වලදී සහ ගබඩා වලදී සිදුවන පාලනය නොකරන ලද තොග ආපසු එවීම් හඳුනා ගන්නා ලද අතර වෙනත් ගැනුම්කරුවන් වෙත තොග ලබා දීම සඳහා අවසර දීම සම්බන්ධව තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ වගකිව යුතු බව ඉහළ දැමීම.

කළමනාකරණ කමිටුව

කළමනාකරණ කමිටුව විධායක නොවන අධ්‍යක්ෂවරු දෙදෙනෙකුගෙන් සමන්විත වන අතර ඉන් එක් අයෙක් කමිටුවේ සභාපති ලෙස කටයුතු කරයි. මසකට වරක් පවත්වන අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීමට පෙර කළමනාකරණ කමිටුව මසකට වරක් රැස්වී අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය වෙත ඉදිරිපත් කිරීමට නියමිත කරුණු පිළිබඳව සාකච්ඡා කරයි. කමිටුව විසින් එහි වාර්තාව අවසාන අනුමැතිය සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය වෙත ඉදිරිපත් කරයි. සෑම ජ්‍යෙෂ්ඨ කළමනාකරුවෙක්ම සහ කාර්යාංශ ප්‍රධානියෙකුම මෙම කමිටුවට සහභාගී වේ.

තොග සමාලෝචන කමිටුව

මෙම කමිටුවේ රැස්වීම් පවත්වනුයේ ලංකා බනිජ් තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ කාර්ය මණ්ඩලය සහ විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ ඉන්දියානු තෙල් සමාගමේ නියෝජිතයන් සහභාගීත්වයෙනි. එහිදී තොග තත්වය සමාලෝචනය කරනු ලබන අතර, ඉදිරි මාස තුනක කාලපරිච්ඡේදය සඳහා අවශ්‍ය සැලසුම් සකස් කරනු ලබයි. පිරිපහදුවේ නිෂ්පාදනය සලකා බලා රටේ අවශ්‍යතාවය අනුව ආනයනය කළ යුතු ප්‍රමාණය හඳුනාගෙන පවත්නා තොග සැලකිල්ලට ගෙන ඉදිරි කටයුතු සැලසුම් කරයි. අඛණ්ඩ සමීප අධීක්ෂණය සිදුකරන බැවින් රටේ සැපයුම අඛණ්ඩව පවත්වාගෙන යාමට සංස්ථාවට හැකියාව ලැබේ.

ප්‍රසම්පාදන කමිටුව සහ ටෙන්ඩර් කමිටුව

ජාතික ප්‍රසම්පාදන නියෝජිත ආයතනය විසින් නිෂ්පාදන, භාණ්ඩ, සේවා සහ කාර්යයන් ප්‍රසම්පාදනය කිරීම සඳහා වන මාර්ගෝපදේශන කාණ්ඩයක් නිකුත් කරන ලදී. ප්‍රසම්පාදනයේ පාරදෘෂ්‍යභාවය සහතික කිරීමට, ප්‍රමාදයන් අවම කිරීමට සහ මූල්‍යමය වශයෙන් වඩාත් යහපත් සහ ගුණාත්මකභාවයෙන් යුත් සේවා සහ සැපයුම් සංස්ථාව වෙත ලබා ගැනීමට ටෙන්ඩර් ඇගයීම් කමිටුව සහ ප්‍රසම්පාදන කමිටුව විසින් ජාතික ප්‍රසම්පාදන නියෝජිත ආයතනය විසින් පනවා ඇති මාර්ගෝපදේශ අනුගමනය කරයි.

මූල්‍ය හෙලිදරව් කිරීම

සංස්ථාවේ මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරීත්වය පිළිබඳ සත්‍ය හා සාධාරණත්වය පිළිබිඹු වන ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය වගකීමෙන් බැඳී සිටියි. ජාත්‍යන්තර මූල්‍ය වාර්තාකරණ පද්ධතිය මුදල් පනතේ හා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථා මච් පනතේ අවශ්‍යතාවයන්ට අනුකූල වන පරිදි මූල්‍ය ප්‍රකාශ පිළියෙල කර තිබේ.

අභ්‍යන්තර පාලනයන්

ශක්තිමත් අභ්‍යන්තර පාලනයක් පවත්වාගෙන යාම සහ එහි ඵලදායිතාව සමාලෝචනය කිරීම සඳහා සංස්ථාව වගකිව යුතු වේ. මෙකී පද්ධතිය මගින් සංස්ථාවේ වත්කම් ආරක්ෂා කිරීම සහ විධිමත් වාර්තා පවත්වාගෙන යාම සනාථ කිරීම සහ විශ්වාසවන්ත තොරතුරු සැපයීම අපේක්ෂා කෙරේ. මූල්‍යමය, මෙහෙයුම්ගත සහ අනුකූලතා පාලනය කිරීම මෙන්ම අවදානම් කළමනාකරණය ද අන්තර්ගතව සෑම ආකාරයකම පාලනය කිරීම් මෙම වගකීම මගින් ආවරණය කරයි. දෙන ලද කාලපරිච්ඡේදයක් තුළ අඩුලුහුඩුකම් සහ අක්‍රමිකතා පෙන්වා දෙනු ඇතැයි අනිවාර්ය සහතිකයක් ඉදිරිපත් නොකරන අතර ඉන් සාධාරණ සහතිකයක් පමණක් ලබා දෙනු ඇති බව අවශ්‍යයෙන්ම දැක්විය යුතුයි.

අභ්‍යන්තර පාලන පටිපාටියේ ප්‍රමාණවත් බව සහතික කිරීම සඳහා සහ සංවර්ධනය පිළිබඳ අඛණ්ඩ නිර්දේශ ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා සංස්ථාවේ අභ්‍යන්තර විගණන අංශය වගකියනු ලැබේ.

අභ්‍යන්තර විගණනය

මූල්‍ය සහ මෙහෙයුම් ක්‍රියාවලිය සහ පාලනයේ ඵලදායිතාවය ඇගයීම සඳහා පිහිටුවනු ලැබූ අභ්‍යන්තර විගණන පද්ධතියේ කාර්ය ක්ෂේත්‍රය සමාලෝචනය කිරීම සහ තීරණය කිරීම විගණන කමිටුව විසින් සිදුකරනු ලබයි. අභ්‍යන්තර විගණන දෙපාර්තමේන්තුව වෘත්තීය සුදුසුකම්ලත් වරලත් ගණකාධිකාරීවරයෙකුගේ ප්‍රධානත්වයෙන් කටයුතු සිදුකරයි. අනුකූල හා ස්වාධීන පරීක්ෂණ අභ්‍යන්තර පාලනයන් භාවිතයෙන් ඇගයීම, එක් එක් අංශයන්හි අවදානම් ක්ෂේත්‍ර පිළිබඳව අවබෝධ කර ගැනීම සහ කළමනාකරණ පාලන කාර්යයන් ඇගයීම සඳහා විගණන සැලසුම් ක්‍රියාත්මක කරයි.

සමාලෝචිත වර්ෂයේදී තම විගණන පැවරුම් වලට අමතරව අභ්‍යන්තර විගණනය විසින් පහත සඳහන් ක්‍ෂේත්‍ර වෙතද අවධානය යොමු කරන ලදී.

- නිෂ්පාදන අලාභ, ආදායම් අලාභ සහ තොරතුරු පද්ධති අඛණ්ඩව පවත්වා ගෙන යාම අදාළ ක්‍ෂේත්‍රයන්ගේ අවදානම හඳුනා ගැනීම.
- සංස්ථාවේ සම්පත් භාවිතය පිළිබඳව විශ්ලේෂණය සහ ක්‍රමෝපාය ව්‍යාපාර ඒකකවල කාර්යක්ෂමතාවය උපරිම කිරීම සඳහා වන බාධක හඳුනා ගැනීම.
- පවත්නා පටිපාටිවල සහ ක්‍රියාකාරකම් යෝජනාවල දුර්වලතා හඳුනා ගැනීම සහ පාලනය ශක්තිමත් කිරීම.
- අභ්‍යන්තර විගණන මගින් පෙන්වා දෙන ලද ප්‍රධාන කරුණු සම්බන්ධව ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම විශ්ලේෂණය කර අධීක්ෂණය කිරීම.
- ව්‍යාපාර සම්පත් සැලසුම් කළමනාකරණය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය ප්‍රතිපත්ති සහ ක්‍රියාමාර්ග වල ප්‍රමාණවත් බව ඇගයීම සඳහා සංස්ථාව විසින් භාවිතා කරන ලද තොරතුරු පද්ධති යාන්ත්‍රණය සමාලෝචනය කිරීම.
- ව්‍යාපාර සම්පත් සැලසුම් සහ කළමනාකාර සහාය මට්ටම පිළිබඳව වන පුහුණු අවශ්‍යතා හඳුනා ගැනීම සහ දිශාගත කිරීම.
- විගණකාධිපතිවරයාගේ වාර්තා සාකච්ඡා කිරීම, විගණන ප්‍රශ්න සඳහා පිළිතුරු සැපයීම.
- වාර්ෂික විගණන සැලැස්ම කාලීන සමාලෝචනය කිරීම සහ සිදුකරන ලද සැබෑ කාර්යයන් පදනම් කර ගෙන අභ්‍යන්තර විගණන අංශයේ කාර්ය සාධනය සමාලෝචනය කිරීම.

මහා භාණ්ඩාගාරය සහ මහ බැංකුව සමඟ සම්බන්ධය

මහ බැංකුව සහ මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ සංස්ථාව සමීපව කටයුතු කරන අතර සංස්ථාවේ මෙහෙයුම් කළමනාකරණය කිරීමේදී ඔවුන්ගේ සහාය ලබා ගනී. සංස්ථාවේ ප්‍රධාන ව්‍යාපෘති වැඩසටහන් සහ ණය ගැනීම් සඳහා උපදෙස් සහ මාර්ගෝපදේශ ලබා ගනී.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන

- ✓ විස්තීරණ ආදායම් ප්‍රකාශය
- ✓ මූල්‍ය තත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශය
- ✓ ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය
- ✓ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය
- ✓ මූල්‍ය ප්‍රකාශ සඳහා සටහන්

විස්තීරණ ආදායම් ප්‍රකාශය

සටහන	සංස්ථාව		සමුහය		
	2014	2013	2014	2013	
	රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	
දෙසැම්බර් 31 දිනට අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා					
ආදායම	1	525,182.094	490,381.492	527,168.712	490,966.235
විකුණුම් පිරිවැය	2	(500,734.715)	(467,637.933)	(507,613.357)	(474,080.094)
දළ ලාභය		24,447.379	22,743.559	19,555.355	16,886.141
වෙනත් මෙහෙයුම් ආදායම්	3	1,098.797	321.978	1,556.261	452.324
භූමිතෙල් සහනාධාරය	4	2,715.000	-	2,715.000	-
ආයෝජිත දේපළ මත ආදායම්	5	51.823	52.015	51.823	52.015
විකුණුම් සහ බෙදාහැරීමේ වියදම්	6	(11,532.812)	(11,965.252)	(1,760.156)	(1,600.652)
පරිපාලන වියදම්	7	(4,922.187)	(3,764.642)	(8,100.510)	(6,824.850)
මෙහෙයුම් ලාභ		11,857.999	7,387.657	14,017.773	8,964.978
මූල්‍ය වියදම්	8	(13,961.574)	(18,539.848)	(13,961.574)	(18,539.848)
මූල්‍ය ආදායම්	9	3,957.234	3,262.784	3,985.931	3,287.303
බදු පෙර අලාභය		1,853.658	(7,889.407)	4,042.130	(6,287.567)
ආදායම් බදු		-	-	(275.168)	(216.017)
වර්ෂය සඳහා ලාභය/(අලාභය)		1,853.658	(7,889.407)	3,766.961	(6,503.584)
වෙනත් විස්තීරණ ආදායම්					
අලෙවිය සඳහා වන පවත්නා මූල්‍ය වත්කම් මත ශුද්ධ ලාභය/(අලාභය)		-	(14.500)	-	(14.500)
විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ සැලසුම් මත වන නැවත ඇගයීම් ලාභ/(අලාභ)		(112.498)	(22.416)	(152.495)	(64.452)
වර්ෂය සඳහා වන අනෙකුත් විස්තීරණ අලාභ		(112.498)	(36.916)	(152.495)	(78.952)
වර්ෂය සඳහා වන මුළු විස්තීරණ ලාභ/(අලාභ)		1,741.160	(7,926.323)	3,614.466	(6,582.536)
අඩුකළා - සුළු කොටස්හිමියන්ගේ අයිතිය				(624.435)	(447.929)
වර්ෂය සඳහා ලාභය/(අලාභය)		1,741.160	(7,926.323)	2,990.032	(7,030.465)

පිටු අංක 38 - 63 දක්වා සඳහන් සටහන් මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අන්තර්ගත කොටසකි.

ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

	දායක	CPSTL	ප්‍රාග්ධන	ඒකාබද්ධ	රඳවාගත්	කොටස්කරුවන්ගේ	පාලනය කළ	
	ප්‍රාග්ධනය	හි කොටස්	සංචිත	සංචිත	ඉපැයුම්	අරමුදල්	නොහැකි පොළී	මුළු ස්කන්ධය
	රුපි. මිලියන	රුපි. මිලියන	රුපි. මිලියන	රුපි. මිලියන				
2013 ජනවාරි 01 දිනට ශේෂය	1,000.000	2,500.000	4,992.686	2,485.643	(233,624.356)	(222,646.027)	5,449.244	(217,196.783)
පෙර කාලපරිච්ඡේදයේ නිවැරදි කිරීම් සඳහා ගැලපීම් -යිපීසී					4.094	4.094	-	4.094
පෙර කාලපරිච්ඡේදයේ නිවැරදි කිරීම් සඳහා ගැලපීම් -යි.පි.එස්.ටී.එල්					121.939	121.939	60.97	182.909
ඒකාබද්ධ ඉපැයීම්				(2,485.643)	2,485.643	-		-
2013 ජන. 01 දිනට නැවත ප්‍රකාශිත ශේෂය	1,000.000	2,500.000	4,992.686	0.000	(231,012.680)	(222,519.994)	5,510.214	(217,009.780)
වර්ෂය සඳහා නැවත ප්‍රකාශිත අලාභය					(7,030.465)	(7,030.465)	447.929	(6,582.536)
2013 දෙසැ. 31 දිනට නැවත ප්‍රකාශිත ශේෂය	1,000.000	2,500.000	4,992.686	0.000	(238,043.145)	(229,550.459)	5,958.142	(223,592.316)
විස්තීර්ණ ආදායම								
වර්ෂය සඳහා ලාභය					3,142.527	3,142.527	624.435	3,766.961
වර්ෂය සඳහා අනෙක් විස්තීර්ණ ආදායම					(152.495)	(152.495)		(152.495)
ලාභාංශ බදු ප්‍රතිපාදන හැරවීම්					170.691	170.691	-	170.691
භූමිතෙල් සහනාධාරය					3,022.775	3,022.775	-	3,022.775
2014 වර්ෂය සඳහා මුළු විස්තීර්ණ ආදායම					6,183.498	6,183.498	624.435	6,807.932
2014 දෙසැ. 31 දිනට ශේෂය	1,000.000	2,500.000	4,992.686	0.000	(231,859.647)	(223,366.961)	6,582.577	(216,784.384)

පිටු අංක.38 සිට 63 දක්වා සඳහන් සටහන් මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශවල අන්තර්ගත කොටසකි

මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය

දෙසැම්බර් 31 දිනට අවසන්වූ වර්ෂය සඳහා සටහන	සටහන	සංස්ථාව		සමූහය	
		2014 රුපිය. මිලියන	2013 රුපිය. මිලියන	2014 රුපිය. මිලියන	2013 රුපිය. මිලියන
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් තුළින් වන මුදල් ප්‍රවාහ					
මෙහෙයුම් වලින් උත්පාදනය වූ මුදල්	21	12,449.312	5,152.809	10,875.649	11,611.005
ගෙවන ලද පොළී		(13,961.574)	(18,539.848)	(14,384.351)	(19,195.078)
ගෙවන ලද විශ්‍රාම පරිනෝමික		(64.187)	(65.859)	(143.028)	(143.538)
ගෙවන ලද ආදායම් බදු/ WHT		(167.784)	(474.554)	(167.784)	(474.552)
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් වලින් උත්පාදනය කරන ලද ශුද්ධ මුදල්		(1,744.234)	(13,919.549)	(3,819.514)	(8,202.163)
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම් තුළින් වන මුදල් ප්‍රවාහ					
දේපළ පිරිසිදු හා උපකරණ විකිණීමෙන් වන ලැබීම්		16.216	23.728	21.006	36.589
දේපළ පිරිසිදු හා උපකරණ අත්පත්කර ගැනීම්		(1,116.716)	(4,023.521)	(1,325.867)	(4,080.894)
ආයෝජන ආදායම්		437.501	0.007	-	0.007
පොළී ලැබීම්		3,957.234	3,262.784	3,985.931	3,287.302
කෙටි කාලීන ආයෝජන		(5,193.046)	(6,801.651)	(5,193.046)	(6,801.651)
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම් සඳහා භාවිතා කරන ලද ශුද්ධ මුදල්		(1,898.811)	(7,546.556)	(2,511.976)	(7,558.647)
මූල්‍ය ක්‍රියාකාරකම් වලින් උපදවන මුදල් ප්‍රවාහ					
කාල පරිච්ඡේදය තුළ ලබා ගන්නා ලද ණය				-	339.047
නව ණය/ ණය නැවත ගෙවීම්		28,745.610	7,231.628	28,257.810	6,172.419
මූල්‍ය ක්‍රියාකාරකම් වලින් (භාවිතා කළ)/ ශුද්ධ මුදල්		28,745.610	7,231.628	28,257.810	6,511.465
මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ ශුද්ධ වැඩිවීම/ (අඩුවීම)		25,102.565	(14,234.476)	21,926.319	(9,249.345)
වර්ෂය ආරම්භයේදී මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ		(7,299.390)	6,935.086	(2,217.415)	7,031.931
වර්ෂය අවසානයේ මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ	15	17,803.175	(7,299.390)	19,708.905	(2,217.415)

පිටු අංක. 38 සිට 63 දක්වා සඳහන් සටහන් මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අන්තර්ගත කොටසකි.

වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති

01. සංස්ථාපිත තොරතුරු

1.1 වාර්තා කිරීමේ ඒකකය

ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාව යනු 1961 අංක. 28 දරණ ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථා පනතින් ලියාපදිංචි කොට පිහිටවනු ලැබූ රාජ්‍ය සංස්ථාවකි. මෙහි ලියාපදිංචි කළ ප්‍රධාන කාර්යාලය අංක. 609, දොස්තර ඩැනියෙල් ද සිල්වා මාවත, කොළඹ 09 යන ස්ථානයේ පිහිටා ඇත.

1.2 ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් හා මෙහෙයුම්වල ස්වභාවය

බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ ප්‍රධාන කාර්යයන් වනුයේ, බොරතෙල් ආනයනය හා පිරිපහදු කිරීම, බැංකු තෙල් හා බැංකු තෙල් ආශ්‍රිත නිෂ්පාදනයන් ආනයනය කිරීම හා ශ්‍රී ලංකාව තුළ බෙදාහැරීමයි.

1.3 බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාව හා බැංකු තෙල් කර්මාන්ත අමාත්‍යාංශය හා ආශ්‍රිත සමාගම් අතර සබඳතාව

බැංකු තෙල් සංස්ථාව, බැංකු තෙල් කර්මාන්ත අමාත්‍යාංශයේ අධීක්ෂණය යටතේ පවත්වාගෙන යන ව්‍යාපාරයකි. අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ මතයට අනුව ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ කළමනාකරණ හා පාලනය සම්බන්ධ අවසාන තීරණය ගනු ලබන්නේ ශ්‍රී ලංකා රජය විසිනි. ලංකා බැංකු තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ කොටස් වලින් 2/3 ක් සංස්ථාව සතුවේ.

1.4 මූල්‍ය ප්‍රකාශන නිකුත් කිරීමේ බලය

ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ 2014 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ තීරණය අනුව 2015 පෙබරවාරි 27 වන දින අනුමත කරන ලදී.

02. වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල සාරාංශය

2.1 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේ පදනම

1971 අංක 38 දරණ මූල්‍ය පනතේ විධිවිධාන වලට අනුකූලව සහ ශ්‍රී ලංකා වරලත් ගණකාධිකාරී ආයතනය විසින් නිකුත් කරන ලද ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිති වලට (SLFRS/LKAS) අනුකූලව ඓතිහාසික පදනම මත මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කරයි.

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත වලට අනුකූලව පිළියෙල කර ඇත. සංස්ථාවේ මුල්ම SLFRS අනුව පිළියෙල කරන ලද මූල්‍ය තත්වය සඳහා යොදාගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති නිරන්තරව භාවිතා කර ඇත.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා රුපියල් වලින් ඉදිරිපත් කර ඇති අතර, සෑම අගයක්ම ආසන්නතම මිලියනයට වටසා ඇත. එසේ නොමැති අවස්ථාවල දක්වා ඇත.

2.1.1 ඒකාබද්ධ පදනම

ලංකා බැංකු තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ කොටස් වලින් 2/3 ක් සංස්ථාව සතු බැවින් සහ එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශයන්ගේ ඒකාබද්ධ වීමෙන් සංස්ථාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශ සමන්විත වේ. සංස්ථාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශය සහ තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශ මගින් සමාගම් මූල්‍ය ප්‍රකාශය සමන්විත වේ.

2.1.2 නිකුත් කළ නමුත් මෙතෙක් බලාත්මක නොකරන ලද ගණකාධිකරණ ප්‍රමිතීන්

2013 ජනවාරි 01 දිනෙන් ආරම්භ වන මූල්‍ය වර්ෂය සඳහා වලංගු නොවෙන කලින් ගලපා නොගන්නා ලද නව ප්‍රමිතීන්, සංශෝධන සහ අර්ථ දැක්වීම්;

- (i) SLFRS 13, සාධාරණ වටිනාකම් මිණුමේ නීති මූලාශ්‍ර සහ SLFRS හරහා භාවිතා කිරීම සඳහා වන අනාවරණ අවශ්‍යතා මගින් සංගතතාවය වැඩිදියුණු කිරීම සහ ව්‍යාකූලත්වය අඩු කිරීම “සාධාරණ වටිනාකමේ මිණුම්” මගින් ඉලක්ක කරනු ඇත.
- (ii) SLFRS 9 , “මූල්‍ය මෙවලම්” මගින් වර්ගීකරණය, මැණීම සහ මූල්‍ය වත්කම් සහ බැරකම් හඳුනා ගැනීම සිදුකරයි. SLFRS 9 මගින් LKAS 39 කොටස් ප්‍රතිස්ථාපනය කරයි. එය මූල්‍ය මෙවලම්වල වර්ගීකරණය සහ මිණුම් සමඟ සම්බන්ධ වේ: SLFRS 9 සඳහා මූල්‍ය වත්කම් කාණ්ඩ දෙකකට වර්ගීකරණය කිරීම අවශ්‍ය වේ. එනම් සාධාරණ වටිනාකම යටතේ සහ ක්‍රමක්‍ෂය කරන ලද පිරිවැය යටතේ මනිනු ලබයි. මූලික හඳුනා ගැනීම සහ වර්ගීකරණය යටතේ නිර්ණය කිරීම සිදුකරනු ලබයි. එය ආයතනයේ ව්‍යාපාරික ආකෘතිය මත රඳා පවතී. SLFRS 9, හි සම්පූර්ණ බලපෑම ඇගයීමට සංස්ථාව විසින් තවම කටයුතු කර නොමැත.
- (iii) SLFRS 12, අනෙකුත් ආයතනවල, සාමූහික සමාගම් සහ සහාය සමාගම් ද ඇතුළුව සෑම ආකාරයේම රුචිකත්වයන් සඳහා අවරණ අවශ්‍යතාද ඇතුළුව “අනෙකුත් ආයතනයන්හි රුචිකත්වයන් අනාවරණය කිරීම” සංස්ථාව කෙරේ භෞතික බලපෑමක් ඇති කල හැකි යැයි අපේක්ෂා කළ හැකි ආකාරයේ අනෙකුත් SLFRS ක්‍රියාත්මක නොවේ.

සංස්ථාව වෙත භෞතික බලපෑමක් පවතිනු ඇතැයි අපේක්ෂා කළ හැකි තවම ක්‍රියාත්මක වෙනත් SLFRS නොමැත.

2.1.3 අනුකූලතාවය පිළිබඳ ප්‍රකාශය

ශ්‍රී ලංකා වරලත් ගණකාධිකරණ ආයතනය විසින් නිකුත් කරන ලද ශ්‍රී ලංකා ගණකාධිකරණ ප්‍රමිත සහ 1971 අංක. 38 දරණ මූල්‍ය පනතේ සහ එහි සංශෝධන ප්‍රකාර ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කර ඇත.

2.1.4 අඛණ්ඩ පැවැත්ම පිළිබඳ සංකල්ප

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශ පිළියෙල කර ඇත්තේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම පිළිබඳ සංකල්පය මතය. 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට අවසන්වූ වර්ෂය සඳහා කෙටුම්පත් කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශනය අනුව රුපි. මිලියන 216,784 ක සෘණ ස්කන්ධ තත්වයක් සහ රුපි. මිලියන 2,990 ක ලාභයක් සංස්ථාව විසින් දැරුව නමුත්, එහි මෙහෙයුම්වල පරිමාණයන් භෞතික ලෙස අඩු කිරීමේ හෝ ඇවර කිරීමේ හෝ අවශ්‍යතාවයක් හෝ අරමුණක් සංස්ථාවට නොමැති බව උපකල්පනය කර ඇත.

2.1.5 සංසන්දනාත්මක තොරතුරු

අංක. 2.1 හී සාකච්ඡා කළ පරිදි මෙම වසරේ ඉදිරිපත් කිරීම්වල පවත්නා වෙනස්කම් වලට අනුගත වීමට අවශ්‍ය අවස්ථාවන් වලදී ශ්‍රී ලංකා ගණකාධිකරණ ප්‍රමිතීන් (SLFRS/LKAS) ගලපා ගැනීම සමඟ තුලනයන් සිදුකරන ලදී.

2.2. වැදගත් ගිණුම්කරණ තීරණයන්, තක්සේරු කිරීම් හා උපකල්පනයන් සාරාංශය

ශ්‍රී ලංකා ගණකාධිකරණ ප්‍රතිපත්ති සමඟ අනුගත වෙමින් මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී ඇතැම් තීරණාත්මක ගණකාධිකරණ ඇස්තමේන්තු භාවිතා කිරීම අවශ්‍ය වේ. සංස්ථාවේ ගණකාධිකරණ ප්‍රතිපත්ති ගැලපීමේදී තම නිර්ණය කිරීමේ හැකියාව භාවිතා කිරීමට කළමනාකාරීත්වයට සිදුවේ. ඉතා ඉහළ මට්ටමේ විනිශ්චය කිරීමක් හෝ විවිධත්වයක් අවශ්‍ය ක්ෂේත්‍ර හේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා උපකල්පන සහ ඇස්තමේන්තු අවශ්‍ය අවස්ථා පහත දක්වා ඇත.

විශ්‍රාම බැඳීම් (පාරිතෝෂිත)

උපකල්පන ගණනාවක් භාවිතා කරමින් ආයුගණන පදනම මත නිර්ණය කරනු ලබන කරුණු ගණනාවක් මත විශ්‍රාම බැඳීම්වල වර්තමාන වටිනාකම පදනම් වේ. විශ්‍රාම පිරිවැය නිර්ණය කිරීමේදී භාවිතා කරන ලද මෙම උපකල්පන සඳහා වට්ටම් අනුපාත ද අන්තර්ගත වේ. විශ්‍රාම වැටුප් බැඳීමේ ප්‍රමාණය සඳහා උපකල්පනයන් හී ඕනෑම වෙනසක් බලපානු ඇත.

සෑම වර්ෂයකම අවසානයේදී, අදාළ වට්ටම් අනුපාත කළමනාකාරීත්වය විසින් තීරණය කරයි. විශ්‍රාම බැඳීම් පියවීම සඳහා අවශ්‍යවී යැයි අපේක්ෂා කළ හැකි ඇස්තමේන්තුගත අනාගත මූල්‍ය ප්‍රවාහයන්ගේ වර්තමාන අගය නිර්ණය කිරීමේදී ශ්‍රී ලංකාවේ සංස්ථාපිත ඇපකර සඳහා වෙළඳපළ නොමැති අවස්ථා වලදී රජයේ ඇපකර වල පොළී අනුපාත කළමනාකාරීත්වය විසින් සලකා බලනු ලබයි. විශ්‍රාම බැඳීම් සඳහා වන අනෙකුත් ප්‍රධාන උපකල්පන පවත්නා වෙළඳපළ තත්වයන් මත රඳා පවතී.

අලෙවිය සඳහා පවත්නා කොටස් වල මූල්‍ය අගයේ අඩු වීම.

අලෙවිය සඳහා පවත්නා කොටස් අඩුවන අවස්ථා වලදී එය නිර්ණය කිරීම සඳහා LKAS 39 මාර්ගෝපදේශන සංස්ථාව විසින් අනුගමනය කරනු ලබයි. මෙම නිර්ණය කිරීම සඳහා කැපීපෙනෙන විනිශ්චයක් අවශ්‍ය වේ. මෙම විනිශ්චය සිදුකිරීමේදී කළමනාකාරීත්වය විසින් ඇගයීමට ලක්කරන අනෙකුත් කරුණු අතර, අයෝජනයක සාධාරණ වටිනාකමේ කාලපරිච්ඡේදය සහ ප්‍රමාණය එහි පිරිවැයට වඩා අඩු බව සහ ආයෝජකයාගේ මූල්‍ය තත්වය සහ කෙටි කාලීන ව්‍යාපාරික දෘෂ්ටිකෝණය, කර්මාන්ත සහ ආංශික කාර්ය සාධනය ද ඇතුළුව තාක්ෂණික සහ මෙහෙයුම් වෙනස්කම් සහ මූල්‍ය ප්‍රවාහ වෙනස්වීම් යන කරුණු සලකා බලයි.

2.3 වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල සාරාංශය

2.3.1 විදේශ විනිමය ගණුදෙනු

ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ ක්‍රියාකාරී සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීමේ මුදල් ඒකකය ලෙස ශ්‍රී ලංකාවේ නිල මුදල් ඒකකය වන රුපියල යොදාගෙන තිබේ.

විදේශ විනිමය පදනම් කරගෙන සිදුවන ගණුදෙනු ඒ ඒ විදේශ මුදල් ඒකකයන්ට අදාළව ගණුදෙනුව සිදුව පැවති දිනයට අදාළවන විදේශ විනිමය අනුපාතිකය යොදාගෙන දේශීය ව්‍යවහාර මුදල් පදනම යොදාගෙන මූලික වශයෙන් ගිණුම් වල වාර්තා කිරීම සිදුකරයි. එහිදී ඇතිවන විදේශ විනිමය වාසි හා පාඩු ආදායම් ගිණුමට ගලපනු ලබයි. විදේශ මුදල් ඒකකයන්ගේ ස්වරූපයෙන් දක්වා ඇති මූල්‍ය වත්කම් හා වගකීම් දේශීය ව්‍යවහාර මුදල් ඒකකයට අදාළව ශේෂපත්‍ර දිනයට පැවති විනිමය අනුපාත යොදාගෙන පරිවර්තනය සිදුකරනු ලබයි. මූල්‍යමය නොවන ස්වරූපයේ පවතින සියළු දෑ ඓතිහාසික

පිරිවැය පදනමට අනුව එම ගනුදෙනුව සිදුවන මුල් දිනට පැවතුනු විදේශ විනිමය අනුපාතයට පරිවර්තනය කර වාර්තා කරයි.

2.3.2 බදුකරණය

ප්‍රවර්තන බදු

ප්‍රවර්තන පූර්ව කාලසීමාවක් සඳහා වූ ප්‍රවර්තන බදු වත්කම් හා වගකීම් ගණනය කරනුයේ බදු බලධාරීන් වෙතින් ලැබිය යුතු හෝ ඔවුන් වෙත ගෙවිය යුතු යැයි අපේක්ෂිත මුදල පදනම් කරගෙනය. මුදල ගණනය කිරීමට උපයෝගී කරගත් බදු අනුපාතිකය හා බදු නීති වනුයේ ශේෂ පත්‍ර දිනට බලපවත්වන හෝ ප්‍රමාණාත්මක බලපවත්වන අනුපාතික හා නීතීන්ය.

ආදායම් බදු සඳහා ප්‍රතිපාදන පදනම්ව ඇත්තේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ සඳහන් කර තිබෙන ආදායම් හා වියදම් මූලිකාංග මත වන අතර, එය ගණන කර ඇත්තේ 2006 අංක 10 දරණ ආදායම් බදු පනතේ විධිවිධාන සහ එහි සංශෝධන වලට අනුකූලවය. කෙසේ වෙතත්, සංස්ථාව අධික පාඩු ලබන හෙයින් මෙම වසරේදී බදු ගෙවීමට සිදු නොවුණ අතර, 2011/12 ඇගයීම් වර්ෂයේ සිට ක්‍රියාත්මක වන පරිදි වසර 05 ක බදු රහිත කාලයක් ලබා දී තිබුණි.

විලම්භීත බදුකරණය

ශේෂ පත්‍ර දිනය වන විට වත්කම් හා වගකීම් වල බදු පදනම හා මූල්‍ය වාර්තාකරණ කාථයන් සඳහා ඒවායේ ධාරනීය අගය අතර වූ තාවකාලික විචලන මත වගකීම් ක්‍රමය උපයෝගී කර ගනිමින් විලම්භීත ආදායම් බදු සඳහා ප්‍රතිපාදන වෙන් කෙරේ.

ව්‍යාපාරික සංකලනයක් නොවන ගනුදෙනුවක් නොවන්නා වූද එම ගනුදෙනු අවස්ථාවේදී ගණනය කළ ලාභය හෝ බදු පැනවිය හැකි ලාභය හෝ පාඩුවට බලපෑමක් නොවන්නා වූද වත්කමක් හෝ වගකීමක් මුල් වරට හඳුනාගැනීමේදී පැන නගින විචලන හැර බදු පැනවිය හැකි සියළුම තාවකාලික විචලන සඳහා විලම්භීත ආදායම් බදු වගකීම් පිළිගැනේ.

අඩු කළ හැකි තාවකාලික විචලන, උපයෝගී නොකළ බදු වත්කම් හා බදු අලාභ වල ඉදිරියට ගෙන ගිය අගය සඳහා වූ බදු පැනවිය හැකි ලාභයක් තිබීමේ සම්භාවිතාවක් තිබෙනතාක් හා අඩු කළ හැකි තාවකාලික විචලන උපයෝගී නොකළ බදු වත්කම් හා අලාභ වල ඉදිරියට ගෙන ගිය අගය ඒ සඳහා උපයෝගී කළ හැකි නම් අඩු කළ හැකි තාවකාලික විචලන වලට අදාළ විලම්භීත ආදායම් බදු වත්කම් හැර ව්‍යාපාරික සංකල්පයක් නොවන ගනුදෙනුවක් නොවන්නා වූද එම ගනුදෙනු අවස්ථාවේදී ගණනය කළ ලාභය හෝ බදු පැනවිය හැකි ලාභය හෝ පාඩුවට බලපෑමක් නොවන්නා වූද වත්කම් හෝ වගකීමක් මුලවරට හඳුනාගැනීමේදී පැනනගින විලම්භීත ආදායම් බදු වත්කම් පිළිගැනේ.

සෑම ශේෂ පත්‍ර දිනකම විලම්භීත ආදායම් බදු වත්කම් අගය සමාලෝචනයට පාත්‍රවී සමස්ථයක් වශයෙන් උපයෝගී කරගෙන ප්‍රමාණවත් බදු පැනවිය හැකි ලාභයක් තිබීමේ සම්භාවිතාව තවදුරටත් වෙළඳ නොවන තරමට එම බිලම්භීත ආදායම් බදු වත්කමින් අඩුකෙරේ.

විලම්භීත ආදායම් බදු වත්කම් හා වගකීම් ගණනය කරනුයේ වත්කම අලෙවිකරණ හෝ වගකීම් පියවන වසරට අදාළ අපේක්ෂිත බදු අනුපාතය අනුව වන අතර, එය පදනම්ව ඇත්තේ ශේෂ පත්‍ර දිනයට බලපවත්වන හෝ ප්‍රමාණාත්මකව බලපවත්වන බදු අනුපාත හා බදු නීතීන්ය. ස්කන්ධයේදී සෘජුවම හඳුනාගෙන තිබෙන අයිතම වලට අදාළ විලම්භීත ආදායම් බදු හඳුනාගෙන තිබෙනුයේ ආදායම් ප්‍රකාශයේ නොව ස්කන්ධයේය.

විකුණුම් බදු

වත්කම් මිලදී ගැනීමේදී හා සේවාවන් ලබා ගැනීමේදී දරණ ලද විකුණුම් බදු, බදු අධිකාරීන්ගෙන් අයකර ගත නොහැකි අවස්ථාවන් හිදී වත්කම් හා වියදම් හි කොටසක් ලෙස හඳුනාගන්නා අවස්ථාවන් හිදී හැර ආදායම්, වියදම් හා වත්කම් විකුණුම් බදු වටිනාකම හැර හඳුනාගෙන ඇත. බදු බලධාරීන්ට අදාළව ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු අලෙවි බදු මුදල ශේෂ පත්‍රයේ ලැබිය යුතු මුදල් හා ගෙවිය යුතු මුදල් යටතේ ඇතුළත්ය.

2.3.3 ණය ගැනීම් සඳහා වූ පිරිවැය

වත්කම් වල අපේක්ෂිත භාවිතය හෝ අලෙවිය සඳහා සුදානම් වීම පිණිස ප්‍රමාණවත් කාලපරිච්ඡේදයක් අවශ්‍යයෙන්ම ලබා ගන්නා වත්කම් පවරා ගැනීම්, ඉදිකිරීම් හෝ නිෂ්පාදනය කිරීම් සඳහා සෘජුවම බලපානු ලබන සාමාන්‍ය සහ විශේෂිත ණය ගැනීම් පිරිවැය, එවැනි වත්කම් අපේක්ෂිත භාවිතයට ලක් කිරීම හෝ අලෙවි කිරීම සඳහා ප්‍රමාණවත් පරිදි සුදානම් වන තුරු පිරිවැයට එකතු කර ඇත.

2.3.4 තොග

තොග තක්සේරු කරනු ලබනුයේ පිරිවැය හා ශුද්ධ උපලබ්ධිත අගය යන දෙකෙන්ම වඩාත් අඩු අගයටය. ශුද්ධ උපලබ්ධිත අගය යනු සම්පූර්ණ කිරීමට ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය හා අලෙවිය ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය අඩු කිරීමෙන් පසු සාමාන්‍ය ව්‍යාපාරික කටයුත්තක් වශයෙන් අදාළ අගයට විකිණිය හැකි මිලයි.

භාණ්ඩ තොග වර්තමාන තත්වයට ගෙන ඒමට අදාළ වූ පිරිවැය පහත දැක්වෙන පිරිවැය සූත්‍රයන් උපයෝගී කරගෙන ගණනය කරනු ලබයි.

අමුද්‍රව්‍ය	පෙර පිවිසි පෙර නිකුතු පදනම මත ගැනුම් මිල
නිම් භාණ්ඩ, (අ) පිරිපහදු කළ නිෂ්පාදන (ආ) ආනයන	සෘජු ද්‍රව්‍ය, සෘජු කුලී හා ණය ගැනීමේ පිරිවැය හැර සාමාන්‍ය මෙහෙයුම් ධාරිතාවය පදනම් වූ නිෂ්පාදන පොදු කාර්ය පිරිවැයේ උචිත අනුපාත අගය. පෙර පිවිසි පෙර නිකුත් පදනම මත ගැනුම් මිල
නොනිම් වැඩ, (අ) පිරිපහදු කළ නිෂ්පාදන (ආ) ආනයන	සෘජු ද්‍රව්‍ය, සෘජු කුලී හා ණය ගැනීමේ පිරිවැය හැර සාමාන්‍ය මෙහෙයුම් ධාරිතාවය පදනම් වූ නිෂ්පාදන පොදුකාර්ය පිරිවැයේ උචිත අනුපාත අගය. පෙර පිවිසි පෙර නිකුතු පදනම මත ගැනුම් මිල
වෙනත් නිම් භාණ්ඩ	හරිත සාමාන්‍ය පදනම මත ගැනුම් මිල
පාරිභෝගික හා අමතර කොටස්	හරිත සාමාන්‍ය පදනම මත ගැනුම් මිල

2.3.5 වෙළඳ සහ අනෙකුත් ලැබීම්

සේවා දායකයන්ගේ ඉන්ධන අලෙවිය සඳහා ලැබිය යුතු ණය වෙළඳ ලැබීම් මූලික වශයෙන් සාධාරණ අගය යටතේ හඳුනාගෙන ඇති අතර, එලදායි පොළී ක්‍රමය භාවිතා කරමින් ක්‍රමක්‍ෂය කරන ලද පිරිවැය යටතේ මැන බලනු ලබයි. අදාළ පාර්ශවයන්ගෙන් ලැබිය යුතු අනෙකුත් ලැබීම් භානිකරන සඳහා වූ ප්‍රතිපාදන අඩුකොට හඳුනාගෙන ඇත.

2.3.6 මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ

මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ යනු අත ඉතිරි මුදල්, ඉල්ලුම් තැන්පතු හා වටිනාකම වෙනස්වීමේ සුළු අවධානමකට පමණක් භාජනය විය හැකි හා මුදල් වලට ක්ෂණිකව පරිවර්තනය කළ හැකි කෙටි කාලීන අධි ද්‍රවශීලී ආයෝජනයක් වේ.

මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය සඳහා වන මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ වෙත ඇතුළත් වනුයේ අත ඉතිරි මුදල්, බැංකු තැන්පතු හා බැංකු අයිරා වල ශුද්ධ හිඟ අගයන්ය. කෙටි කල්පිරීමේ ආයෝජනයන්ද (එනම් ලබාගත් දිනයේ සිට තුන් මසක් හෝ ඊට අඩු) මුදල් සාමාන්‍යයන් ලෙස සැලකේ.

2.3.7 දේපළ පිරියත හා උපකරණ

දේපළ පිරියත හා උපකරණ වලට අදාළ එදිනෙදා සේවා වියදම් හැර සමුච්චිත ක්ෂය වීම සහ සමුච්චිත භානි කරන වටිනාකම අඩු කළ පිරිවැයට දක්වනු ලැබේ. එකී දේපළ පිරියත හා උපකරණ වල කොටස් ආදේශ කිරීමේ පිරිවැය එය දරන අවස්ථාවේදී හඳුනා ගැනීම සඳහා වූ නිර්ණායකයන් සපුරන ලද්දේ නම් එකී වියදම් ද එවැනි පිරිවැයට ඇතුළත් වනු ඇත. ගොඩනැගිලි සඳහා වූ සමුච්චිත ක්ෂය පිරිවැයෙන් අඩුකර ඉඩම් ගොඩනැගිලි වල අගය ගණනය කර ඇත.

වත්කමේ ශේෂ අගය, උපයෝගී කරගත හැකි ආයු කාලය හා ක්ෂය කිරීමේ ක්‍රම සෑම මුදල් වර්ෂයක අවසානයේදීම සමාලෝචනයට භාජනය වන අතර උචිත පරිදි වෙනස් කෙරේ.

2.3.8 මිණුම්

වත්කම් ලෙස සැලකෙන දේපළ පිරියත හා උපකරණ එකී වත්කම් අත්පත් කර ගැනීම හෝ ඉදිකිරීම හෝ අහඹු වියදම් සමඟ වන තක්සේරු කිරීම සඳහා සෘජුවම අදාළ වන මිලට මූලික වශයෙන් මැනීම සිදු කරයි.

ස්වයං නිර්මිත වත්කම් පිරිවැය තුළ ද්‍රව්‍යමය පිරිවැය සහ සෘජු ශ්‍රමය, වත්කම් ක්‍රියාකාරී තත්ත්වයට ගෙන ඒම සඳහා සෘජුවම අදාළ වන ඕනෑම පිරිවැයක් සහ අයිතමයන් බිඳ දැමීම සහ ඉවත් කිරීම සඳහා වන පිරිවැය සහ ඒවා පිහිටා ඇති භූමිය නැවත සකස් කිරීම සඳහා වන පිරිවැය අන්තර්ගත වේ.

2.3.9 පිරිවැය ආකෘතිය

පිරියත සහ උපකරණ සඳහා සංස්ථාව විසින් පිරිවැය ආකෘතියක් අදාළ කර ගන්නා අතර, මිලදී ගන්නා හෝ ඉදිකිරීමේදී වන පිරිවැය ඒ සමඟ ඇති විය හැකි අනුෂාංගික වියදම්ද අඩුවෙන් ඒකරාශී කරන ලද ක්ෂය වීම සහ ඕනෑම ඒකරාශී කරන ලද භානිකරන අලාභයන්ද සමඟ වාර්තා කරනු ලබයි.

2.3.10 පසු පිරිවැය

වංචල දේපළ පිරියත සහ උපකරණයන්හි කොටසක් ආදේශ කිරීමේ පිරිවැය එම කොටසේ අන්තර්ගත අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ සංස්ථාව වෙත ගලා එනු ඇති බවට විශ්වාසයක් පවතිනම්, එසේ පවත්නා වටිනාකම මත තීරණය කරනු ලැබේ.

2.3.11 ප්‍රතිස්ථාපන පිරිවැය

ප්‍රතිස්ථාපන හෝ අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ පවත්වාගෙන යාම සඳහා දේපළ පිරියත හා උපකරණ අළුත්වැඩියා කිරීම සහ පවත්වාගෙන යාම සඳහා වන පිරිවැය වියදම් ලෙස ආදායම් ප්‍රකාශයේ දක්වා ඇත.

2.3.12 වටිනාකම නැවත ඇගයීම

දේපළ පිරිසත හා උපකරණ අයිතමයන්ගේ මිල ඒවා නිශ්කාශනය කිරීමේ හෝ එහි භාවිතය හෝ නිශ්කාශනය මඟින් අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ අපේක්ෂා කළ නොහැකි අවස්ථාවකදී එහි වටිනාකම නැවත ඇගයීමට ලක් කරනු ඇත. දේපළ පිරිසත හා උපකරණ අයිතමයන් නැවත වටිනාකම ඇගයීම තුළින් වන ඉපැයුම හෝ අලාභය එම අයිතමය නැවත ඇගයීමට ලක් කළ පසු ආදායම් ප්‍රකාශනයේ අන්තර්ගත කරනු ඇත.

2.3.13 ක්ෂය වීම

විවිධ වර්ගයේ වත්කම් වල ඇස්තමේන්තු ගත ප්‍රයෝජනවත් ආයු කාලයට අදාළ වන කාල පරිච්ඡේදය පුරා සංස්ථාව විසින් සෘජු පදනමක් යටතේ ක්ෂය වීම කරනු ලබයි.

<u>වත්කම් කාණ්ඩය</u>	<u>ප්‍රතිශතය</u>
සින්තක්කර ඉඩම්	නැත
ගොඩනැගිලි	2.5
නව ප්‍රධාන කාර්යාල ගොඩනැගිල්ල	2
පිරිපහදු ටැංකි සහ නල මාර්ග	2.5
පිරිපහදු යන්ත්‍රාගාර සහ යන්ත්‍ර සූත්‍ර	10
අනෙකුත් ටැංකි	5 හෝ 2.5
අනෙකුත් නල මාර්ග	10 හෝ 20
කම්හල සහ යන්ත්‍ර සූත්‍ර	20 හෝ 10
බවුසර් සහ ටැංකි ලොරි	20
වෑන් සහ දුම්රිය මැදිරි	25
98/12/31 දක්වා ගෘහ භාණ්ඩ/ උපාංග සහ කාර්යාලීය උපකරණ	100
99/12/31 සිට ගෘහ භාණ්ඩ/ උපාංග සහ කාර්යාලීය උපකරණ	33 1/3
SPM පරිශ්‍රය - ටැංකි පද්ධතිය	2.5
නල මාර්ග	5
බෝයාව	10
මත්තල ගුවන්තොටුපලේ ගුවන්තෙල් සංකීර්ණය	
- ඉන්ධන ජලෝද්ගම පද්ධතිය	2.5
- ටැංකි	20
- නල මාර්ග	5
- ගැන්ට්‍රි සහ පොම්ප	10

2.3.14 කෙරෙමින් පවතින ප්‍රාග්ධන කාර්යය

කෙරෙමින් පවතින ප්‍රාග්ධන කාර්යයන් පිරිවැය යටතේ දක්වා ඇත. මේවා ප්‍රාග්ධනික කිරීමට සූදානමින් පවතින ගොඩනැගිලි ප්‍රධාන යන්ත්‍රාගාරය සහ යන්ත්‍රසූත්‍ර ඉදිකිරීම් සහ තොරතුරු සංවර්ධනය ආදිය සඳහා දැරීමට සිදුවූ ප්‍රාග්ධන ස්භාවයේ වියදම් වේ.

2.3.15 මූල්‍ය නොවන වත්කම් හානිකරනය කිරීම

දේපළ පිරිසත සහ උපකරණ වල ධාරණ ප්‍රමාණය නැවත අයකර ගැනීමට නොහැකි ලෙස ඇතැම් අවස්ථා වෙනස්වීම් වලදී පෙන්නුම් කරන විට ඒවා හානිකරනය කිරීම සඳහා සමාලෝචනය කරනු ලබයි. වත්කම් ධාරණ ස්භාවය ඒවායේ නැවත අයකර ගත හැකි ප්‍රමාණය ඉක්මවා යන ප්‍රමාණය සඳහා හානිකරනය වන අලාභ හඳුනාගෙන ඇත. නැවත අයකර ගත හැකි ප්‍රමාණය වනුයේ වත්කම් වල සාධාරණ අගයන් විකුණුම් පිරිවැය සහ භාවිත අගය අඩුකිරීමේදී වන ඉහළ ප්‍රමාණයයි.

භානිකරනය කිරීම ඇගයීම සඳහා වෙන් වෙන් වශයෙන් හඳුනාගත හැකි මුදල් ප්‍රවාහ (මුදල් උත්පාදන ඒකක) සඳහා අඩුම මට්ටමෙන් වත්කම් කාණ්ඩ කර ඇත. අඩු වූ මූල්‍ය නොවන වත්කම් සෑම වාර්තාකරණ දිනයකදීම අඩු කිරීම ආපසු හැරවිය හැකි වන පරිදි සමාලෝචනය කර ඇත.

2.3.16 ණය ගැනීම් සඳහා වූ පිරිවැය

ණය ගැනීම් මූලිකව හඳුනාගනු ලබන්නේ සාධාරණ අගයෙනි. (ගනුදෙනුව සඳහා දරණ ලද පිරිවැය හැර) ණය ගැනීම් පසුව පවත්වාගනු ලබන්නේ ණය ගැනීමේ සහ නිදහස් කිරීමේ වෙනස සාධාරණ පොළි අනුපාතිකයක් යටතේ ණය ගැනීම සිදුකරන ලද කාලපරිච්ඡේදය පුරා ආදායම් ප්‍රකාශනය වෙත හඳුනා ගැනීමෙනි.

2.3.17 ආයෝජන

2.3.17.1 පරිපාලිත සමාගම් තුළ ආයෝජන

ඒකාබද්ධ සහ වෙන් වශයෙන් වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව වන අංක. 26 දරණ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන් අනුව පරිපාලිත සමාගම්හි ආයෝජන පිරිවැය ක්‍රමය යටතේ ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන් හි ගිණුම්ගත කොට ඇත.

2.3.18 ආයෝජන දේපළ

2.3.18.1 අගය කිරීමේ පදනම

ආයෝජන දේපළ යනු කුලී ඉපයීම් සඳහා රඳවා ගන්නා ලද හෝ ප්‍රාග්ධන අගය කිරීම් සඳහා හෝ දෙකටම සහ ආයෝජන දේපළ හා සම්බන්ධ අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ සඳහා වන එහෙත් ව්‍යාපාරයේ සාමාන්‍ය ක්‍රියාවලියේ දී අලෙවි කිරීමක් සිදු නොවන දේපලයි.

2.3.18.2 මැනීම

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ පිරිවැය ක්‍රමය යටතේ ආයෝජන දේපළ ගණනය කෙරෙනු ඇත. ඒ අනුව, වත්කමක් ලෙස හඳුනා ගැනීමෙන් අනතුරුව දේපළ වල පිරිවැය එහි ඒකාබද්ධ ක්‍ෂය වීම් සහ භානිකරන අලාභ අඩු කිරීම මත ගණනය කෙරේ.

2.3.18.3 ක්‍ෂය වීම්

මිලදී ගත් දිනයේ සිට නිෂ්කාශණය කරන දිනය දක්වා වත්කමේ ඇස්තමේන්තුගත ආයුෂ අනුව සරල රේඛීය පදනමක් යටතේ ක්‍ෂයවීම් ලබා දෙයි .

2.3.18.4 වටිනාකම නැවත අගය කිරීම

ආයෝජන දේපළ වල වටිනාකම නැවත අගය කිරීම සිදුකරනුයේ එය නිෂ්කාෂණය කිරීමෙන් හෝ අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ අපේක්ෂා කිරීමට නොහැකි බැවින් භාවිතයෙන් මුළුමනින්ම ඉවත් කරන ලද හෝ අවස්ථාවකය .භාවිතයේ වෙනසක් පවතින අවස්ථාවක දී පමණක් ආයෝජන දේපළ හුවමාරුව සිදු කරයි .

3 ප්‍රතිපාදන හා වගකීම්

3.1 ප්‍රතිපාදන

ආර්ථික ප්‍රතිලාභයන් පිළිබිඹු කරන සම්පත් ගලායාමේ සම්භාවිතාවයන්ට අදාළ බැඳියාව පියවීම සඳහා අවශ්‍ය වූ විට බැඳියාවේ අගය සම්බන්ධයෙන් විශ්වාසනීය ඇස්තමේන්තුවක් සකස් කළ හැකි වීම හා අතීත සිද්ධීන් හේතුකොටගෙන සංස්ථාවට වත්මන් (නීතිමය හෝ සම්මුතියකින්) බැඳියාවක් තිබෙන විට ප්‍රතිපාදන හඳුනාගැනේ. ප්‍රතිපාදන සියල්ලම හෝ ඒවායින් කොටසක් ප්‍රතිපූර්ණය කිරීම සමාගමක් අපේක්ෂා කරන විට එවැනි ප්‍රතිපූර්ණයන් හඳුනාගන්නේ වෙනම වත්කමක් වශයෙනි. නමුත් මෙය බලපානුයේ ප්‍රතිපූර්ණය නියත වශයෙන් සහතික නම් පමණි. කිසියම් ප්‍රතිපාදනයන් වෙනුවෙන් වූ වියදම් ඕනෑම ප්‍රතිපූර්ණයක ආදායම් ප්‍රකාශනයක ඇතුළත් කෙරේ. මුදලේ වර්තමාන කාල අගයේ බලපෑම වැදගත් නම් මුදලේ කාල අගයේ ප්‍රවර්තන වෙළඳ අගය පිළිබිඹු වන බදු අය කිරීමට පෙර අනුපාතිකයන් මත අපේක්ෂිත මුදල් ප්‍රවාහයන් වට්ටම් කිරීමෙන් හා අදාළ පරිදි වගකීමට ආවේනික වූ අවදානම මත ප්‍රතිපාදන තීරණය වේ. වට්ටම් යොදා ගන්නා විට කාලයාගේ ඇවෑම නිසා ප්‍රතිපාදනයේ වැඩි වීම පොළී වියදමක් ලෙස සලකනු ලැබේ .

3.2 පාරිතෝෂිත ප්‍රතිපාදන

සෑම සේවකයෙක් සඳහාම සේවයේ පළමු වසර සිටම විශ්‍රාම පාරිතෝෂිත ගෙවීම සඳහා විධිවිධාන මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ දක්වා ඇත. පාරිතෝෂිත සම්බන්ධව ශේෂපත්‍රයේ එන හඳුනාගෙන ඇති වගකීම් නම් වාර්තාකරන කාල පරිච්ඡේදය අවසානයේ දී වන වගකීම් හි වර්තමාන අගයයි. LKAS – 19 මගින් නිර්දේශ කර ඇති පරිදි ගණනය කරන ලද ඒකක බැරක්‍රමය භාවිතා කරමින් සංස්ථාව විසින් විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ පිරිවැය ගණනය කරනු ලබයි. ශ්‍රී ලංකාවේ සංස්ථාපිත බැඳුම්කර සඳහා විශාල වෙළඳපලක් නොමැති අවස්ථා වලදී රජයේ බැඳුම්කර පොළී අනුපාත භාවිතයෙන් ඇස්තමේන්තුගත අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයක් සඳහා වට්ටම් ලබා දෙමින් නිර්වචනය කරන ලද ප්‍රතිලාභ වගකීම් වර්තමාන අගය නිර්ණය කරනු ලබයි.

අනුභූතික ගැලපීම් සහ ආයු ගණන උපකල්පන වෙනස්වීම් වලින් ඇති විය හැකි ආයු ගණන ඉපැයුම් / අලාභ ඒවා ඇති වන කාලපරිච්ඡේදයේ අනෙකුත් විස්තීරණ ආදායම් වල ස්කන්ධයට බැර කර හෝ අය කර ඇති අතර විස්තීරණ ආදායම් ප්‍රකාශයට වහාම පැරණි සේවා පිරිවැය එකතු කර ඇත.

3.3 නිශ්චිත දායක සැලැස්ම - සේවක අර්ථසාධක අරමුදල හා සේවා නියුක්තිකයන්ගේ භාරකාර අරමුදල

අදාළ නීති රීති හා රෙගුලාසි වලට අනුකූලව සේවකයින්, සේවක අර්ථසාධක අරමුදලට හා සේවා නියුක්තිකයන්ගේ භාරකාර අරමුදලට දායක වෙති. සංස්ථාව විසින් සේවකයන්ගේ මාසික දළ වැටුපෙන් 15% ක් හා 3% ක් පිළිවෙලින් සේවක අර්ථසාධක අරමුදල හා සේවා නියුක්තිකයන්ගේ භාරකාර අරමුදල වෙත දායක මුදල් බැර කරයි.

3.4 ප්‍රාග්ධන සංචිතය

රජයේ ඒකාබද්ධ අරමුදලින් ලැබූ නිශ්චිත මුදල් හා ප්‍රතිව්‍යුහගත කිරීමෙන් පසු අලෙවියෙන් ලැබුණු සමාකාලයේ දී ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ අනුප්‍රාප්තික සමාගමේ නිකුත් කළ ප්‍රාග්ධනය ලෙස පිහිටන ශුද්ධ අගය ප්‍රාග්ධන සංචිතයට බැර කොට ඇත.

3.5 වෙළඳ ගෙවීම්

ව්‍යාපාරයේ සාමාන්‍ය ගලා යාමේදී සංස්ථාව විසින් සැපයුම්කරුවන් වෙත ගෙවීමට ඇති බැඳීම් වෙළඳ ගෙවීම් වේ. වෙළඳ ගෙවීම් මූලික වශයෙන් සාධාරණ වටිනාකම මත හඳුනාගනු ලබන අතර, ඉන්පසුව ක්‍රමයෙන් කරන ලද පිරිවැය යටතේ මැන බලයි.

3.6 මූල්‍ය උපකරණ

මූල්‍ය උපකරණයන්හි ගිවිසුම්ගත විධිවිධාන සඳහා සංස්ථාව එක් පාර්ශවයක් වන අවස්ථාවන්හි දී මූල්‍ය වත්කම් සහ බැරකම් හඳුනාගනු ලබයි. වත්කම් මඟින් මුදල් ප්‍රවාහ ලබා ගැනීම සඳහා වන අයිතිය කල් ඉකුත්වූ අවස්ථා වලදී හෝ මාරු කරන ලද අවස්ථා වලදී සහ සංස්ථාව විසින් සෑම අවධානයක්ම හා ප්‍රතිලාභයක්ම සැලකිය යුතු ලෙස මාරු කරන ලද අවස්ථා වලදී මූල්‍ය වත්කම් අවප්‍රමාණය වේ. කොන්ත්‍රාත්තුවේ සඳහන් බඳුම් විසර්ජනය කරන ලද විට, අවලංගු කරන ලද හෝ කල් ඉකුත් වූ විට මූල්‍ය වගකීම් අවප්‍රමාණය වේ. මූලික හඳුනා ගැනීමේදී සංස්ථාවේ මූල්‍ය උපකරණ පහත සඳහන් කාණ්ඩ යටතේ කාණ්ඩ කර ඇත.

i. විකුණුම් ආයෝජන සඳහා පවත්නා උපකරණ

මෙම කාණ්ඩය යටතේ නම් නොකරන ලද හෝ අනෙකුත් කාණ්ඩ යටතේ වර්ගීකරණය නොකරන ලද ව්‍යුත්පන්න නොවන උපකරණ විකුණුම් ආයෝජන සඳහා පවත්නා උපකරණ ලෙස ගැනේ. සංස්ථාවේ විකුණුම් වත්කම් යටතේ මුදල් හා සමාන දෑ ලෙස ගැනෙන වත්කම් හැර හිමිකම් සුරැකුම්පත් (ලේඛනගත කරන ලද සහ ලේඛනගත නොකරන ලද) ද, විකුණුම් ආයෝජන සඳහා පවත්නා කාණ්ඩයට ඇතුළත් වේ .

ii. ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ

ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ ක්‍රියාකාරී වෙළෙඳපොළේ මිල ගණන් ඉදිරිපත් නොකරන ලද ස්ථාවර හෝ නිර්ණය ගෙවීම් සමඟ එන ව්‍යුත්පන්න නොවන මූල්‍ය වත්කම් වේ. සංස්ථාවේ ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ අතරට වෙළෙඳ ලැබීම්, කාර්ය මණ්ඩලය සඳහා දෙනු ලබන ණය සහ මුදල් සමාන දෑ සහ ජංගම සහ ජංගම නොවන වත්කම් අන්තර්ගත වේ. ණය සහ ලැබීම් මූලික වශයෙන් හඳුනාගනු ලබන්නේ ලැබිය යුතු ප්‍රමාණයන්ගෙන් ණය සහ ලැබීම් වට්ටම් සහිතව සාධාරණ අගයක් දක්වා අඩු කිරීමෙන් ලැබෙන අගය වේ. ඒ අනුව, ණය සහ ලැබීම් මනිනු ලබන්නේ එලදායි පොළී ක්‍රමයෙන් අඩු කිරීම් සඳහා වන ප්‍රතිපාදන අඩු කිරීමෙන් එන ක්‍රමාකාරී පිරිවැය මගිනි.

iii. ක්‍රමාකාරී කරන ලද පිරිවැය යටතේ වන මූල්‍ය බැරකම්

ක්‍රමාකාරී කරන ලද පිරිවැය යටතේ වන මූල්‍ය බැරකම් සඳහා වෙළෙඳ ගෙවීම්, බැංකු ණය සහ දීර්ඝ කාලීන ණය අන්තර්ගත වේ. වෙළෙඳ ගෙවීම්, බැංකු ණය සහ දීර්ඝ කාලීන ණය අන්තර්ගත වේ .වෙළෙඳ ගෙවීම් මූලික වශයෙන් හඳුනාගනු ලබන්නේ ලැබිය යුතු ප්‍රමාණයන්ගෙන් ණය සහ ලැබීම් වට්ටම් සහිතව සාධාරණ අගයක් දක්වා අඩු කිරීමෙන් ලැබෙන අගය වේ. (හඳුනා ගැනීම සහ ගණනය කිරීම සඳහා 2.3.5 සහ 4.6 බලන්න.)

මූල්‍ය වත්කම් අඩු කිරීම

සෑම වාර්තාකරණ දිනයකදීම, මූල්‍ය වත්කම් අඩු කරන ලද විෂයානුකූල සාක්ෂි තිබේදැයි සංස්ථාව විසින් තක්සේරු කරනු ලබයි. අඩු කරන ලද අලාභයක විෂයානුකූල සාක්ෂි තිබේ දැයි නිර්ණය කිරීම සඳහා භාවිතා කරන ලද මිනුම්දණ්ඩ තුළ පහත සඳහන් අංග ඇතුළත් වේ.

- i. බන්ධනදායීයාගේ කැපී පෙනෙන මූල්‍ය දුෂ්කරතා
- ii. මූලික ගෙවීමේ පොළිය පැහැර හැරීම; සහ
- iii. ණයකරු මූල්‍ය හංගත්වයට හෝ වෙනත් මූල්‍ය ප්‍රතිසංවිධානයකට පත්වීමේ සම්භාවිතාවක් ඇති බව.

කොටස් සුරැකුම් සඳහා, සුරැකුම්පත් වල පිරිවැයට අඩුවෙන් එහි සාධාරණ අගයේ කැපී පෙනෙන හෝ දීර්ඝ පහතයෑමක් පවතී නම් වත්කම් වල අඩු වීමක් පවතින බවට සාක්ෂියකි. එවැනි සාක්ෂියක් පවතී නම්, පහත සඳහන් පරිදි සංස්ථාව විසින් අලාභයේ අඩු වීමක් හඳුනා ගනී.

I. ක්‍රමාංකය කරන ලද පිරිවැය යටතේ එන මූල්‍ය වත්කම් අලාභය යනු ණය මුදලේ ක්‍රමාංකය කරන ලද පිරිවැය හෝ ලැබිය යුතු ණය සහ උපකරණයේ මුල්ම ඵලදායී පොලී අනුපාතය භාවිත කරමින් වට්ටම් ලබා දීම මඟින් ඇස්තමේන්තුගත කරන ලද අනාගත මූල්‍ය ප්‍රවාහයේ වර්තමාන අගය දීමනා ගිණුමක් භාවිතා කිරීම මඟින් සෘජුවම හෝ වක්‍රව මෙම ප්‍රමාණය වත්කම් වල පවත්නා අගයෙන් අඩු කරනු ලබයි.

II. විකුණුම් සඳහා පවත්නා මූල්‍ය වත්කම්: අඩු කරන ලද අලාභය යනු වත්කම් වල මූලික පිරිවැය ගණනය කරන දිනයට ඒවායේ සාධාරණ අගය අතර වෙනසින්, ව්‍යුහාත්මක ආදායම් ප්‍රකාශයේ කලින් හඳුනාගෙන ඇති අඩු කරන ලද අලාභයක් වෙනමත් එය අඩු කිරීමෙන් ලැබෙන අගය වේ. මෙම ප්‍රමාණය, ශුද්ධ ආදායමට නැවත වර්ගීකරණය කරන ලද සමුච්චිත අනෙකුත් ආදායමේ අලාභය නියෝජනය කරයි.

අලාභයේ ප්‍රමාණය අඩුවේ නම් සහ එලෙස අඩුවීම් හඳුනා ගැනීමෙන් පසුව ඇතිවිය හැකි සිදුවීමකට විෂයානුබද්ධ ලෙස සම්බන්ධ කළ හැකි නම්. ක්‍රමාංකය කරන ලද පිරිවැය යටතේ ගණනය කරන ලද මූල්‍ය වත්කම් මත වන අඩු කරන ලද අලාභය පසු කාලපරිච්ඡේදය තුළදී ප්‍රතිවර්තනය කරනු ඇත .

විකුණුම් සඳහා වන කොටස් මත වන අලාභ අඩුවීම් ප්‍රතිවර්තනය නොවේ.

04. ආදායම් ප්‍රකාශනය

4.1 ආදායම් හඳුනාගැනීම

යම් කාල පරිච්ඡේදයක් තුළදී, යම් ආර්ථික ක්‍රියාවලියක සාමාන්‍ය ක්‍රියාකාරකම් අතරතුර පැන නගින, ඒ සඳහා සහභාගිවන්නන්ගෙන් වන දායකත්වය සම්බන්ධව වන වැඩිවීම් හැර, එය ස්කන්ධයට ප්‍රතිඵල ලබා දෙමින් ආර්ථික ප්‍රතිලාභ සිදුවන දළ ගලා ඒම ආදායමයි.

ආදායම මනිනු ලබන්නේ, ලැබුණු වටිනාකමේ සාධාරණ අගය හෝ වෙළඳ වට්ටම් වල ලැබිය යුතු ශුද්ධ අගය සහ විකුණුම් බදු මඟිනි. ආදායම් හඳුනාගැනීම සඳහා පහත සඳහන් විශේෂිත මිනුම් භාවිතා කරනු ලැබේ.

4.2 භාණ්ඩ විකිණීම

සාමාන්‍යයෙන් භාණ්ඩ යැවූ පසු එම භාණ්ඩ වලට අදාල ප්‍රමාණවත් අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ වල හිමිකම ගැනුම්කරු අතට පත්වන විට භාණ්ඩ විකිණීමේ ආදායම සැලකිල්ලට ගැනේ.

4.3 පොලී ආදායම් සහ වියදම්

පොලී වියදම් සහ ආදායම් උපචිත පදනම යටතේ ගණනය කරයි .

4.4 ලාභාංශ

ගෙවීම් ලබා ගැනීමට කොටස් හිමියන්ගේ අයිතිය තහවුරු වූ පසු ලාභාංශ ආදායම් සැලකිල්ලට ගැනේ .

4.5 කුලී ආදායම

කුලී ආදායම ගණනය කරනුයේ බදු කොන්දේසි වලට අදාලව සරළ රේඛීය ක්‍රමය පදනම් කර ගෙනය.

4.6 දේපළ පිරියත හා උපකරණ අලෙවිය මඟින් ලාභය/ (අලාභය) සහ අනෙකුත් ආදායම්

දේපළ පිරියත උපකරණ අලෙවිය මඟින් උපයන ලාභය/ (අලාභය) ඒවා අලෙවි කරන කාලපරිච්ඡේදය තුළ දී හඳුනාගනු ලබන අතර, එකී දත්ත අනෙකුත් ආදායම් යටතේ දක්වා ඇත.

4.7 ආයෝජන සුරැකුම් වලින් ඉපැයීම් සහ අලාභ

ස්කන්ධ කොටස් සහ මූල්‍යමය උපකරණ අලෙවිය මගින් උපයා ගන්නා ලද ඉපැයුම් හෝ අලාභයන්, ගනුදෙනුව සිදු කරන ලද දිනයට ගණනය කෙරේ.

4.8 මෙහෙයුම් වියදම්

ගෙවිය යුතු සෑම වියදමක්ම උපචිත පදනම යටතේ ඊට අදාළ කාලපරිච්ඡේදය යටතේ ආදායම් ප්‍රකාශනයේ දක්වා ඇත.

05. අසම්භාව්‍ය වගකීම්, බැඳීම් සහ නඩු

ආර්ථික ප්‍රතිලාභ හුවමාරුව අවිනිශ්චිත අවස්ථාවන්හි දී හෝ විශ්වාසයෙන් මැනිය නොහැකි අවස්ථාවන්හිදී, අවිනිශ්චිත අනාගත සිදුවීම් හෝ වර්තමාන බැඳීම් මගින් පමණක් පැවැත්ම සනාථ කරනු ලබන පිළිගත හැකි වගකීම් අසම්භාව්‍ය වගකීම් වේ. අසම්භාව්‍ය වගකීම් දුරස්ථ ඒවා නොවේ නම් ශේෂ පත්‍රයේ සඳහන් නොකලද ඒවා හෙලිදරව් කළ යුතුය.

වර්තමාන නඩු ප්‍රධාන වශයෙන් නැවත අයකර ගැනීම හා සම්බන්ධ වන අතර, ණය නොගෙවන සේවාදායකයන්ට විරුද්ධව සංස්ථාව නඩු මඟට බසින ලද අතර, අධිකරණ ක්‍රියාවලියක් හරහා ඒවා අයකර ගැනීමට කටයුතු කරයි. කම්කරු විනිශ්චය සභාව ඉදිරියේ වන කම්කරු ආරවුල් ද මෙවැනි නීතිමය කටයුතු වලට අන්තර්ගත වන අතර අනෙකුත් නීති ආයතන වන මානව හිමිකම් කොමිෂන් සභාව, පාර්ලිමේන්තු ඔම්බුඩ්ස්මන් වෙත ඉදිරිපත් කරන ලද නඩු බොහෝමයක් සංස්ථාවට පක්ෂපාතීව තීරණ ලැබුණු අතර, ඇතැම් නඩු දෙපාර්ශවය විසින් සමගියෙන් විසඳා ගන්නා ලදී. හෙජන් ගණුදෙනුවේ හෙලිදරව් හැරුණු කොට, සංස්ථාවේ මූල්‍ය ස්ථාවරත්වය කෙරේ කිසිදු ආකාරයක බලපෑමක් ඇති නොවන බව සංස්ථාවේ හැඟීමයි. එබැවින් අදාළ විධිවිධාන සිදු කර නොමැත.

ඉහත සඳහන් නඩු වලට අමතරව, සංස්ථාවට විරුද්ධව එක් නඩුවක් ශේෂ්ඨාධිකරණයේ විභාග කෙරෙමින් පවතින අතර, බනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය සම්බන්ධව ඉහළ උසාවියේ නඩු හතරක් විභාග වෙමින් පවතින අතර, බොරතෙල් ආනයන ගැටළුව සම්බන්ධව බෙරුම්කරණ විනිශ්චය සභාවේ බෙරුම්කරණ දෙකක් පවතී. එම නඩු මගින් සංස්ථාවේ මූල්‍ය ස්ථාවරත්වයට කිසිදු භෞතික බලපෑමක් ඇතිවේ යැයි සංස්ථාව නොසිතන බැවින් ඒ සම්බන්ධව කිසිදු ක්‍රියාමාර්ගයක් ගෙන නොමැත.

2014 වර්ෂය අවසාන වන විට, සංස්ථාවට එරෙහිව තවමත් නිරවුල් නොවුණ 203ක් පවතින අතර, ලංකා බනිජ තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමට එරෙහිව නොවිසඳුණු නඩු 37ක් පවතී. ඒවායේ විස්තර පහත දක්වා ඇත.

නඩු වර්ගය	සංස්ථාවට එරෙහි නඩු සංඛ්‍යාව	CPSTL ආයතනයට එරෙහි නඩු සංඛ්‍යාව
කම්කරු දෙපාර්තමේන්තු විභාග	22	06
කාර්මික අධිකරණ නඩු	09	--
කම්කරු විනිශ්චය සභා	03	06
මානව හිමිකම් කොමිෂන් සභාව	23	--
වානිජ බෙරුම්කරණය	02	--
මහේස්ත්‍රාත් උසාවිය	03	03
දිස්ත්‍රික් උසාවිය	111	13
මහාධිකරණය	11	05
අභියාචනාධිකරණය	13	04
ශ්‍රේෂ්ඨාධිකරණය	06	--
එකතුව	203	35

06. කොන්ත්‍රාත් පිළිබඳ අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ බැඳියාව

පහත සඳහන් අනාවරණයන්ට අමතරව ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව ලංකා බනිජ් තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම සමඟ වන කොන්ත්‍රාත්තු පිළිබඳව කිසිදු අධ්‍යක්ෂකවරයෙකුට සෘජු හෝ වක්‍ර බැඳියාවක් නොමැත.

ලංකා බනිජ් තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ 2/3 ක කොටස් ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව සතුවන අතර, සංස්ථාව විසින් ලංකා බනිජ් තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩලයට පහත සඳහන් අධ්‍යක්ෂකවරු තිදෙනා පත්කරන ලදී.

- එල්.ඊ.සුසන්ත සිල්වා මයා - අධ්‍යක්ෂ
- ඒ.එච්.එස්. විජේසිංහ මයා - අධ්‍යක්ෂ
- එච්.ඩී.බී.සමන් කුමාර මයා - අධ්‍යක්ෂ

එල්.ඊ.සුසන්ත සිල්වා මයා නිවාස සංවර්ධන මූල්‍ය සංස්ථාවේ සහ විවෘත විශ්වවිද්‍යාලයේ අධ්‍යක්ෂකවරයෙකු ද වේ.

ලංකා බනිජ් තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම ශ්‍රී ලංකාව තුළ දියර බනිජ් තෙල් නිෂ්පාදන ගබඩා කිරීමේ සහ බෙදාහැරීමේ කටයුතු වල නිරතව සිටී. සංස්ථාව විසින් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම වෙත වර්ෂ 2014 දී රුපි. බිලියන 7.9 ක් දක්වා ගෙවීමක් කරන ලදී. ගෙවිය යුතු අධ්‍යක්ෂ ගාස්තු ගෙවීම 2011 අප්‍රේල් 29 දිනැති අංක PED 58 දරණ රාජ්‍ය සමාගම් වක්‍රලේඛයේ විධිවිධාන ප්‍රකාර සිදු කර ඇත .

07. ශේෂපත්‍ර දිනට පසු සිදුවීම්

ශේෂපත්‍ර දිනට පසු ප්‍රමාණාත්මක සිදුවීම් සලකා බලා ඇති අතර මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ අවශ්‍ය අවස්ථාවන්හිදී අදාළ ගැලපීම්/ අනාවරණය සිදු කර ඇත.

08. අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ වගකීම් ප්‍රකාශනය

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේ සහ ඉදිරිපත් කිරීමේ වගකීම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය සතු වේ.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්

	සංස්ථා 2014 රුපි. මිලියන	සංස්ථා 2013 රුපි. මිලියන	සමුහය 2014 රුපි. මිලියන	සමුහය 2013 රුපි. මිලියන
1. ආදායම				
බනිත තෙල් නිෂ්පාදන විකුණුම්	525,182.094	490,381.492	525,182.094	490,381.492
පර්යන්ත ගාස්තු සහ වෙනත් ආදායම	-	-	1,986.618	584.743
	525,182.094	490,381.492	527,168.712	490,966.235
2. විකුණුම් පිරිවැය				
දළ ආන්තිකය මත	498,966.998	463,990.551	498,966.998	463,990.551
මෙහෙයුම් අලාභ/ලාභ	800.228	383.616	800.228	383.616
විදේශ විනිමය විචලනය (බොරතෙල්/නිමිතොග)	967.489	3,263.767	967.489	3,263.767
සෘජු වියදම් සහ වෙනත්			6,878.642	6,442.161
	500,734.715	467,637.934	507,613.357	474,080.094
3. වෙනත් මෙහෙයුම් ආදායම්				
ලාභාංශ ආදායම්	437.500	0.007	437.500	0.007
සේවක ණය පොළී	504.206	199.806	738.430	199.806
කුලී ආදායම	50.009	46.674	45.636	54.712
පිරවුම්හල් උපකරණ විකිණීමේ ලාභ	25.940	21.689	30.730	21.689
විවිධ ආදායම්	81.142	53.801	303.965	176.110
	1,098.797	321.978	1,556.261	452.324
4. භූමිතෙල් සහනාධාර				
2014 වර්ෂය සඳහා	2,715.000		2,715.000	-
	2,715.000	-	2,715.000	-
5. ආයෝජන දේපළ මත ආදායම්				
මල්පාර, කර්ස්ටන් පාර, ගොඩනැගිලි සහ පිරවුම්හල් කුලී	51.823	52.015	51.823	52.015
6. විකුණුම් සහ බෙදාහැරීමේ වියදම්				
විකුණුම් හා බෙදාහැරීමේ පිරිවැය	9,808.893	10,336.419	956.317	836.987
ගුවන්තෙල් අංශ පිරිවැය	1,345.368	1,264.878	425.288	399.710
ක්ෂය වීම්	378.551	363.955	378.551	363.955
	11,532.812	11,965.252	1,760.156	1,600.652
7. පරිපාලන වියදම්				
පරිපාලන පිරිවැය	3,172.033	3,764.642	6,350.356	(6,284.850)
2003 වත්කම් විකිණීම මත වැට් බදු	1,303.291	-	1,303.291	-
නැව් ඉන්ධන විකිණීම මත පිරිවැටුම් බදු	446.863	-	446.863	-
	4,922.187	3,764.642	8,100.510	(6,284.850)
8. මූල්‍ය වියදම්				
දිගු කාලීන ණය මත පොළී	71.782	82.416	71.782	82.416
බැංකු අයිරා පොළී	30.346	37.898	30.346	37.898
විදේශ බිල්පත් සහ වෙනත් ණය මත පොළී	13,156.730	18,419.534	13,156.730	18,419.534
භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර මත අලාභ	702.717	-	702.717	-
	13,961.574	18,539.848	13,961.574	18,539.848
9. මූල්‍ය ආදායම්				
භාණ්ඩාගාර බිල්පත මත පොළී ආදායම	1,222.395	925.518	1,222.395	950.037
තැන්පතු මත පොළී			28.697	
R.F.C. A/C පොළී	1.801	18.707	1.801	18.707
ණය ඉන්වොයිස් මත පොළී	115.698	65.944	115.698	65.944
CEB/IPP/ගුවන්තෙල් පාරිභෝගීයන්ගේ පොළී	1,961.930	2,252.615	1,961.930	2,252.615
භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර පොළී	655.409	-	655.409	-
	3,957.234	3,262.784	3,985.931	3,287.303

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්

10. දේපළ පිරිසක හා උපකරණ

පිරිවැය	සංස්ථාව							සමුහය
	ඉඩම් හා ගොඩනැගිලි	නිරපේක්ෂ දේපළ	යන්තෝපකරණ හා උපකරණ	SPM පරිශ්‍රය	මොටර් රථ සහ වෙනත් වත්කම්	ගෘහ භාණ්ඩ කාර්යාලීය උපකරණ	එකතුව	රුපිය. මිලියන
	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	
2014.01.01 දිනට ශේෂය	3,255.167	1.016	4,268.001	2,142.422	478.249	1,926.439	12,071.294	39,198.340
එකතු කිරීම්	1,063.252		4,282.908		38.828	225.548	5,610.536	5,828.416
ඉවත් කිරීම්			(2.099)		(2.426)		(4.525)	(11.427)
2014.12.31 දිනට ශේෂය	4,318.419	1.016	8,548.810	2,142.422	514.651	2,151.987	17,677.305	45,015.329
4.2 ක්ෂය වීම්								
2014.01.01 දිනට ශේෂය	379.904	0.397	3,381.909	1,290.634	251.928	1,409.074	6,713.847	15,933.894
වර්ෂය සඳහා ගාස්තු	92.595		417.518		31.757	92.385	634.256	1,528.035
ඉවත් කිරීම්			(0.462)		(2.426)		(2.888)	(9.748)
2014.12.31 දිනට ශේෂය	472.499	0.397	3,798.965	1,290.634	281.259	1,501.459	7,345.215	17,452.181
2014.12.31 දිනට ශුද්ධ පොත් අගය	3,845.920	0.619	4,749.845	851.788	233.392	650.528	10,332.090	27,563.147
2013.12.31 දිනට ශුද්ධ පොත් අගය	2,875.263	0.619	886.091	851.788	226.321	517.365	5,357.446	23,264.444
2013.01.01 දිනට ශුද්ධ පොත් අගය	2,914.384	0.628	903.296	851.788	150.346	607.512	5,428.585	24,423.710

10.1 කෙරෙහි පවතින ව්‍යාපෘති සහ ස්ථාවර වත්කම්

	සංස්ථාව			සමුහය		
	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013
	නැවත ප්‍රකාශිත රුපිය. මිලියන					
පිරිපහදු නවීකරණ ව්‍යාපෘතිය	837.628	837.454	809.102	837.628	837.454	809.102
ගොඩනැගිලි	126.275	18.163	15.888	126.275	18.163	15.888
පිරිසක හා යන්ත්‍ර	2,119.661	2,197.081	15.004	2,119.661	2,197.081	15.004
ගබඩා කිරීමේ පහසුකම්	70.024	168.539	2,185.169	70.024	168.539	2,185.169
පිරවුම්හල් නවීකරණය කිරීම	3.736	3.736	3.736	3.736	3.736	3.736
වෙනත්	102.054	4,528.225	1,114.717	159.421	4,594.279	1,175.338
	3,259.378	7,753.198	4,143.616	3,316.745	7,819.252	4,204.237

10.2 ශුද්ධ පොත් අගය

දේපළ පිරිසක හා උපකරණ	10,332.089	5,357.446	5,428.585	27,563.147	23,264.444	24,423.710
වත්කම් හා කෙරීමෙන් යන ප්‍රාග්ධන ව්‍යාපෘති	3,259.378	7,753.198	4,143.616	3,316.745	7,819.252	4,204.237
දේපළ පිරිසක හා උපකරණවල මුළු ධාරණ ප්‍රමාණය	13,591.467	13,110.644	9,572.201	30,879.893	31,083.696	28,627.947

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්

10.3 ආයෝජන දේපළ

	සංස්ථාව			සමූහය		
	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013
	රුපිය. මිලියන					
දළ ධාරණ අගය						
පිරිවැය						
1.1 දිනට ශේෂය	33.570	33.570	32.344	33.570	33.570	32.344
එකතු කිරීම්	-	-	1.226	-	-	1.226
12.31 දිනට ශේෂය	33.570	33.570	33.570	33.570	33.570	33.570
ක්ෂය වීම්						
1.1 දිනට ශේෂය	7.404	6.600	5.653	7.404	6.600	5.653
එකතු කිරීම් - වර්ෂය සඳහා	0.804	0.804	0.947	0.804	0.804	0.947
12.31 දිනට ශේෂය	8.208	7.404	6.600	8.208	7.404	6.600
ශුද්ධ පොත් අගය	25.362	26.166	26.970	25.362	26.166	26.970

ශේෂපත්‍ර දිනට සාධාරණ අගය ගණනය කිරීමක් සිදුවී නොමැති අතර වර්ෂ 2015 දී වෘත්තීමය තක්සේරුවක් ලබා ගැනීම සඳහා පියවර ගනු ලැබේ.

10.4 වත්කම්වල ප්‍රයෝජනවත් ආයු කාලය පහත පරිදි ඇස්තමේන්තු කර ඇත.

	2014	2013
සිත්තක්කර ඉඩම්	නැත	නැත
ගොඩනැගිලි	40 Years	40 Years
නව ප්‍රධාන කාර්යාල ගොඩනැගිල්ල	50 Years	50 Years
පිරිපහදු වැංකි හා නළ මාර්ග	40 Years	40 Years
පිරිපහදු යන්ත්‍ර හා උපකරණ	10 Years	10 Years
වෙනත් ස්ථානවල පිහිටි වැංකි	40 or 20 Years	40 or 20 Years
වෙනත් ස්ථානවල පිහිටි නළ මාර්ග	10 or 5 Years	10 or 5 Years
යන්තෝපකරණ හා යන්ත්‍ර සූත්‍ර	10 or 5 Years	10 or 5 Years
බඩුසර් හා වැංකි රථ	5Years	5Years
වෑන් සහ කෝච්චි	4Years	4Years
1998/12/31 දින දක්වා ගෘහ භාණ්ඩ/ උපකරණ සහ කාර්යාලීය උපකරණ	සම්පූර්ණයෙන්ම	සම්පූර්ණයෙන්ම
1999/12/31 දින දක්වා ගෘහ භාණ්ඩ/ උපකරණ සහ කාර්යාලීය උපකරණ	3 Years	3 Years
SPM පහසුකම් - වැංකි අංශනය	40 Years	40 Years
- නළ මාර්ග	20 Years	20Years
මත්තල ඉවත්කෙල් පහසුකම්		
ඉන්ධන සැපයුම් පද්ධතිය	40 Years	-
වැංකි	5Year	-
නළ පද්ධතිය	20 Years	-
ගැන්ට්‍රය සහ පොම්ප	10 Years	-

10.5 අස්පාශ්‍ය වත්කම්

ERP ව්‍යාපෘති	Sap ERP	අක්වෙරළ නල	එකතුව	
	බලපත්‍රය	මාර්ග ස්වයං-ක්‍රියාකරණ ව්‍යාපෘතිය		
අස්පාශ්‍ය වත්කම්				
2014 ජනවාරි 01 දිනට ශේෂය	412.497	9.380	37.794	459.670
එකතු කිරීම්	-	-	-	-
මාරු කිරීම්	-	-	-	-
2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	412.497	9.380	37.794	37.794
එකතු කරන ලද ක්ෂය වීම් සහ අඩු කිරීම්				
2014 ජනවාරි 01 දිනට භේෂය	308.539	2.358	9.480	320.377
වර්ෂය සඳහා අය කිරීම්	91.935			91.935
මාරු කිරීම්				
2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	400.474	2.358	9.480	412.313
ශුද්ධ පොත් අගය				
2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	12.022	7.022	28.313	47.358
2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	103.958	7.022	28.313	139.293
2013 ජනවාරි 01 දිනට ශේෂය	184.657	8.898	35.873	229.428

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්

13. වෙළඳ හා වෙනත් ලැබීම්

	සංස්ථාව					
	31.12.2014		31.12.2013		01.01.2013	
	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන
			නැවත ප්‍රකාශිත		නැවත ප්‍රකාශිත	
	අඩු. තුළ	අඩු. පසු	අඩු. තුළ	අඩු. පසු	අඩු. තුළ	අඩු. පසු
වෙළඳ ලැබීම්	36,879.361	-	53,147.185		97,378.53	4,457.345
වෙනත් ලැබීම්	12,045.620	857.64	1,593.196	1,863.125	3,251.512	697.321
තැන්පතු	24.818	51.94	13.685	260.127	12.297	
අත්තිකාරම්	3,091.563	-	375.128		499.601	
පෙර ගෙවීම්	278.561	-	178.206		221.211	
සේවකයින් සඳහා ණය හා අත්තිකාරම්	50.262	2,497.35	31.806	2,242.560	39.865	1,729.378
විකිණීම සඳහා ඇති ආයෝජන	9,983.931	-	30,690.486		9,226.94	
	62,354.116	3,406.923	86,029.692	4,365.812	110,629.953	6,884.044

	සමාගම					
	31.12.2014		31.12.2013		01.01.2013	
	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන
			නැවත ප්‍රකාශිත		නැවත ප්‍රකාශිත	
	අඩු. තුළ	අඩු. පසු	අඩු. තුළ	අඩු. පසු	අඩු. තුළ	අඩු. පසු
වෙළඳ ලැබීම්	44,443.092		53,945.429	-	97,763.12	
වෙනත් ලැබීම්	3,491.119	0.52	165.088	1,863.125	3,467.08	12,255.764
තැන්පතු	228.218	51.94	297.858	260.127	12.30	697.32
අත්තිකාරම්	3,091.563	-	375.128	-	591.57	
පෙර ගෙවීම්	278.561	-	178.206	-	221.21	
සේවකයින් සඳහා ණය හා අත්තිකාරම්	2,178.951	2,497.35	2,126.114	2,242.560	2,434.49	1,729.38
විකිණීම සඳහා ඇති ආයෝජන	9,983.931	-	30,690.486	-		
	63,695.436	2,549.808	87,778.309	4,365.812	104,489.763	14,682.463

සියලු ජංගම නොවන ලැබීම් වාර්තා කරන වසරේ සිට වසර 5 ක කාල සීමාවක් තුළය.

ආපදා ණය හැර සියලුම සේවක ණය හි සාධාරණ අගය හඳුනාගැනීම ආරම්භක මුදල් ප්‍රවාහයන් වෙළඳපල පදනම් කරගත් 10% ක පොළී අනුපාත යටතේ වටපිට කර ඇත.

වසර 2014 දෙසැ. 31 දිනට සංස්ථාව වෙළඳ ලැබීම් රුපිය. මිලියන 45.272 භානිකරණය වී ඇත.

රුපිය. මිලියන 3.234 ක අගයක් 2014 දෙසැ. 31 දිනට භානිකරණය සඳහා වෙන්ස්කර ඇත.

වෙළඳ ලැබීම් සඳහා කාල විශ්ලේෂණය පහත පරිදි වේ.

	සංස්ථාව		
	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013
	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන
අඩුරුණ 2 සිට 3	4.635	5.291	5.291
අඩුරුණ 4 සිට 5	2.118	2.76	2.76
අඩුරුණ 5 වැඩි	38.520	34.44	34.44
	45.272	42.491	42.491

වෙළඳ ලැබීම් වල අගය අඩුවීම සඳහා ප්‍රතිපාදන හි හැසිරීම පහත පරිදි වේ.

	සංස්ථාව		
	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013
	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන	රුපිය. මිලියන
ජනවාරි 1 දිනට ශේෂය	42.491	43.002	43.002
අඩුකළා - අයකරගත් අගය	(0.426)	(5.793)	(5.793)
අඩුකළා - කපාහල අගය	(0.027)	(0.010)	(0.010)
එකතුකළා - වර්ෂය සඳහා ප්‍රතිපාදන	3.234	5.291	5.291
දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	45.272	42.491	42.491

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්

	සංස්ථාව			සමූහය		
	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013
	රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන
14. තොග						
බොර තෙල්	16,731.368	24,231.471	13,955.461	16,731.368	24,231.471	13,955.461
වෙනත් අමුද්‍රව්‍ය	934.465	909.535	1,002.053	934.465	909.535	1,002.053
නිම් තොග	43,716.072	37,870.141	45,577.316	43,716.072	37,870.141	45,577.577
වෙනත් අමුද්‍රව්‍ය හා සැපයුම්	2,768.295	2,389.175	2,023.202	3,334.592	2,957.256	2,533.651
අඩු කළා - වලනය නොවන අයිතම සඳහා ප්‍රතිපාදන	(380.134)	(364.028)	(364.113)	(578.338)	(535.869)	(514.352)
	63,770.066	65,036.294	62,193.919	64,138.159	65,432.534	62,554.390

	සංස්ථාව			සමූහය		
	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013
	රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන
15. මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ						
මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ හි සංරචක						
මුදල් හා බැංකු ශේෂය	21,474.788	6,134.526	11,623.634	23,380.517	11,388.052	12,085.561
	21,474.788	6,134.526	11,623.634	23,380.517	11,388.052	12,085.561

මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය සඳහා පහත සඳහන් මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ අන්තර්ගත වේ.

මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ	21,474.788	6,134.526	11,623.634	23,380.517	11,388.052	12,085.561
බැංකු අයිතම	-	(8,365.51)	-	-	(8,537.06)	(365.08)
	21,474.788	(2,230.984)	11,623.634	23,380.517	2,850.991	11,720.479
එකතු/අඩු - විදේශ විනිමය පරිවර්තන ගැලපීම්	(3,671.613)	(5,068.406)	(4,688.548)	(3,671.613)	(5,068.41)	(4,688.548)
	17,803.175	(7,299.390)	6,935.086	19,708.904	(2,217.415)	7,031.931

	සංස්ථාව			සමූහය		
	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013
	රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන
16. දායක ප්‍රාග්ධනය						
1961 අංක 28 දරණ පනතේ 23 වගන්තිය ප්‍රකාර මූලික දායකත්වය	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000
1961 අංක 23 දරණ විසර්ජන පනත මගින් මුදල් බැර කරන ලදී.	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
1967 අංක 15 දරණ විසර්ජන පනත මගින් මුදල් බැර කරන ලදී	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000
1976 ප්‍රාග්ධන දායකත්වය	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000	60.000
1979 ප්‍රාග්ධන දායකත්වය	13.110	13.110	13.110	13.110	13.110	13.110
1980 ප්‍රාග්ධන දායකත්වය	10.710	10.710	10.710	10.710	10.710	10.710
ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් මුද්‍ර දායකත්වය ලබා දීම	117.820	117.820	117.820	117.820	117.820	117.820
1987 පොදු සංචිත මගින් ලබා ගන්නා ලද	750.000	750.000	750.000	750.000	750.000	750.000
1987 පොදු සංචිත මගින් ලබා ගන්නා ලද	132.180	132.180	132.180	132.180	132.180	132.180
	1,000.000	1,000.000	1,000.000	1,000.000	1,000.000	1,000.000
පාර්ලිමේන්තුව විසින් බලයලත් ප්‍රාග්ධන නියමකර නොමැත.						
කැබිනට් මණ්ඩල තීරණයකට පසුව මහා භාණ්ඩාගාරය සතුව පැවති						
සිපිඑස්ටීඑල් සමාගම සතුව පැවති 1/3 කොටස සංස්ථාව	2,500.000	2,500.000	2,500.000	2,500.000	2,500.000	2,500.000
වෙත මාරුකරන ලදී.	3,500.000	3,500.000	3,500.000	3,500.000	3,500.000	3,500.000

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්

	සංසථාව			සමුහය		
	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013
	රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන	රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන
17. ප්‍රාග්ධන සංචිත						
ජනවාරි 01 දිනට ශේෂය	4,992.686	4,992.686	4,992.686	4,992.686	4,992.686	4,992.686
දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	4,992.686	4,992.686	4,992.686	4,992.686	4,992.686	4,992.686

* 2003 වර්ෂයේදී ලංකා බැංකු තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම වෙත මාරුකරන ලද වත්කම් පොත් වටිනාකම යටතේ සිදුකරන ලදී. පුද්ගලිකරණය කිරීමේ ක්‍රියාවලියේදී එකඟවන ලද අගයන් පදනම් කරගෙන ඉහත ගනුදෙනු වාර්තා කිරීමට තීරණය කරන ලදී. ඉහත ගනුදෙනුවේ බලපෑම විකුණුම් ක්‍රියාවලිය ශුද්ධ ප්‍රතිව්‍යුහගත කිරීම යටතේ ගලපන ලදී.

	සංසථාව			සමුහය		
	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013
	රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන	රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන
18. ණය සහ ණය ගැනීම්						
CPSTL සඳහා නොපවරන ලද දිගු කාලීන ණය						
භාණ්ඩාගාර ණය (ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව - පොළී 14% වර්ෂික ආපසු ගෙවීම් ජූලි 01 දා සිට අර්ධ වාර්ෂිකව රු.මිලියන 37.977 වාර්ෂික බැගින්)	417.777	493.736	569.695	417.777	493.736	569.695
CPSTL සඳහා පවරන ලද දිගු කාලීන ණය						
භාණ්ඩාගාර ණය (එක්සිම් බැංකුව/ පොළී 12% වාර්ෂික) 2004 ඔක්. මස සිට වාරික 24 කින් අර්ධ වාර්ෂිකව ගෙවිය යුතු.	285.705	857.114	1,428.523	285.705	857.114	1,428.523
මහජන බැංකු කාලීන ණය				1,886.649	2,374.451	2,523.204
	703.482	1,350.850	1,998.218	2,590.131	3,725.301	4,521.422

18.1 ණය සහ ණය ගැනීම් හි ජංගම කොටස

CPSTL සඳහා නොපවරන ලද දිගු කාලීන ණය						
භාණ්ඩාගාර ණය (ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව)	75.959	75.959	75.959	75.959	75.959	-
CPSTL සඳහා පවරන ලද දිගු කාලීන ණය						
භාණ්ඩාගාර ණය (එක්සිම් බැංකුව)	571.410	571.410	571.409	571.410	571.410	-
වෙනත්	-	-	-	487.800	487.800	-
	647.369	647.369	647.368	1,135.169	1,135.169	-

	සංසථාව			සමුහය		
	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013
	රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන	රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන
19. වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවීම්						
ගෙවිය යුතු විදේශ බිල්	143,445.125	179,457.390	189,355.413	143,445.125	179,457.390	189,355.413
වෙනත් ණය හිමිකරුවන්						
දේශීය ආදායම් හා රේගු දෙපාර්තමේන්තුවට ගෙවිය යුතු	824.289	97.912	2,213.257	970.677	223.588	2,213.257
උපචිත වියදම්	1,019.542	1,260.938	2,901.165	1,799.208	2,199.976	3,274.029
ආපසු ගෙවිය යුතු අත්තිකාරම් හා වෙනත්	13,666.605	11,859.756	16,943.900	13,673.505	11,419.523	18,311.032
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන් සඳහා ගෙවිය යුතු	5,324.460	1,593.484	1,872.016	467.129	4,245.237	900.254
ස්.වා.බැ. වෙත ගෙවිය යුතු	-	-	7,611.600	-	-	7,611.600
	164,280.022	194,269.480	220,897.351	160,355.644	197,545.714	221,665.585

	සංසථාව			සමුහය		
	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2014	31.12.2013	01.01.2013
	රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන	රුපි.මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි. මිලියන	නැවත ප්‍රකාශිත රුපි.මිලියන
20. කෙටි කාලීන ණය ගැනීම්						
බැංකු හා වෙනත් ණය	247,787.669	218,394.690	210,515.694	247,787.669	218,394.690	211,650.863
මසක් තුළ ගෙවිය යුතු	-	8,365.509	-	-	8,537.060	365.082
බැංකු අයිතව	-	-	-	-	-	-
	247,787.669	226,760.199	210,515.694	247,787.669	226,931.750	212,015.945

ගෙවිය යුතු ආනයන බිල්පත් මූල්‍යනය කිරීම සඳහා කෙටිකාලීන ණය ලබාගෙන ඇත. වසර ආරම්භයේ ණය පොළී අනුපාතිකය 7.5% විය. වර්ෂය තුළ පොළී අනුපාතය 6% සහ 5.5% දක්වා සංශෝධනය විය.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්

	සංස්ථාව		සමුහය	
	2014	2013	2014	2013
	රුපි.මිලියන	රුපි. මිලියන	රුපි. මිලියන	රුපි. මිලියන
21. මෙහෙයුම් වලින් ජනනය වූ මුදල්				
අධිකාරී මෙහෙයුම් වලින් බදු වලට පෙර ලාභ/ (අලාභ)	1,741.160	(7,926.323)	3,889.635	(6,336.086)
ගැලපීම්				
ක්ෂය වීම්	635.060	485.882	1,528.839	1,624.430
ක්‍රමක් ක්ෂය			91.935	91.658
විදේශ මුදල් පරිවර්තන	1,396.794	(379.872)	1,396.794	(379.872)
අයෝජන ආදායම්	(437.501)	0.007	-	0.010
ලැබූ පොළී	(3,957.234)	(3,262.784)	(3,985.931)	(3,287.302)
කොටස් හි වෙළඳපල අගය ගැලපීම		14.500	-	14.500
බොල් ණය සහ අඩමාණ ණය ප්‍රතිපාදන	2.781	(0.511)	2.781	(0.511)
පොළී වියදම	13,961.574	18,539.848	14,384.351	19,195.078
විශ්‍රාම පාරිතෝෂිත මත පොළිය			85.191	77.080
විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ සඳහා ප්‍රතිපාදන	190.028	57.032	268.963	126.780
සේවක ණය, හිත වීම මත ප්‍රතිපාදන			0.369	(2.977)
ණයගැතියන්ගේ අගය හිත වීම මත ප්‍රතිපාදන			3.067	120.533
දේපල පිරිසිදු කිරීමේ වැඩිදීම මත ලාභ අලාභ	(14.580)	(23.728)	(19.370)	(36.589)
ලද සහනාධාර	3,022.775		3,022.775	-
කාරක ප්‍රාග්ධනය වෙනස් වීමට පෙර මෙහෙයුම් ලාභ/ (අලාභ)	16,540.857	7,504.051	20,872.467	11,206.725
කාරක ප්‍රාග්ධනය වෙනස් වීම				
තොග (වැඩි වීම)/ අඩුවීම	1,266.228	(2,842.375)	1,294.375	(2,878.144)
වෙළඳ හා වෙනත් ලැබීම් (වැඩි වීම)/ අඩුවීම.	24,631.682	27,341.560	25,898.877	25,418.555
වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවීම් වැඩි වීම/ (අඩුවීම).	(29,989.456)	(26,850.426)	(37,190.070)	(22,136.130)
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් වලින් ජනනය වූ මුදල් ප්‍රවාහ	12,449.312	5,152.810	10,875.649	11,611.005

	සංස්ථාව	සමුහය
	2014	2014
	රුපි.මිලියන	රුපි. මිලියන
22. මූල්‍ය උපකරණ වර්ගීකරණය		
මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය අනුව වත්කම්		
පෙර ගෙවීම් හා අත්තිකාරම් හැර වෙළඳ සහ වෙනත් ලැබීම්	52,406.984	52,891.189
විකිණීමට ඇති ආයෝජන	43.626	43.626
ස්ථාවර තැන්පත් හි ආයෝජනය	11,994.697	11,994.697
භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර වල ආයෝජන	9,983.931	9,983.931
අත ඉතිරි හා බැංකු මුදල්	21,474.788	23,380.517
	95,904.026	98,293.960
මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය අනුව වගකීම්		
ණය ලබා ගැනීම්	249,138.5200	251,512.969
වෙළඳ සහ වෙනත් ගෙවීම් මූල්‍ය නොවන වගකීම් හැර	164,280.0220	160,355.6442
දෙසැම්බර් 31 දින ශේෂය	413,418.5420	411,868.6132

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්

23. මූල්‍ය වාර්තා නැවත සකස් කිරීම සඳහා පැහැදිලි කිරීම

මව් සමාගම

රුපිය. මිලියන 25.696 ක ප්‍රකාශන ණය සංවිධාන වැරදි ලෙස පැලටිනම් කොට ගිණුම බැර කර තිබීම සහ රුපිය. මිලියන 21.602 ක නිමි භාණ්ඩ හානි සඳහා වෙන් කිරීම වැරදි ලෙස නිමි භාණ්ඩ කොටස සඳහා වෙන් කිරීමේ ගිණුම වෙත හර කර තිබීම.

තවද, වසර 2013 දී වසර 2012 ට අදාළව රුපිය. මිලියන 50 ක් ගෙවිය යුතු වියදම් වෙන්කිරීමේ ගිණුම හර කොටස නීති ගාස්තු වියදම් ගිණුමට හර කර තිබීම සහ භාණ්ඩාගාර බිල්පත් පොළී ආදායම් ගිණුමට කල්පිත බදු මුදල රුපිය. මිලියන 6.902 ක් අත්හැර තිබීම.

පරිපාලිත සමාගම

වසර 2010 දී මලයාසියාවේ ලයිට්වස් කොන්ත්‍රාත් සමාගමට ගෙවිය යුතු මුදල වූ රුපිය. මිලියන 65.275 ක මුදල වැරදි ලෙස දෙවරක් සටහන් වීම සහ වසර 2012 දී රුපිය. මිලියන 117.633 ක සැපයුම් කරුවන් වෙත ගෙවිය යුතු මුදල විවිධ ණයගිණිමයන්ගේ ගිණුමේ දෙවරක් සටහන් වීම

වසර 2013 දී ප්‍රවාහන වියදම් රුපිය. මිලියන 5.799 කින් වැඩිපුර සටහන් වී ඇත.

එල්කේඑස් 08 ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තු වෙනස් වීම සහ වැරදි, ගිණුම්කරණ අතීතයට අනුව මෙම වැරදි අතීතයට බලපාන ලෙස නිවැරදි කරන ලදී.

	සංස්ථාව 31.12.2013 රුපිය. මිලියන	සංස්ථාව 1.1.2013 රුපිය. මිලියන	සමුහය 31.12.2013 රුපිය. මිලියන	සමුහය 1.1.2013 රුපිය. මිලියන
23.1 පෙර මූල්‍ය වාර්තා අනුව ශේෂය	(236,528.740)	(228,544.515)	(223,843.021)	(217,383.131)
වසර 2012 පැලටිනම් සංවිධාන වැරදි ලෙස කොට ගිණුමට බැර කර තිබීම ගැලපීම	25.696	25.696	25.696	25.696
2012 වැරදි ලෙස නිමි කොට අලාභ මත ප්‍රතිපාදන වෙන්කර තිබීම ගැලපීම	(21.602)	(21.602)	(21.602)	(21.602)
වසර 2012 දී නීති ගාස්තු වැරදි ලෙස වසර 2013 හර කර තිබීම ගැලපීම	50.000	-	50.000	-
වසර 2013 දී භාණ්ඩාගාර බිල්පත් ගිණුමට කල්පිත බදු ගැලපීම	7.902	-	7.902	-
වසර 2012 ඒකාබද්ධ කිරීමේ සමුහ ලාභ ගැලපීම	-	-	-	186.348
වසර 2010 සහ 2012 වෙළඳ ගෙවීම් වැඩිපුර වාර්තා කිරීම ගැලපීම	-	-	182.909	182.909
වසර 2013 වෙළඳ ගෙවීම් වැඩිපුර වාර්තා කිරීම ගැලපීම	-	-	5.799	-
ප්‍රතිස්ථාපිත ශේෂය	(236,466.744)	(228,540.421)	(223,592.317)	(217,009.780)
කොටස				
පෙර මූල්‍ය වාර්තා අනුව ශේෂය	65,032.200	62,189.825	65,428.44	62,550.30
වසර 2012 පැලටිනම් සංවිධාන වැරදි ලෙස කොට ගිණුමට බැර කර තිබීම ගැලපීම	25.696	25.696	25.70	25.70
2012 වැරදි ලෙස නිමි කොට අලාභ මත ප්‍රතිපාදන වෙන්කර තිබීම ගැලපීම	(21.602)	(21.602)	(21.60)	(21.60)
ප්‍රතිස්ථාපිත ශේෂය	65,036.294	62,193.919	65,432.534	62,554.390
ලැබිය යුතු ආදායම් බදු				
පෙර මූල්‍ය වර්ෂය අනුව ශේෂය	713.641	246.990	999.059	628.057
වසර 2013 දී භාණ්ඩාගාර බිල්පත් ගිණුමට කල්පිත බදු ගැලපීම	7.902	0.000	7.902	0.000
	721.543	246.990	1006.962	628.057
වෙළඳ සහ වෙනත් ලැබීම්				
පෙර මූල්‍ය වර්ෂය අනුව ශේෂය	194,096.926	220,897.351	197,561.87	221,848.49
වසර 2012 දී නීති ගාස්තු වැරදි ලෙස වසර 2013 හර කර තිබීම ගැලපීම	(50.00)	-	(50.00)	-
වසර 2010 සහ 2012 වෙළඳ ගෙවීම් වැඩිපුර වාර්තා කිරීම ගැලපීම	-	-	(182.91)	(182.91)
වසර 2013 වෙළඳ ගෙවීම් වැඩිපුර වාර්තා කිරීම ගැලපීම	-	-	(5.80)	-
	194,046.926	220,897.351	197,323.16	221,665.59
එකතු කළා - සංසන්දනාත්මක තොරතුරු ගිණුම වෙත	222.554	222.554	222.55	-
	194,269.480	220,897.351	197,545.714	221,665.585

සටහන

ධීරව අමාත්‍යාංශය සහ එල්අයිසීඩී වෙත ගෙවිය යුතු මුදල් පෙර ගිණුම්ගත කිරීමේදී වසරට වැඩි හා වසරට අඩු වෙළඳ ලැබීම් යටතේ ගිණුම් ගත වීම නිවැරදි කර ඇත.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්

23.2 විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය සංසන්දනය කිරීම

	පෙර වර්ෂයේ			පෙර වර්ෂයේ		
	වාර්තා කළ ශේෂය	ගැලීම්	ප්‍රතිස්ථාපිත ශේෂය	වාර්තා කළ ශේෂය	ගැලීම්	ප්‍රතිස්ථාපිත ශේෂය
	<u>රු. ශීලියන</u>	<u>රු. ශීලියන</u>	<u>රු. ශීලියන</u>	<u>රු. ශීලියන</u>	<u>රු. ශීලියන</u>	<u>රු. ශීලියන</u>
ආදායම	490,381.492	-	490,381.492	490,966.235	-	490,966.235
විකුණුම් පිරිවැය	(467,637.933)	-	(467,637.933)	(474,085.894)	(5.799)	(474,080.094)
දළ ලාභය	22,743.559	-	22,743.559	16,880.341	(5.799)	16,886.141
වෙනත් මෙහෙයුම් ආදායම	321.978	-	321.978	452.324	-	452.324
ආයෝජන දේපළ මත ආදායම	52.015	-	52.015	52.015	-	52.015
විකිණීමේ හා බෙදාහැරීමේ වියදම්	(11,965.252)	-	(11,965.252)	(1,600.652)	-	(1,600.652)
පරිපාලන වියදම්	(3,814.642)	(50.000)	(3,764.642)	(6,874.850)	(50.000)	(6,824.850)
මෙහෙයුම් ලාභය	7,337.658	(50.000)	7,387.657	8,909.178	(55.80)	8,964.978
මූල්‍ය පිරිවැය	(18,539.848)	-	(18,539.848)	(18,539.848)	-	(18,539.848)
මූල්‍ය ආදායම	3,254.882	(7.902)	3,262.784	3,279.401	(7.902)	3,287.303
බදු වලට පෙර ලාභ/අලාභ	(7,947.308)	(57.902)	(7,889.407)	(6,351.269)	(63.701)	(6,287.567)
ආදායම් බදු	-	-	-	(216.017)	-	(216.017)
වර්ෂය සඳහා ලාභ/අලාභ	(7,947.308)	(57.902)	(7,889.407)	(6,567.286)	(63.701)	(6,503.585)
වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම						
විකිණීම සඳහා ඇති මූල්‍ය වත්කම් හි අලාභය	(14.500)	-	(14.500)	(14.500)	-	(14.500)
ආයු ගණන අලාභය	(22.416)	-	(22.416)	(64.452)	-	(64.452)
වර්ෂය සඳහා වෙනත් විස්තීර්ණ අලාභය	(36.916)	-	(36.916)	(78.952)	-	(78.952)
වර්ෂය සඳහා මුළු විස්තීර්ණ අලාභය	(7,984.224)	(57.902)	(7,926.323)	(6,646.238)	(63.701)	(6,582.536)
අඩුකළා - පාලනය කළ නොහැකි අයිතිය	-	-	-	(445.995)	1.934	(447.929)
වර්ෂය සඳහා ලාභ/(අලාභ)	(7,984.224)	(57.902)	(7,926.323)	(7,092.233)	(61.768)	(7,030.465)

23.3 මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය සංශෝධනය කිරීම

වැරදි නිවැරදි කිරීමෙන් පසු පහත සඳහන් අගයන් වෙනස් වීම හැර කලින් ඉදිරිපත් කරන ලද මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනයට ප්‍රමාණාත්මක වෙනස් වීම් නොමැත.

වෙනස් වීම් හේතුවකට මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයට බලපෑමක් වී නොමැත.

	පෙර වර්ෂයේ			පෙර වර්ෂයේ		
	වාර්තා කළ ශේෂය	ගැලීම්	ප්‍රතිස්ථාපිත ශේෂය	වාර්තා කළ ශේෂය	ගැලීම්	ප්‍රතිස්ථාපිත ශේෂය
	<u>රු. ශීලියන</u>	<u>රු. ශීලියන</u>	<u>රු. ශීලියන</u>	<u>රු. ශීලියන</u>	<u>රු. ශීලියන</u>	<u>රු. ශීලියන</u>
බදු වලට පෙර ශුද්ධ මෙහෙයුම් ලාභය	(7,984.225)	(57.902)	(7,926.323)	(6,388.19)	(52.10)	(6,336.087)
පොළී ආදායම	(3,254.882)	7.902	(3,262.784)	(3,279.40)	7.90	(3,287.302)
වෙළඳ සහ වෙනත් ගෙවීම් වැඩි වීම/(අඩුවීම)	(26,800.426)	50.000	(26,850.426)	(22,091.93)	44.201	(22,136.130)
	(38,039.533)	0.000	(38,039.533)	(31,759.519)	0.000	(31,759.519)

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්

15. ආශ්‍රිත පාර්ශවයන් සමඟ සිදුකරන ගනුදෙනු

ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ අධ්‍යක්ෂකවරු නිදෙනෙක් (පහත දක්වා ඇති පරිදි) ලංකා බැංකු තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ කොටස් අයිතිය හේතුවෙන් අධ්‍යක්ෂවරු ලෙස තවදුරටත් ක්‍රියා කරයි.

- 01. එල්.ඊ. සුසන්ත සිල්වා මහතා
- 02. එස්. විජයබණ්ඩාර මිය
- 03. බන්දුල සමන් කුමාර මහතා

ලංකා බැංකු තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ ප්‍රධානතම අරමුණු නම් ගබඩාකරණය සහ ප්‍රවාහනය මෙන්ම තොරතුරු තාක්ෂණ පහසුකම් ලබා දීමයි. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී ප්‍රමාණාත්මක ගෙවීම් ලෙස රුපි. මිලියන 7,688 ක් (2013 - රුපි. මිලියන 8,367) සහ ප්‍රවාහන ගාස්තු ලෙස රුපි. මිලියන 2,084 (2013 - රුපි. මිලියන 1,998) පර්යන්ත සමාගම වෙත ගෙවන ලදී.

16. මූල්‍යමය අවදානම් සාධක

සංස්ථාවේ ක්‍රියාකාරකම්, වෙළඳපල අවදානම (විනිමය අවදානම, පොලී අවදානම ඇතුළුව) ණය අවදානම සහ ද්‍රවශීලීතාවය පිළිබඳ අවදානම සහ මිල අවදානම වැනි විවිධ වූ මූල්‍ය අවදානම් තත්වයන්ට මුහුණ දෙයි. අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් අනුමත කරන ලද ප්‍රතිපත්ති යටතේ කළමනාකාරිත්වය මඟින් අවදානම් කළමනාකරණය ක්‍රියාවට නංවයි. සංස්ථාවේ මෙහෙයුම් කෙරේ දිශාගත වූ මූල්‍ය අවදානම් තත්වයන් කළමනාකාරිත්වය විසින් හඳුනාගෙන ඇගයීමට ලක් කරයි. සංස්ථාවේ මූල්‍ය කාර්ය සාධනය මත ඇති විය හැකි අහිතකර බලපෑම් අවම කිරීම සඳහා සංස්ථාවේ අවදානම් කළමනාකරණ වැඩසටහන් මඟින් ක්‍රියා කරයි.

සංස්ථාවේ ප්‍රධාන මූල්‍ය උපකරණ අතරට කෙටි කාලීන ස්ථිර තැන්පතු, මූල්‍ය වෙළඳපල ආයෝජන ඇමරිකානු ඩොලර් තැන්පතු සහ මුදල් අන්තර්ගත වේ. මෙම මූල්‍ය උපකරණ වල ප්‍රධාන අරමුණ වනුයේ, සංස්ථාවේ ද්‍රවශීලීතාවය වැඩිදියුණු කිරීම සහ පවත්වාගෙන යාම මෙන්ම ආයෝජනය කරන ලද අරමුදල් මත වන මූල්‍ය ප්‍රතිලාභ උපරිම කිරීමයි. සංස්ථාවේ ව්‍යාපාරික ක්‍රියාකාරකම් තුළින් සෘජුවම එන වෙළඳ ලැබීම් සහ වෙළඳ ගෙවීම් වැනි අනෙකුත් විවිධ මූල්‍ය උපකරණ සංස්ථාව සතුව ඇත.

අ) වෙළඳපල අවදානම

(i) විදේශ විනිමය අවදානම

සංස්ථාව විසින් බැංකු තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය කරන අවස්ථා වලදී විනිමය කෙරේ, මූලිකව ඇමරිකානු ඩොලර් සම්බන්ධව ඇතිවිය හැකි විදේශ විනිමය අවදානම සංස්ථාව විසින් සිදුකරනු ලබන දේශීය ගනුදෙනු සඳහා ශ්‍රී ලංකා රුපියල භාවිතා කරනු ලබන අතර, භාවිතා කරනු ලබන අනෙකුත් සෑම මුදල් වර්ගයක්ම විදේශ මුදල් ලෙස වාර්තාකරණයේදී සලකනු ලබයි. ඇතැම් වෙළඳ ලැබීම් සහ වෙළඳ ගෙවීම් විදේශ විනිමය මඟින් සිදුකරනු ලබයි.

ශ්‍රී ලංකා රුපියල මගින් ඉදිරිපත් කරනු ලබන සංස්ථා මූල්‍ය ප්‍රකාශන, විදේශ විනිමය පරිවර්ථනයේදී සහ ගනුදෙනු කිරීමේදී ඇතිවිය හැකි අවදානම් මඟින් බලපෑමක් ඇති වේ. විවිධ පාර්ශව මඟින් ලබා ගන්නා ලද සේවා මිලදී ගැනීම් සහ අමුද්‍රව්‍ය පිරිවැය කෙරේ විදේශ විනිමය හුවමාරු අනුපාත බලපෑමක් ඇති කරයි. ඇමරිකානු ඩොලරයට සාපේක්ෂව ශ්‍රී ලංකා රුපියලේ අඛණ්ඩ පහළයාම, ආනයනය කරනු ලබන ඛනිජ තෙල්නිෂ්පාදන සහ අනෙකුත් මිලදී ගැනීම් සඳහා වන පිරිවැය හරහා සංස්ථාවේ මෙහෙයුම්ගත සහ මූල්‍ය ප්‍රතිඵල කෙරේ සෘජු බලපෑමක් ඇති කරයි.

(ii) පොළී අනුපාත අවදානම

සංස්ථාවේ පොළී අනුපාත අවදානම ප්‍රධාන වශයෙන් පැන නගිනුයේ කෙටිකාලීන මූල්‍යමය ආයෝජන සහ කාල තැන්පතු ලෙස ණයට ගැනීම් සහ ආයෝජන මඟිනි. පවත්නා වෙළඳපොළ අනුපාත මඟින් විශාල වශයෙන් සැපයුම්කරුගේ පොළී අනුපාත වෙනස් වන අවස්ථාවකදී රාජ්‍ය වානිජ බැංකු දෙකක් මගින් ලබා ගන්නා ලද විදේශ මුදල් ණය, කතිකා කළ හැකි පෙළි අනුපාතයක් පවතී. සංස්ථාව විසින් අඛණ්ඩව පොළී නිරාවරණයන් විශ්ලේෂණය කරනු ලබන අතර LIBOR සහ මූල්‍ය වෙළඳපළ අනුපාතයද අධීක්ෂණය කරනු ලබයි.

අ) ණය අවදානම

ණය අවදානම යනු සේවාදායකයෙක් විසින් ගිවිසගත් බැඳීම් සපුරාලීමට අපොහොසත් වුවහොත් සංස්ථා විසින් දැරිය හැකි මූල්‍ය අලාභයයි. සංස්ථාවේ සේවාදායකයන් බොහොමයක් ස්වාධීනව තක්සේරු කර නොමැති බැවින් සේවාදායකයන්ගේ ගුණාත්මකභාවය ඔවුන්ගේ මූල්‍යතත්වය, අත්දැකීම් සහ අනෙකුත් ගුණාත්මක සාධක පදනම් කර ගෙන සලකා බලයි. සංස්ථාව විසින් ණය ප්‍රතිපත්තියක් ස්ථාපනය කර ඇති අතර, එය යටතේ ණය සීමා ලබා දීමට පෙර සෑම නව සේවාදායකයෙකුම පුද්ගලිකව විශ්ලේෂණය කරනු ඇත. සංස්ථාවේ ණය ප්‍රතිපත්තිය සපුරාලීමට අපොහොසත් වන සේවාදායකයන්ට මුදල් පදනම යටතේ පමණක් ගනුදෙනු කිරීමට සිදු වේ.

මුදල් සහ මුදල් සමාන දෑ මෙන්ම බැංකු සහ මූල්‍ය ආයතන වල සිදුකර ඇති තැන්පතු සහ සේවාදායකයන් වෙත කරන ලද ණය අනාවරණයන් සහ හිඟ ලැබීම් සහ අනිවාර්ය ගනුදෙනු ද ණය අවදානමට අන්තර්ගත වේ.

ඈ) ද්‍රවශීලී අවදානම

මූල්‍ය ප්‍රවාහය සැලසුම් කිරීම සහ පූර්ව නිවේදනය කිරීම සංස්ථාවේ මූල්‍ය අංශය විසින් සිදුකරනු ලබයි. විවිධ මූල්‍ය වගකීම් සහ අතිරේක කෙටි කාලීන මූල්‍ය සම්පත්, වඩා යහපත් කේෂ්ත්‍රයන්හි උපරිම භාවිතය සඳහා පවත්නා අරමුදල්, අඛණ්ඩව අධීක්ෂණය කිරීම මූල්‍ය අංශ විසින් සිදු කරයි.

කාරක ප්‍රාග්ධනය, කළමනාකරණය සඳහා අවශ්‍ය වන ශේෂයට වඩා පවතින අතිරික්ත මුදල්, ඉතිරිකිරීමේ ගිණුම් සහ කෙටි කාලීන මූල්‍යමය ආයෝජන/ කාල තැන්පතු වැනි පොළී ලබා දෙන මූල්‍යමය අංග තුළ ආයෝජනය කර ඇත. වාර්තා කරන දිනයට ද්‍රවශීලී අවදානම් කළමනාකරණය කිරීම සඳහා පහසුවෙන් මුදල් ප්‍රවාහ ජනිත කරවනු ඇතැයි අපේක්ෂා කරන රුපි. මිලියන 17,065 ක් වන කෙටි කාලීන මූල්‍ය ආයෝජන සංස්ථාව සතුව පවතී.

ශේෂපත්‍ර දින සිට ගිවිසුම්ගත කල්පිරෙන දිනට පවත්නා කාලපරිච්ඡේදය පදනම් කොට ගෙන අදාළ කල්පිරීමේ කාණ්ඩයට ව්‍යුත්පන්න නොවන සංස්ථාවේ වගකීම් පහත දැක්වෙන වගුවෙන් විශ්ලේෂණය කරනු ලබයි.

කාණ්ඩය	දෙසැම්බර් 2014 (රුපි. මිලියන)				
	මාස 03 ට අඩු	මාස සිට 03 මාස දක්වා 12	වසර 1-2	වසර 3-5	වසර 5 ට වැඩි
බැංකු ණය	66,251	182,183	-	-	-
දීර්ඝ කාලීන ණය	-	-	438	228	38

(ඇ) මිල අවදානම

ඇමරිකන් ඩොලර් සහ අනෙකුත් විදේශ මුදල් භාවිතා කරමින් විදේශ රට වලින් ආනයනය කරන ලද බනිජ තෙල් නිෂ්පාදන සහ අනෙකුත් අමුද්රව්‍ය වල භාණ්ඩ මිල අවදානම කෙරේ සංස්ථාව නිරාවරණය වෙනු ඇත. ජාත්‍යන්තර තෙල් මිල උච්චාවචන සමඟ අනුගත වන පරිදි බනිජ තෙල් නිෂ්පාදන වල දේශීය සිල්ලර අලෙවි මිල ගණන් තීරණය කිරීමේදී පිරිවැය පරාවර්තික මිල යාන්ත්‍රණය සුදුසු පරිදි නොමැත. සංස්ථාව විසින් සතිපතා තොග සමාලෝචන රැස්වීම් පවත්වන අතර එහිදී අනාගත නිෂ්පාදන අවශ්‍යතා සාකච්ඡා කරනු ලබන අතර, අවශ්‍ය වන අනාගත ආනයනයන් සඳහා සැලසුම් සකසනු ලබයි. එසේම කාලානුරූපීව සුදුසු කළමනාකරණ තීරණ ගැනීම සඳහා බනිජ තෙල් නිෂ්පාදන පිළිබඳ මූල්‍යමය තොරතුරු ලබා දීම මගින් සංස්ථාව විසින් අඛණ්ඩව මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ සම්බන්ධතා පවත්වයි.

17. ප්‍රාග්ධන කළමනාකරණය

ප්‍රාග්ධන කළමනාකරණයේ මූලික අරමුණ වනුයේ, කොටස්කරුවන් සඳහා සහ අනෙකුත් පාර්ශවකරුවන් සඳහා වන ප්‍රතිලාභ ලබා දීම සඳහා සංස්ථාවේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම තහවුරු කිරීමයි. 2014 වර්ෂය අවසානයේදී පසුගිය වසර 05 තුළ වූ සංචිත අලාභ හේතුවෙන් රුපියල් මිලියන 231,532 ක සෘණ වත්කම් තත්වයක් සහ සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා රුපියල් මිලියන 1,754 ක ලාභයක් (බදු ගැලපීම් හැර) සංස්ථාව විසින් ලබන ලදී. බාහිර විගණකවරුන් විසින් පෙන්වා දෙන ලද්දේ ශ්‍රී ලංකා රජයේ මූල්‍ය සහය නොමැතිව සංස්ථාවේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම පවත්වාගෙන යාම සැක සහිත බවයි.

සංස්ථාව විසින් දරණ ලද අධික අලාභයට හේතුව නම් ඔටෝ ඩීසල්, භූමිතෙල් සහ නැප්තා ඉහල සහන මිල ගණන් යටතේ අලෙවි කිරීම සහ සිල්ලර මිල ගණන් රජය විසින් තීරණය කිරීමයි. 1971 අංක.38 දරණ මූල්‍ය පනතේ 17 වන වගන්තිය ප්‍රකාර, එවැනි අලාභ ආවරණය කිරීම සඳහා රජයෙන් සහනාධාර ලැබීමට සංස්ථාව හිමිකම් ලබයි. එවැනි සහනාධාර ලැබේ නම් සංස්ථාවේ සෘණ ශුද්ධ වත්කම් තත්වය මැඩපවත්වා ගැනීමට හැකියාව ඇත.

දස වසරක සාරාංශය

දේශීය විකුණුම් නොගනින නිෂ්පාදන
රුපිය. මිලියන.

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 (පැවැත්වූ ප්‍රකාශිත)	2014
(අ) වටිනාකම										
පෙට්ටුල්	28,633.66	36,677.34	46,579.62	66,433.73	60,055.14	65,157.91	90,498.78	117,600.05	132,397.75	140,885.02
ඩීසල්	78,104.77	92,474.65	113,737.17	151,070.45	119,046.26	122,360.42	165,800.16	246,441.20	216,419.74	244,407.04
සුපර් ඩීසල්	725,285	349,805	467,764	885.25	866.145	1,170.27	1,587.58	3,539.87	4,151.77	5,104.32
භූමිතෙල්	11,430.28	13,209.91	12,459.33	14,000.05	9,754.54	10,711.00	12,804.33	18,099.54	16,803.23	15,365.55
දැවිතෙල්	30,165.89	36,421.65	43,941.11	66,220.15	33,157.15	35,792.02	49,990.51	84,790.17	60,651.35	70,020.50
එකතුව	149,059.89	179,133.35	217,184.99	298,609.63	222,879.22	235,191.62	320,681.36	470,470.83	430,423.84	475,782.43
(ආ) ප්‍රමාණය - (මෙ.ටො.)										
පෙට්ටුල්	334.10	367.60	382.10	383.75	415.67	484.26	563.37	618.67	640.35	687.33
ඩීසල්	1,330.10	1,335.30	1,449.70	1,371.32	1,427.33	1,422.12	1,848.66	1,930.40	1,559.06	1,757.39
සුපර් ඩීසල්	11.70	4.70	5.40	7.19	8.55	11.37	14.07	22.10	24.89	30.98
භූමිතෙල්	178.00	196.60	168.50	151.31	150.69	165.11	146.88	142.86	126.12	121.78
දැවිතෙල්	972.80	911.10	985.20	994.55	1,095.73	1,004.50	1,092.82	1,187.08	667.51	722.30
එකතුව	2,826.70	2,815.30	2,990.90	2,908.11	3,097.97	3,087.35	3,665.80	3,901.11	3,017.92	3,319.78
(ඇ) බනිස් තෙල් නිෂ්පාදන සිල්ලර අලෙවි කිරීමේ මිල (කොළඹ ස්ථානගත මිල දෙස. 31 දිනට ලිටරයකට)										
සුපර් පෙට්ටුල්	80.00	95.00	92.00	120.00	115.00	115.00	125.00	159.00	162.00	150.00
ඩීසල්	50.00	92.00	60.00	70.00	73.00	73.00	76.00	115.00	121.00	111.00
සුපර් ඩීසල්	55.30	65.30	65.30	85.30	88.30	88.30	98.30	142.00	145.00	133.00
භූමිතෙල්	30.50	48.00	48.00	50.00	51.00	51.00	61.00	106.00	106.00	81.00
දැවිතෙල් 800"	31.40	44.40	44.40	33.90	34.90	40.00	52.20	92.20	92.20	92.20
දැවිතෙල් 1500"	30.30	43.30	43.30	31.70	32.70	40.00	50.00	65.00	90.00	90.00
දැවිතෙල් 3500"	28.00	41.00	41.00	25.00	26.00	40.00	50.00	65.00	90.00	90.00
ආදායම් සහ වියදම්										
අඩුකළ බදු	161,852.00	196,767.00	238.36	341.67	236,332.00	256,329.16	356,442.36	512,910.31	490,381.49	525,182.09
ආයෝජන වලින් ලද ආදායම	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
අලෙවි පිරිවැය	144,501.00	187,231.00	221,724.00	338,514.00	233,250.00	265,603.76	428,070.57	573,692.05	467,637.93	500,734.72
අන්තරය	17,350.00	9,536.00	16,641.00	1,835.04	3,082.00	(9,274.61)	(71,628.21)	(60,781.74)	22,743.56	24,447.38
වැඩ කිරීමේ සහ පිහිටුවීමේ වියදම් පොළියද සහිතව	7,510.00	7,621.00	12,657.00	16,570.00	15,424.77	17,648.21	22,875.24	34,034.29	30,632.97	22,706.22
හෙඬින් වියදම්	-	-	-	-	-	-	-	7,611.60	-	-
බදු පෙර ලාභය/ (අලාභය)	9,840.00	(1,915.00)	3,984.00	(14,735.00)	(12,342.64)	(26,922.82)	(94,503.45)	(97,308.37)	(7,889.41)	1,741.16

දස වසරක සාරාංශය

රුපි. මිලියන	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013(හැවක ප්‍රකාශිත)	2014
යෙදවු ප්‍රාග්ධනය										
ප්‍රාග්ධනය	1,000.00	1,000.00	1,000.00	1,000.00	1,000.00	1,000.00	3,500.00	3,500.00	3,500.00	3,500.00
සංචිත	11,673.40	10,065.90	12,567.80	(2,416.40)	(14,038.05)	(40,951.63)	(134,824.14)	(232,044.52)	(239,966.74)	(235,032.12)
දිගු කාලීන වගකීම්	19,113.40	16,705.00	13,728.20	10,908.40	32,779.06	28,478.19	27,646.49	1,998.22	1,350.85	703.48
පාරිභෝගික වෙන්කිරීම්	377.40	514.30	541.40	566.50	735.20	746.34	626.68	546.94	538.11	663.95
එකතුව	32,164.20	28,285.40	27,837.40	10,058.50	20,476.21	(10,727.10)	(103,050.98)	(225,999.36)	(234,577.79)	(230,164.69)
නියෝජනය වන්නේ										
කෙටිගෙන යන වැඩ සමඟ ස්ථාවර වත්කම්	4,512.70	4,460.90	4,374.60	4,624.00	5,041.00	8,280.08	8,850.37	9,599.17	13,136.81	13,616.83
ආයෝජන	2,535.60	2,553.10	2,546.90	2,541.90	2,541.90	2,541.90	5,041.88	5,058.13	5,043.63	5,043.63
ශුද්ධ ජංගම වත්කම්	25,115.90	21,271.50	20,915.90	2,892.60	12,214.67	(28,938.69)	(458,601.64)	(240,656.66)	(252,758.23)	(248,825.14)
එකතුව	32,164.20	28,285.50	27,837.40	10,058.50	19,797.57	(18,116.71)	(444,709.39)	(225,999.36)	(234,577.79)	(230,164.69)
සංකීර්ණ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය										
මෙහෙයුම් කටයුතු වලින් මුදල් ප්‍රවාහය	9,839.81	(1,915.03)	3,984.18	(14,735.03)	(12,342.64)	(26,922.82)	(94,508.39)	(97,308.37)	(7,926.32)	1,741.16
මුදල් වලනයන්ට අදාළ නොවන විෂයන් සඳහා ගැලපීම්	841.68	1,431.85	1,928.20	1,922.02	4,986.48	5,778.64	(10,854.12)	12,935.23	15,430.37	14,799.70
කාරක ප්‍රාග්ධන වෙනස් වීම් වලට පෙර මෙහෙයුම් ලාභ/ අලාභ	10,681.49	(483.18)	5,912.38	(12,813.00)	(7,356.16)	(21,144.18)	(83,654.28)	(84,373.14)	7,504.05	16,540.86
කාරක ප්‍රාග්ධන අයිතම වෙනස් වීම්										
වෙනත් (අඩුවීම)/ වැඩිවීම්	(4,066.37)	(9,184.44)	(13,321.53)	8,673.83	5,962.16	(15,922.08)	4,328.93	(25,230.46)	(2,842.38)	1,266.23
වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ වල (අඩුවීම)/ වැඩිවීම්	(3,434.62)	(2,852.64)	(13,098.77)	(32,409.85)	(9,365.38)	(5,283.96)	(35,784.66)	5,039.87	27,341.56	24,631.68
වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ වල (පහළ යාම)/ ඉහළ යාම	(1,838.77)	11,099.33	23,813.34	39,946.80	57,438.63	25,211.64	21,399.69	53,864.34	(26,850.43)	(29,989.46)
අඩුකළා- පාරිභෝගික/ බදු හා පොළී ගෙවීම්	(2,072.72)	(5,613.11)	(3,268.48)	(4,625.38)	(4,871.60)	6,858.90	(9,000.57)	(17,709.06)	19,072.36	14,193.55
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් වලින් උපයාගත් මුදල්	(730.98)	(7,034.05)	36.94	(1,227.61)	41,807.64	(24,169.25)	(102,756.33)	(68,408.44)	(13,919.55)	(1,744.23)
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම් සඳහා භාවිතා කරන ලද මුදල්	317.93	662.03	1,165.99	40.61	(308.56)	(3,376.18)	(643.96)	1,148.48	(7,546.56)	(1,898.81)
මූල්‍ය ක්‍රියාකාරකම් තුළින් ලද මුදල්	13,020.88	(2,478.14)	(3,326.04)	(1,001.41)	(21,339.77)	(4,379.07)	119,016.51	62,539.95	7,231.63	28,745.61
මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ වල ශුද්ධ (අඩුවීම)/ වැඩි වීම	12,607.83	(8,850.16)	(2,123.11)	(2,188.41)	20,159.31	(31,924.50)	15,616.22	(4,720.01)	(14,234.48)	25,102.57
වර්ෂ ආරම්භයේ පැවති මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ	8,325.82	20,933.65	12,083.50	9,960.39	7,771.98	27,963.38	(3,961.12)	11,656.10	6,935.09	(7,299.39)
වර්ෂ අවසානයේ දී පැවති මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ	20,938.65	12,083.50	9,960.39	7,771.98	27,931.29	(3,961.12)	11,655.10	6,935.09	(7,299.39)	17,803.17



විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව
கணக்காய்வாளர் தலைமை அ்திபதி திணைக்களம்
AUDITOR GENERAL'S DEPARTMENT



මගේ අංකය }
 எனது இல. }
 My No. }

රිඵව්/බ්/සීපීසී/1/14/01

ඔබේ අංකය }
 உமது இல. }
 Your No. }

දිනය }
 திகதி }
 Date }

2015 නොවැම්බර් 07 දින

සභාපති

ලංකා බැංකු කෙල් නීතිගත සංස්ථාව

ලංකා බැංකු කෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ ලංකා බැංකු කෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ හා එහි පරිපාලිතයෙහි ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 14(2)(සී) වගන්තිය ප්‍රකාර විගණකාධිපති වාර්තාව

ලංකා බැංකු කෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ සහ ලංකා බැංකු කෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ හා එහි පරිපාලිතයෙහි 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනය, හිමිකම් වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශනය සහ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය සහ වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති සහ අනෙකුත් පැහැදිලි කිරීමේ තොරතුරුවල සාරාංශයකින් සමන්විත 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 13(1) වගන්තිය සහ 1961 අංක 28 දරන ලංකා බැංකු කෙල් නීතිගත සංස්ථා පනතේ 31 වගන්තිය සමඟ සංයෝජිතව කියවිය යුතු ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154(1) ව්‍යවස්ථාවෙහි ඇතුළත් විධිවිධාන ප්‍රකාර මාගේ විධානය යටතේ විගණනය කරන ලදී. මුදල් පනතේ 14(2)(සී) වගන්තිය ප්‍රකාර සංස්ථාවේ වාර්ෂික වාර්තාව සමඟ ප්‍රකාශයට පත්කළ යුතු යැයි මා අදහස් කරන මාගේ අදහස් දැක්වීම් හා නිරීක්ෂණයන් මෙම වාර්තාවේ දැක්වේ. මුදල් පනතේ 13(7)(ඒ) වගන්තිය ප්‍රකාර විස්තරාත්මක වාර්තාවක් යථා කාලයේදී නිකුත් කරනු ලැබේ.

1.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් කළමනාකරණයේ වගකීම

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව පිළියෙල කිරීම හා සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීම සහ වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් තොරවූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට හැකිවනු පිණිස අවශ්‍ය වන අභ්‍යන්තර පාලනය තීරණය කිරීම කළමනාකරණයේ වගකීම වේ.



1.3 විගණකගේ වගකීම

මාගේ විගණනය මත පදනම්ව මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීම මාගේ වගකීම වේ. මා විසින් උත්තරීතර විගණන ආයතනයන්ගේ ජාත්‍යන්තර විගණන ප්‍රමිතීන්ට (ISSAI 1000-1810) අනුරූප ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව මාගේ විගණනය සිදුකරන ලදී. ආචාරධර්මවල අවශ්‍යතාවන්ට මම අනුකූල වන බවට සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයන්ගෙන් තොරවන්නේද යන්න පිළිබඳ සාධාරණ තහවුරුවක් ලබා ගැනීම පිණිස විගණනය සැලසුම් කර ක්‍රියාත්මක කරන බවට මෙම ප්‍රමිති අපේක්ෂා කරයි.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන අගයන් සහ හෙළිදරව් කිරීම්වලට උපකාරී වන විගණන සාක්ෂි ලබා ගැනීම පිණිස පරිපාටි ක්‍රියාත්මක කිරීම විගණනයට ඇතුළත් වේ. තෝරාගත් පරිපාටිත්, වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතිවිය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයන්ගේ අවදානම් තක්සේරුකිරීම් විගණකගේ විනිශ්චය මත පදනම් වේ. එම අවදානම් තක්සේරුකිරීම්වලදී අවස්ථාවෝචිතව උචිත විගණන පරිපාටි සැලසුම් කිරීම පිණිස සංස්ථාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට සහ සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීමට අදාළ වන්නා වූ අභ්‍යන්තර පාලනය විගණක සැලකිල්ලට ගන්නා නමුත් සංස්ථාවේ අභ්‍යන්තර පාලනයේ සඵලදායීත්වය පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීමට අදහස් නොකරයි. කළමනාකරණය විසින් අනුගමනය කරන ලද ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල උචිතභාවය හා යොදාගන්නා ලද ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල සාධාරණත්වය ඇගයීම මෙන්ම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සමස්ත ඉදිරිපත් කිරීම පිළිබඳ ඇගයීමද විගණනයට ඇතුළත් වේ. විගණනයේ විෂය පථය සහ ප්‍රමාණය තීරණය කිරීම සඳහා 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 13 වගන්තියේ (3) සහ (4) උප වගන්තිවලින් විගණකාධිපති වෙත අභිමතානුසාරී බලතල පැවරේ.

මාගේ විගණන මතය සඳහා පදනමක් සැපයීම උදෙසා මා විසින් ලබාගෙන ඇති විගණන සාක්ෂි ප්‍රමාණවත් සහ උචිත බව මාගේ විශ්වාසයයි.

1.4 තත්ත්වගණනය කළ මතය සඳහා පදනම

මෙම වාර්තාවේ 2.2 ඡේදයෙහි දක්වා ඇති කරුණු මත පදනම්ව මාගේ මතය තත්ත්වගණනය කරනු ලැබේ.



2. මූල්‍ය ප්‍රකාශන

2.1 තත්වගණනය කළ මතය

(අ) තත්වගණනය කළ මතය - (ලංකා බැංකු කෙල් නීතිගත) සංස්ථාව

මෙම වාර්තාවේ 2.2.2 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණු වලින් වන බලපෑම හැර, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා බැංකු කෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය තත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නා වූ මතය වේ.

(ආ) තත්වගණනය කළ මතය - සමූහය

මෙම වාර්තාවේ 2.2 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණු වලින් වන බලපෑම හැර, ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා බැංකු කෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ හා එහි පරිපාලනයේ මූල්‍ය තත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නා වූ මතය වේ.

2.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම

2.2.1 සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

(අ) සංස්ථාවට 2/3ක කොටස් අයත් පරිපාලනයක් වන ලංකා බැංකු කෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ (CPSTL) විගණකවරුන් පහත දැක්වෙන කරුණු පදනම් කර ගෙන සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා තත්වගණනය කළ මතයක් ප්‍රකාශ කර තිබුණි.

ලංකා බැංකු කෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ සකසුරුවම් සමිතියේ 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා විගණිත මූල්‍ය ප්‍රකාශන 2015 අගෝස්තු 31 දින වන විටත් ලැබී



නොතිබුණි. කෙසේ වෙතත් 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා විගණිත මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව රු.580,812,190ක සමුච්චිත සෘණ සංචිතයෙහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් රු.1,254,783,349ක නොබැඳුණු සෘණ සංචිත වාර්තා වී තිබුණි. කෙසේ නමුත් ඉහත සෘණ සංචිත තත්ත්වය සමාගමේ කටයුතු කෙරෙහි බලපෑමක් ඇති නොවන බවත් එහි කටයුතු අඛණ්ඩව ඉදිරි කාලයක් සඳහා සිදු කළ හැකි බවත් දක්වා තිබුණි.

(ආ) ඉහත තත්ත්වගණනයට අමතරව ලංකා ඛනිජ තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ (CPSTL) විගණකවරුන් පහත කරුණු කෙරෙහි අවධානය යොමු කර තිබුණි.

(i) මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හෙලිදරව් කර ඇති සටහන් අංක 4 අනුව ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව, ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම (LIOC) සහ ලංකා ඛනිජ තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම අතර පොදු භාවිත පහසුකම් සඳහා ඵලඹ තිබූ අවබෝධතා ගිවිසුම 2008 දෙසැම්බර් 31 දින අවසන් වී තිබුණි. කෙසේ නමුත් අවබෝධතා ගිවිසුම අළුත් කිරීම හෝ දීර්ඝ කිරීම අවසන් කර නොතිබූ අතර ඛනිජ තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ඇතිව පසුව සිදුකළ වෙනස්කම් හා අවබෝධතා ගිවිසුමේ ඇති කොන්දේසි සැලකිල්ලට ගෙන ඉහත දැක්වූ අවබෝධතා ගිවිසුමේ දක්වා ඇති පරිදි ආදායම් හා වියදම් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා තිබුණි. අවබෝධතා ගිවිසුමක් නොතිබීම නිසා නිම කරනු ලබන අවබෝධතා ගිවිසුම අනිත්‍යයෝගීව බලපාන පරිදි ක්‍රියාත්මක කළ හැකි බැවින් වාර්තා කර ඇති ප්‍රතිඵල ප්‍රමාණාත්මකව නිවැරදි කිරීම් කිරීමේ අවිනිශ්චිතතාවයක් පවතී.

(ii) මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සටහන් අංක 14.1 අනුව, ලැබුණු හඬවුරු කිරීම් මත සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගෙන් වටිනාකම රු.මිලියන 135ක් වූ ලැබිය යුතු දේ සම්බන්ධයෙන් මතභේදයක් තිබූ අතර ඒ සඳහා මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල භාගය සඳහා කරන ලද ඉඩ දීමක් ඇතිකර තිබුණි.

(iii) මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සටහන් අංක 5 හි විස්තර කර ඇති පරිදි ලංකා ඛනිජ තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම ඛනිජ තෙල් ප්‍රවාහනයෙන් රු.මිලියන 473.82ක (2013 වර්ෂය සඳහා පාඩුව රු. මිලියන 526ක් විය) පාඩුවක් දරා තිබූ අතර ණය පොළී ප්‍රතිපූරණයෙන් රු. මිලියන 150.08ක (2013 වර්ෂය සඳහා අලාභය රු.මිලියන 117.76ක) ලාභයක් උපයා තිබුණි.



(ඇ) ඉහත 2.2.1(ආ) (ii) ඡේදයේ සඳහන් එකඟ නොවූ ශේෂයෙන් රු. මිලියන 129ක් මේ වන විටත් ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවෙන් ලැබිය යුතු විය.

(ඈ) 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාව හා ලංකා බැංකු තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම අතර අන්තර් සමාගම් ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ශේෂයන් සම්බන්ධයෙන් ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වෙනම හෙලිදරව් කර නොතිබුණි.

2.2.2 සංස්ථාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

2.2.2.1 සංස්ථාවේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම

සංස්ථාව සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී මෙහෙයුම් කටයුතුවලින් රු. මිලියන 1,854ක බදු පූර්ව ශුද්ධ ලාභයක් ලබා තිබුණු නමුත් ශුද්ධ වත්කම්වල රු. මිලියන 231,532ක සෘණ තත්ත්වයක් පැවතීම කෙරෙහි මාගේ අවධානය යොමු කරන ලදී. තවද, 2012 වර්ෂයේ ඇතිකරගෙන තිබුණු ඉදිරි සුරැකුම් (Hedging) ගනුදෙනුව හේතුවෙන් ඇතිව තිබූ සෘණාත්මක බලපෑම පසුගිය වර්ෂවල ශුද්ධ පාඩුව වැඩි වීමට හේතු විය. සමාලෝචිත වර්ෂයේදී මූල්‍ය කාර්යසාධනය වර්ධනය වී තිබුණද, නමුත් 2008 වර්ෂයේ සිට අධික අලාභ ලැබීම සංස්ථාවේ ශුද්ධ වත්කම් තත්ත්වය අඛණ්ඩව බාදනය වීමට හේතු වී තිබුණි. එබැවින් රජයේ මූල්‍ය සහාය නොමැතිව සංස්ථාව අඛණ්ඩව පවතින ව්‍යාපාරයක් ලෙස පවත්වාගෙන යාමේ හැකියාව සැක සහිතය.

2.2.2.2 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිති (ශ්‍රී ලංගිපු) පිළිනොපැදීම

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

(අ) ශ්‍රී.ලං.ගි. ප්‍රමිති 1 - මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීම

එක්සත් ජනපද ඩොලර් පදනමින් ලන්ඩන් අන්තර් බැංකු අර්පණ අනුපාතයට (LIBOR) සියයට 4ක් එකතු කරන ලද පොළියක් මත, ශ්‍රී ලංකන් එයාර් ලයිනස් සමාගමෙන් ලැබිය යුතු වූ එකතුව එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 121.17ක මුදලක් 2012 ජූලි 05 දින ණය මුදලකට පරිවර්තනය කර තිබූ අතර එය හිඟ හිටි වෙළඳ ණය පියවීමක් ලෙස කාර්තු පදනමින් වර්ෂ 4ක් තුළ ගෙවිය යුතු විය. එසේ වුවද, ප්‍රමිතියේ නියම කර ඇති පරිදි මෙම ණය මුදලේ ජංගම හා ජංගම නොවන වත්කම් ප්‍රමාණයන් 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වෙන වෙනම දක්වා නොතිබුණි.



(ආ) ශ්‍රී.ලං.ශී. ප්‍රමිති 8 - ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති, ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල වෙනස්වීම් හා වැරදි

සංස්ථාවේ ගිණුම්වල සටහන් කර නොතිබූ, 2012 වර්ෂයට පෙර ලංකා ඛනිජ තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම විසින් ප්‍රකාශ කරන ලද රු. මිලියන 437.5ක් වූ ලාභාංශ පෙර වර්ෂවලට අදාළ අයිතම ලෙස සලකා කටයුතු කිරීම වෙනුවට සමාලෝචිත වර්ෂයේ වෙනත් මෙහෙයුම් ආදායම් ලෙස දක්වා තිබුණි.

(ඇ) ශ්‍රී.ලං.ශී. ප්‍රමිති 19 - සේවක ප්‍රතිලාභ

මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා තිබුණු ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති අංක 3.2 අනුව, ශ්‍රී ලංකා වරලත් ගණකාධිකාරී ආයතනය විසින් සුළු හා මධ්‍ය පරිමාණ ව්‍යාපාරවල (SMEs) භාවිතය සඳහා පමණක් අවසර දෙනු ලැබූ මෘදුකාංගය භාවිතයෙන් ප්‍රක්ෂේපිත ඒකක ණය ක්‍රමය යොදා ගෙන සංස්ථාව විසින් විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ පිරිවැය ගණනය කර තිබුණි. ඒ අනුව, ප්‍රමිතියේ සඳහන් නියමයන්ට අනුකූලව පාරිභෝගික සඳහා වෙන් කිරීම් සිදුකර නොතිබුණි.

(ඈ) ශ්‍රී.ලං.ශී. ප්‍රමිති 37 - වෙන් කිරීම්, අසම්භාව්‍ය වගකීම් සහ අසම්භාව්‍ය වත්කම්

(i) ලබා දී තිබූ තොරතුරු අනුව සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයට නොවිසඳුණු නඩු 203 ක් පැවති අතර මෙයින් නඩු 108ක් රු.40,519,746ක, එ.ජ.ඩො. 21,990,231ක, බ්‍රිතාන්‍ය පවුම් 12,595ක සහ යුරෝ 74,817ක වන්දි ඉල්ලා සංස්ථාවට එරෙහිව පවරා තිබුණි. එසේම, රු.5,464,489,715ක් සහ එ.ජ.ඩො. 352,794ක් වන්දි ඉල්ලා නඩු 14ක් සංස්ථාව විසින් බාහිර පාර්ශවයන්ට එරෙහිව පවරා තිබුණු බව නිරීක්ෂණය විය. තවද, ඉහත සඳහන් නඩු 203 අතුරින් නඩු 197ක් 2015 ජූනි 30 දින වන විටත් නොවිසඳී පැවතුණි. එසේ වුවත්, සංස්ථාව විසින් බාහිර පාර්ශවයන්ට එරෙහිව ගොනු කර තිබූ නඩු හතක් (7) පිළිබඳ පමණක් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා තිබුණු ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල (හිමිකම් පෑ වටිනාකම හැර) හෙලිදරව් කර තිබුණි. මේ අනුව, ප්‍රමිතියට අනුකූල වන පරිදි නීතිමය වගකීම් වෙනුවෙන් ප්‍රමාණවත් වෙන් කිරීම් හෝ හෙලිදරව් කිරීම් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයට වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සිදු කර නොතිබුණි.



(ii) ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාව හා පෙට්‍රෝලියම් නිෂ්පාදිත සැපයුම්කරුවන් අතර ඇතිකර ගත් ගිවිසුමේ සාමාන්‍ය කොන්දේසිවලට අනුව සුදුසුකම් ලැබූ ලංසුකරු නැව් බඩු තොගය එකඟ වූ කාල පරිච්ඡේදය තුළ භාරදීම සඳහා වගකීමට බැඳෙන අතර එය ඉටු කිරීමට නොහැකි වුවහොත් ප්‍රමාද වන සෑම දිනක් සඳහාම නැවෙන් භාරදීමේ (DES) වටිනාකමින් සියයට 0.04ක දඩ මුදලක් ගෙවීමේ පූර්ණ වගකීමට බැඳෙනු ලැබේ. ඒ අනුව, එක්සත් ජනපද ඩොලර් 383,537.7කට සමාන රු.50,074,682ක දඩ මුදලක් සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී පෙට්‍රෝලියම් සැපයුම්කරුවන්ට පනවා තිබුණි. එසේ වුවත්, මෙම දඩ මුදල්වලට අදාලව සංස්ථාවේ ගිණුම් පොත්වල අවශ්‍ය ගිණුම්කරණ පිළියම් සිදු කිරීමට හෝ ප්‍රමිතියට අනුකූලව අවශ්‍ය හෙලිදරව් කිරීම් මූල්‍ය ප්‍රකාශන තුළ සිදු කිරීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.

2.2.2.3 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

(අ) ලංකා බැංකු තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පෙන්වා ඇති තෙල් ගබඩා කිරීමේ හා බෙදා හැරීමේ සේවාවන් සැපයීමේ ආදායම වන රු. මිලියන 10,185.5 සමඟ සංස්ථාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පෙන්වා ඇති ඊට අනුරූප වියදම (නිමා ගාස්තු සහ ප්‍රවාහන ගාස්තු - throughput and transport charges) වන රු. මිලියන 9,772.6 සැසඳීමේදී රු. මිලියන 412.9ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය. එසේ වුවත්, ඒකාබද්ධ කිරීමේ ක්‍රියාවලියේදී මෙම වටිනාකම් දෙක සැසඳීමකින් තොරව රු. මිලියන 9,772.6ක් වූ මුදල පමණක් ඉවත් කර තිබුණු අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා වූ ඒකාබද්ධ විස්තීරණ ආදායම් ප්‍රකාශය තුළ පර්යන්ත ගාස්තු හා අනෙකුත් ආදායම් රු. මිලියන 412.9ක් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

තවද, 2005 සිට 2007දක්වා කාල පරිච්ඡේදය තුළදී සංස්ථාව විසින් ලංකා බැංකු තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම වෙත පර්යන්ත ගාස්තු වශයෙන් වැඩිපුර ගෙවා තිබූ රු. මිලියන 1,065.4ක මුදල සංස්ථාවේ අදාල මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ලැබියයුතු මුදලක් ලෙස හඳුනාගෙන නොතිබුණු අතර 2014 වර්ෂය තුළදී ලංකා බැංකු තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගමට ගෙවිය යුතු පර්යන්ත ගාස්තු වලින් මෙම මුදල අයකර ගැනීමට තීරණය කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත් එය වැරදි සහගත ලෙස සමාලෝචිත වර්ෂයේ පර්යන්ත ගාස්තු වියදම්



ගිණුමට බැර කර තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් සමාලෝචිත වර්ෂයේ මෙහෙයුම් ලාභය එම ප්‍රමාණයෙන් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

තවද, ඉහත දැක්වූ පරිදි විවිධාකම රු. මිලියන 1,065.4ක් වූ පර්යන්ත ගාස්තු සඳහා සංස්ථාව විසින් කරන ලද ගැලපීම ලංකා බැංකු කෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ගළපා නොතිබුණු බැවින් සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි අන්තර් සමාගම් ගනුදෙනු ඉවත් කර නොතිබුණි.

(ආ) විගණනයට ලැබී ඇති තොරතුරු අනුව, 2014 වර්ෂයේදී නැව් පමා කුලී වශයෙන් එ.ජ.ඩොලර් 1,795,798.7ක් ඉන්ධන සැපයුම්කරුවන් විසින් ඉල්ලුම් කර තිබූ අතර ඉන් එ.ජ.ඩොලර් 1,398,764.8කට සමාන රු.182,622,732ක් සංස්ථාව විසින් ගෙවීමට එකඟ වී තිබූ බව නිරීක්ෂණය විය. එසේ වුවත්, මෙම වගකීම සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි හඳුනාගෙන නොතිබුණු අතර මෙහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ රු.182,622,732ක් අඩුවෙන් හා සමාලෝචිත වර්ෂයේ ලාභය එම ප්‍රමාණයෙන් වැඩියෙන් පෙන්වුම් කර තිබුණි. 2014 වර්ෂය අවසානයට සංස්ථාව විසින් නිෂ්චිතව ගණනය කර නොතිබූ නමුත් ඉන්ධන සැපයුම්කරුවන් විසින් ඉල්ලුම් කර තිබූ ඉතිරි නැව් පමා කුලී ශේෂයට අදාළ අසම්භාව්‍ය වගකීම් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හෙළිදරව් කර නොතිබුණි.

(ඇ) වර්ගීකරණ දෝෂයක් හේතුවෙන් සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ට ගෙවිය යුතු දෑ හා උපචිත වියදම් රු. මිලියන 281 බැගින් පිළිවෙලින් අඩුවෙන් හා වැඩියෙන් සංස්ථාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පෙන්වා තිබුණි.

(ඈ) 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට සංස්ථාවේ හා ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඉන්ධන සැපයීම හා මිලදී ගැනීම්වලට අදාළව වෙළඳ ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු දෑ විශ්ලේෂණය කිරීමේදී එම සංඛ්‍යා අතර රු.9,112,147ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය. මෙය ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට ඉන්ධන අඩුවෙන් සැපයීම නිසා සිදු වූවක් බව නිරීක්ෂණය විය. තවද, මේ පිළිබඳව විධිමත් පරීක්ෂණයකින් පසු මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ගැලපීම් කිරීම සඳහා පියවර ගෙන නොතිබුණි.



(ඉ) 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට බනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනයට අදාළව ණයවර ලිපි මත බැංකුවලට ඇති බැඳීම් සහ ප්‍රතිග්‍රහණය කිරීම් එකතුව වන ඇ.එ.ජ ඩොලර් මිලියන 1,033කට සමාන රු. මිලියන 137,843ක් සංස්ථාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් අනතුරි තිබුණි.

2.2.2.4 ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ගිණුම්

2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලැබිය යුතු මුළු වෙළඳ ණය ප්‍රමාණය වූ රු.37,059,955,539න් රු.6,077,704,933ක් හා රු.30,982,250,606ක් පිළිවෙලින් රාජ්‍ය ආයතන වලින් සහ පුද්ගලික ආයතන වලින් ලැබිය යුතුව තිබුණි.

2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට සංස්ථාවේ හිඟ හිටි ශේෂ පිළිබඳ විස්තර ඉකුත් වර්ෂය සමඟ සසඳා පහත දැක්වා ඇත.

වර්ගය	දෙසැම්බර් 31 දිනට ලැබිය යුතු මුළු මුදල	
	2014	2013
	රු.	රු.
බෙදුම්කරුවන්	729,257,403	1,017,123,765
ගුවන්සේවා	22,938,329,447	34,725,218,564
විදුලි ජනක පිරියත (ලංචිම)	3,087,458,385	7,154,095,254
විදුලි ජනක පිරියත (පුද්ගලික)	2,013,089,325	5,412,175,605
රජයේ පාරිභෝගිකයින්	2,990,246,548	2,617,900,530
පුද්ගලික පාරිභෝගිකයින්	529,231,709	1,709,489,885
කෘෂි රසායනික	24,549,928	23,639,740
ලිහිසි තෙල්	529,665,978	527,351,340
ඉන්ධන පිරවුම්	1,664,776,859	-
වතු	1,123,496	-
අපනයන	2,552,226,462	-
අනෙකුත්	-	2,681,505
එකතුව	37,059,955,539	53,189,676,188



මේ සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

- (අ) සමාලෝචිත වර්ෂයේදී දින 2 ණය බෙදුම්කරුවන් විසි එක්දෙනෙකුට (පර්යන්තයෙන් හා ඩිපෝවලින් වෙක්පත් බැංකුගත කිරීම ප්‍රමාද වීම හේතුවෙන්), විදුලි ජනක පිරිසහ ගනුදෙනුකරුවන් හතර දෙනෙකුට හා ගුවන්සේවා ගනුදෙනුකරුවන් අට දෙනෙකුට බැංකු ඇපකර වටිනාකම් සීමාව ඉක්මවා ණය පහසුකම් ලබා දී තිබූ අවස්ථා නිරීක්ෂණය විය.
- (ආ) යුධ කාල සීමාව තුළ විශේෂ ණය පහසුකම් පදනම මත දින 5 ණය බෙදුම්කරුවෙකු සඳහා විශේෂ ණය පහසුකම් සපයා තිබුණු අතර තවත් දින 5 ණය බෙදුම්කරුවෙකුට ඔහුගේ විශේෂ ඉල්ලීමක් පරිදි විධිමත් අනුමැතියකින් තොරව විශේෂ ණය පහසුකම් ලබාදීම සිදුකර තිබුණි. තවද, ගිවිසුමක් මත විදුලිජනක පිරිසහ ගනුදෙනුකරුවෙකුට ණය පහසුකම් කාලය දීර්ඝ කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත් පාරිසරික වෙනස්කම් හා අවශ්‍ය අනුමැතීන් ලබා ගැනීම පිළිබඳ සලකා බැලීමකින් තොරව මෙම පහසුකම් දිගු කාලයක් මුළුල්ලේ අඛණ්ඩව ලබා දී තිබීම විගණනයේදී ප්‍රශ්නකාරී විය. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී විශේෂ ණය පහසුකම් සැපයූ ප්‍රමාණය සහ 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට මෙම ගනුදෙනුකරුවන්ගේ හිඟ හිටි ශේෂය පිළිවෙලින් රු. මිලියන 52,704.5ක් හා රු. මිලියන 23,948ක් විය.
- (ඇ) 2006 අගෝස්තු 08 දිනැති අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල තීරණය සහ සංස්ථාවේ ජ්‍යෙෂ්ඨ නියෝජ්‍ය මූල්‍ය කළමනාකරු (ආදායම්) ගේ 2008 මාර්තු 24 දිනැති ලිපිය අනුව, සියයට 24 ක වාර්ෂික පොළී අනුපාතයක් ගනුදෙනුකරුවන්ගේ වැඩියෙන් ලබාගෙන ඇති ණය ශේෂය මත අය කර ගත යුතුවේ. කෙසේ වුවද, දත්ත සැකසීම සහ තොග මට්ටම් සුපරීක්ෂණය වෙනුවෙන් සංස්ථාව විසින් භාවිතා කර තිබූ ලංකා ඛනිජ තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම මගින් හඳුන්වා දුන් හා ක්‍රියාත්මක කරන ලද ව්‍යවසාය සම්පත් සැලසුම් කිරීම (ERP) සඳහා වන පද්ධතියට අදාළ දත්ත ක්‍රියාවලි පද්ධතිය (SAP) මගින් ණය කාලය ඉක්මවූ නොපියවූ ඉන්වොයිස් මත පොළී ගණනය කිරීමේ පහසුකම ඇතිකර නොතිබුණි. එම නිසා සංස්ථාව නොපියවූ ඉන්වොයිස් සඳහා වන පොළිය අතින් ගණනය කර දත්ත ක්‍රියාවලි පද්ධතිය (SAP) යාවත්කාලීන කර තිබුණි. ඒ අනුව, වැඩියෙන් ලබාගෙන ඇති ණය ශේෂ මත අය කරනු ලබන පොළියෙහි නිවැරදිභාවය හා සම්පූර්ණභාවය පිළිබඳ සහතික වීමට හැකි වන පරිදි විධිමත් පද්ධතියක් නිර්මාණය කර ක්‍රියාත්මක කිරීමට සංස්ථාව විසින් කටයුතු කර නොතිබූ බව නිරීක්ෂණය විය.



2.2.2.5 ඉදිරි සුරැකුම් (Hedging) ගනුදෙනු

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

(ආ) ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ ඉදිරි සුරැකුම් ගනුදෙනුවලට අනුව වාණිජ බැංකු කිපයක් සමඟ එළඹ තිබුණු ඉදිරි සුරැකුම් ගිවිසුම් සම්බන්ධයෙන් බේරුම් කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ පාර්ශවයක් වශයෙන් සංස්ථාව කැඳවා තිබුණි. පාර්ශව අතර එළඹ තිබූ බේරුම් කිරීමේ ඔප්පුව යටතේ එ.ජ.ඩො. මිලියන 60ක් (රු. මිලියන 7,612ක්) ස්ටැන්ඩ්ඩ් වාටර්ඩ් බැංකුවට (SCB) 2013 ජූනි 03 දින ගෙවා තිබුණි. ලැබී ඇති තොරතුරුවලට අනුව, රු.5,261,827ක ගමන් වියදම්ද ඇතුළුව 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට සංස්ථාව දරා ඇති පාඩුව රු. මිලියන 9,780ක් විය.

(ඇ) ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුව විසින් ඉදිරි සුරැකුම් ගනුදෙනුවලට අදාළව නීති වියදම් වශයෙන් රු. මිලියන 570.6ක් දරා තිබූ අතර ඉන් රු. මිලියන 567.5ක් 2011 සිට 2014 දක්වා කාලය තුළ සංස්ථාව විසින් මහ බැංකුව වෙත ප්‍රතිපූරණය කර තිබුණි. ඊට අමතරව, සංස්ථාවේ ඉදිරි සුරැකුම් ගනුදෙනුවලට අදාළව ශ්‍රී ලංකා රජයට එරෙහිව ඩොයිස් බැංකුව ආරම්භ කර ඇති බේරුම් කිරීමේ ක්‍රියාවලිය සඳහා පෙනී සිටි විදේශ නීතිඥයින්ගෙන් ලබා ගත් සේවා සඳහා 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුව රු. මිලියන 378.7ක් ගෙවා තිබුණි.

2.3 නීති, රීති, රෙගුලාසි හා කළමනාකරණ තීරණවලට අනුකූල නොවීම

විගණනයේදී නිරීක්ෂණය වූ නීති, රීති, රෙගුලාසි හා කළමනාකරණ තීරණවලට අනුකූල නොවීම් පහත දැක්වේ.

නීති, රීති, රෙගුලාසි හා කළමනාකරණ තීරණවලට යොමුව	අනුකූල නොවීම
<p>(අ) 2003 ජූනි 02 දිනැති අංක පීඊඩී/12 දරන යහපාලනය සඳහා රාජ්‍ය ව්‍යාපාර මාර්ගෝපදේශ පිළිබඳ රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛයේ 3.2 වගන්තිය.</p>	<p>සංස්ථාවේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය සඳහා අවම වශයෙන් බැංකු කිරීමාන්තර ක්ෂේත්‍රයේ සිටින එක් සාමාජිකයෙකු හෝ ඇතුළත්ව නොතිබුණි.</p>



(ආ) 1997 ඔක්තෝබර් 24 දිනැති අංක පුරප්පාඩු තනතුරක රාජකාරි ආවරණය කිරීමේ 124 දරන මුදල් හා ක්‍රම සම්පාදන කාලය මාස තුනක කාලයකට සීමා විය යුතු වුවත් අමාත්‍යාංශ වක්‍රලේඛය, සේවකයන් 29 දෙනෙකු විසින් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානය දක්වා මාස 5 සිට වසර 4 ක කාලයක් පුරප්පාඩු තනතුරුවල රාජකාරි ආවරණය කර තිබුණි.

3. මූල්‍ය සමාලෝචනය

3.1 මූල්‍ය ප්‍රතිඵල

ඉදිරිපත් කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂයේ සංස්ථාවේ මෙහෙයුම් කටයුතුවල ප්‍රතිඵලය රු.මිලියන 1,854ක බදු පෙර ශුද්ධ ලාභයක් වූ අතර ඊට ප්‍රතිරූපිත ඉකුත් වර්ෂයේ බදු පෙර ශුද්ධ පාඩුව රු.මිලියන 7,889ක් වූයෙන් මූල්‍ය ප්‍රතිඵලයේ රු.මිලියන 9,743ක වර්ධනයක් දැක්වුණි. වටිනාකම රු. මිලියන 2,715ක් වූ භූමිතෙල් සහනාධාරය සමාලෝචිත වර්ෂයේ ආදායමක් ලෙස ගිණුම්ගත කිරීම, පසුගිය වර්ෂය සමඟ සැසඳීමේදී මූල්‍ය පිරිවැය රු. මිලියන 4,578කින් අඩු වීම, සංස්ථාවේ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන මිලදී ගැනීම් ක්‍රියාවලියේ කාර්යක්ෂමතාව වර්ධනය වීම ආදිය සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රතිඵලය වර්ධනය වීමට ප්‍රධාන වශයෙන් දායක වී තිබුණි.

සමාලෝචිත වර්ෂයේ සංස්ථාවේ පරිපාලනයේ මෙහෙයුම් කටයුතුවලින් රු. මිලියන 2,188ක බදු පෙර ශුද්ධ ලාභයක් වූ අතර ඊට අනුරූපිත ඉකුත් වර්ෂයේ බදු පෙර ශුද්ධ ලාභය රු. මිලියන 1,602ක් වූයෙන් මූල්‍ය ප්‍රතිඵලයේ රු. මිලියන 587ක වර්ධනයක් දැක්වුණි.

3.2 විග්‍රහාත්මක මූල්‍ය සමාලෝචනය

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

(අ) ලාභදායීත්වය

සමාලෝචිත වර්ෂයේ සංස්ථාවේ මෙහෙයුම්වලින් සියයට 4.88ක ආන්තිකයක් වූ අතර ඊට අනුරූපිත ඉකුත් වර්ෂයේදී සියයට 4.86ක් වූ ආන්තිකය සමඟ සැසඳීමේදී සියයට 0.02ක වර්ධනයක් පෙන්නුම් කෙරිණි. එසේම, සමාලෝචිත වර්ෂයේදී දළ ලාභය ඊට අනුරූපිත ඉකුත් වර්ෂයේ දළ ලාභය වූ රු. මිලියන 22,744 හා සැසඳීමේදී රු. මිලියන 1,703කින් හෙවත් සියයට 7.5කින් වැඩි වී තිබුණි.



විස්තරය	දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා		වෙනස වාසිදායක/ (අවාසිදායක)	ප්‍රතිශතය
	2014	2013		
	රු. මිලියන	රු. මිලියන	රු. මිලියන	
ආදායම	525,182	490,381	34,801	7.1
විකුණුම් පිරිවැය	(500,735)	(467,638)	(33,097)	(7.1)
දළ ලාභය	24,447	22,744	1,703	7.5
අනෙකුත් ආදායම්	3,866	374	3,492	934
විකිණීමේ හා බෙදා හැරීමේ වියදම්	(11,533)	(11,965)	432	3.6
පරිපාලන වියදම්	(4,922)	(3,765)	(1,157)	(30.7)
මෙහෙයුම් ලාභය	11,858	7,388	4,470	60.5
මූල්‍ය වියදම්	(13,962)	(18,540)	4,578	24.7
මූල්‍ය ආදායම්	3,957	3,262	695	21.3
ආදායම් බදු පෙර ලාභය/(පාඩුව)	1,854	(7,889)	9,743	123.5

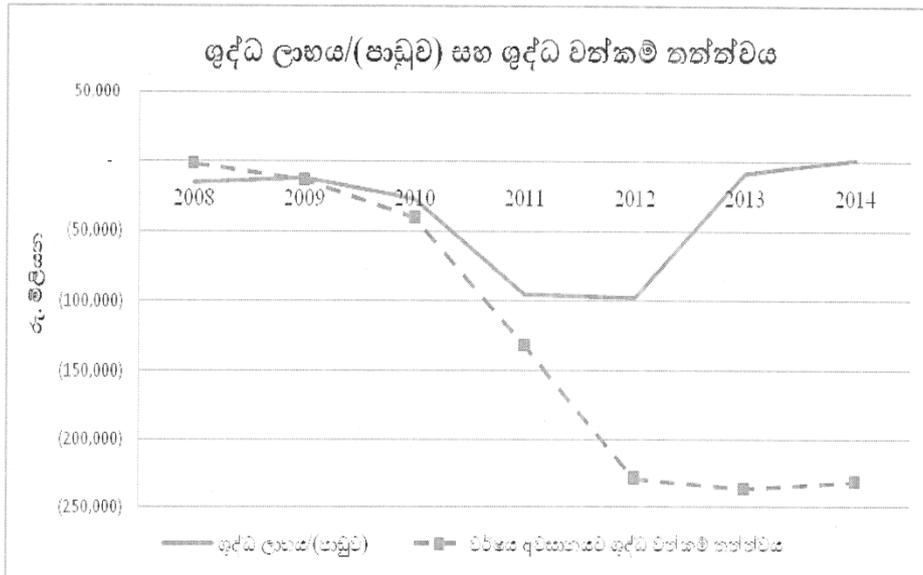
(ආ) ශුද්ධ ලාභය/(අලාභය)ට එරෙහිව ශුද්ධ වත්කම්

2014 වර්ෂය සහ ඉකුත් වර්ෂ 6 සඳහා සංස්ථාවේ බදු පෙර ශුද්ධ ලාභය/(පාඩුව) හා ශුද්ධ වත්කම් තත්ත්වය පහත සඳහන් වගුවෙහි හා ප්‍රස්ථාරයෙහි දැක්වේ.

වර්ෂය	බදු පෙර ලාභය/(අලාභය)	වර්ෂය අවසානයට ශුද්ධ වත්කම් තත්ත්වය
	රු. මිලියන	රු. මිලියන
2008	(14,952)	(1,416)
2009	(11,353)	(13,038)
2010	(26,923)	(39,952)
2011	(94,503)	(131,324)



2012	(97,308)	(228,545)
2013	(7,926)	(236,467)
2014	1,741	(231,532)



අඩු ආන්තිකයක් සහිත වූ අකාර්යක්ෂම පිරිපහදු ක්‍රියාවලිය, අඩු ඵලදාව හා පිරිපහදුවේ නිතර සිදුවන වැඩ නැවැත්වීම් හේතුවෙන් රටේ ඛනිජ තෙල් ඉල්ලුම සපුරාලීම සඳහා පිරිපහදු කරන ලද බණිතතෙල් නිෂ්පාදිත ආනයනය, පිරිපහදු පිරිවැයට වඩා අඩු මිලට නැප්තා සහ දැවී තෙල්-1500 අපනයනය, ගිවිසුම්ගත ගනුදෙනුකරුවන්ගේ මිලට වඩා අඩු සහන මිලකට සි/ස ශ්‍රී ලංකන් එයාර් ලයින් සමාගමට හා සි/ස මිහින් ලංකා සමාගමට ඉන්ධන සැපයීම, ඉදිරි සුරැකුම් ගනුදෙනු (Hedging) තුළින් ඇති වූ අධික අලාභ, ඉන්ධන බිල් සඳහා මූල්‍යයනය කිරීමට බැංකු අංශයෙන් ලබාගන්නා ණය සංස්ථාව විසින් වැඩි කිරීම සහ ඒ සඳහා අධික පොළී පිරිවැයක් දැරීම, ඛනිජතෙල් නිෂ්පාදිත ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලියේ අකාර්යක්ෂමතාවයන්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සහනදායී රේඛයකට ඉන්ධන (දැවිතෙල් සහ නැප්තා) සැපයීම, විධිමත් නොව මට්ටම් නොමැතිකම, ගබඩා පහසුකම් නඩත්තු කිරීමේ දුර්වලතා, සැපයුම්කරුවන්ට නැව් පමා කළ ගෙවීම්, ඇමරිකානු ඩොලරයට සාපේක්ෂව රුපියලේ අගය අඛණ්ඩව හීන වීම ආදිය සංස්ථාවේ අඛණ්ඩ මූල්‍ය අලාභයන් හා ප්‍රාග්ධන බාදනය සඳහා හේතු වූ ප්‍රධාන කරුණු බව අනාවරණය විය.



සංස්ථාවේ ඇතිවී තිබුණු මූල්‍ය දුෂ්කරතාවලට මුහුණ දීම සඳහා 2014 සැප්තැම්බර් දක්වා ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදනවල දේශීය සිල්ලර මිල ගණන් අඛණ්ඩව ඉහළට සංශෝධනය කර තිබූ නමුත් ජාත්‍යන්තර ඉන්ධන මිල අඩු වීමට සාපේක්ෂව සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී දෙවරක් මිල ගණන් අඩු කර තිබුණි. එසේ වුවද, සංස්ථාව විසින් ජාත්‍යන්තර මිල වෙනස් වීම් හා රජයේ අරමුණුවලට සමගාමීවූ ඵලදායී මිලකරන උපාය මාර්ගයක් සැලසුම්කර ස්ථාපනය කර නොතිබුණි. 2014 වර්ෂයේදී සංස්ථාව විසින් ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදනවල සිල්ලර මිලෙහි සිදු කළ ප්‍රධාන වෙනස්කම් පහත පරිදි වේ.

ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන	ලීටරයක මිල (බලපැවැත්වෙන දිනය)		
	2013 පෙබ. 23	2014 සැප්. 23	2014 දෙසැ.05
	රු.	රු.	රු.
පෙට්‍රල් ඔක්ටේන් 95	170.00	165.00	158.00
පෙට්‍රල් ඔක්ටේන් 92	162.00	157.00	150.00
ලංකා ඔටෝ ඩීසල්	121.00	118.00	111.00
ලංකා සුපර් ඩීසල්	145.00	140.00	133.00
ලංකා භූමිතෙල්	106.00	86.00	81.00
ලංකා කාර්මික භූමිතෙල්	115.00	115.00	110.00

(ඇ) වැදගත් ගිණුම්කරණ අනුපාත

ලැබී ඇති තොරතුරු අනුව සංස්ථාවේ සමාලෝචිත වර්ෂය හා ඉකුත් වර්ෂය සඳහා වැදගත් ගිණුම්කරණ අනුපාත කිහිපයක් පහත දැක්වේ.

අනුපාත	2014	2013
ලාභදායීත්ව අනුපාත		
දළ ලාභ අනුපාතය (%)	4.66	4.64
මෙහෙයුම් ලාභ අනුපාතය (%)	2.26	1.51
ශුද්ධ ලාභ අනුපාතය (%)	0.35	(1.61)
ද්‍රවශීලතා අනුපාත		
ජංගම වත්කම් අනුපාත (වාර ගණන)	0.39:1	0.39:1



කිසිදු වත්කම් අනුපාත (වාර ගණන)	0.23:1	0.24:1
කාරක ප්‍රාග්ධනය (රු. බිලියන)	(252,233)	(257,124)

ආයෝජන අනුපාත		
වත්කම් මත ප්‍රතිලාභ (%)	0.95	(4.23)

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (i) ඉකුත් වර්ෂය හා සැසඳීමේදී දළ ලාභ අනුපාතය හා ශුද්ධ ලාභ අනුපාතය පිළිවෙලින් සියයට 0.02කින් හා සියයට 1.95කින් වර්ධනය වී තිබුණි.
- (ii) 2014 වර්ෂයේ සංස්ථාවේ කාරක ප්‍රාග්ධන තත්ත්වය පසුගිය වර්ෂය සමඟ සලකා බැලීමේදී සුළු වශයෙන් වර්ධනය වී තිබුණි. කෙටිකාලීන ආයෝජන සහ මුදල් සහ මුදල් හා සමාන දෑ වල වැඩි වීම හා වෙළඳ හා අනෙකුත් ගෙවිය යුතු දේ අඩු වීම මෙම වර්ධනය සඳහා ප්‍රධාන වශයෙන් දායක වී තිබුණි.

4 මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

4.1 කාර්යසාධනය

2014 වර්ෂය සඳහා වන ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුවේ වාර්ෂික වාර්තාව අනුව, 2014 වර්ෂය සඳහා බනිස් තෙල් නිෂ්පාදනවල (බොර තෙල් සහ පිරිපහදු කරන ලද නිෂ්පාදන) මුළු ආනයන පිරිවැය රු. බිලියන 600ක් වූ අතර එය 2014 වර්ෂය සඳහා පවතින වෙළඳපල අගය මත ගණනය කළ දළ දේශීය නිෂ්පාදනය (ද.දේ.නි.) වන රු. බිලියන 9,785න් සියයට 6.1ක් නියෝජනය කර තිබුණි. තවද, එය 2014 වර්ෂය සඳහා වන මුළු ආනයන වියදම වන රු. බිලියන 2,535න් ආසන්න වශයෙන් සියයට 24ක් පමණ නියෝජනය කරනු ලැබේ.

ආනයනය කළ බොර තෙල්වල සාමාන්‍ය මිල අඩුවී තිබීම සහ බනිස් තෙල් නිෂ්පාදනවල දේශීය සිල්ලර මිල වැඩි කිරීම (2014 සැප්තැම්බර් දක්වා) සිදුවී තිබූ නමුත් පහත දැක්වෙන නිෂ්පාදනයන්ගෙන් සංස්ථාව අඛණ්ඩව දළ පාඩු ලබා තිබුණි.



අංශය	වර්ෂය සඳහා දළ අලාභය			
	2014	2013	2012	2011
	රු.මිලියන	රු.මිලියන	රු.මිලියන	රු.මිලියන
විදුලිබල උත්පාදන නැප්තා	413	1,081	1,048	798
දේශීය LP ගැස් (K.G.)	312	436	377	224
භූමිතෙල්	1,775	2,449	3,525	6,886
අපනයන නැප්තා	1,700	976	43	675
දැව් තෙල් 1500	1,530	2,690	70	329
ඉන්ධන පිරවීම				
ඩීසල්	168	67	-	-
දැව් තෙල් 1500	1,123	729	-	-
දැව් තෙල් 3500	19	-	-	-

එසේම පසුගිය වර්ෂය සමඟ සැසඳීමේදී පහත දැක්වෙන නිෂ්පාදනයන්ගෙන් සංස්ථාව අලාභයක් ලබා ගත් බව පෙනේ.

අංශය	වර්ෂය සඳහා ශුද්ධ අලාභය		
	2014	2013	2012
	රු.මිලියන	රු.මිලියන	රු.මිලියන
ප්‍රවාහන අංශය			
ඩීසල්	5,759	6,235	29,654
විදුලිබල උත්පාදන			
දැව් තෙල් 1500	299	1,240	34,959
නැප්තා	1,078	1,081	1,047
ගුවන් කටයුතු			
ගුවන් යානා ඉන්ධන	1,387	1,251	475
කර්මාන්ත සහ දේශීය කර්මාන්ත භූමිතෙල්	71	126	364



දැව් තෙල් 1500	69	350	2,003
දේශීය භූමිතෙල්	2,715	2,449	3,525
LPගැස්	431	436	482
අපනයන			
නැප්තා	1,799	-	-
දැව් තෙල්	1,627	-	-
ඉන්ධන පිරවීම			
ඩීසල්	240	-	-
දැව් තෙල් 1500	1,392	-	-

2014 වර්ෂයේදී සංස්ථාවේ පාඩු ලැබූ නිෂ්පාදන ඉකුත් වර්ෂ දෙක සමඟ සසඳා ඉහත වගුවල දැක්වේ. ඒ අනුව 2014 වර්ෂයේදී ආරම්භ කළ අපනයන සහ ඉන්ධන පිරවීම් කටයුතුවලින් හැර අනෙකුත් සියළු නිෂ්පාදන කටයුතුවලින් සංස්ථාව අඛණ්ඩව පාඩු ලබා තිබූ අතර එම සියළු නිෂ්පාදන සංස්ථාවේ මූල්‍ය කාර්යසාධනය සහ මූල්‍ය තත්ත්වය තෙරෙහි අහිතකර බලපෑමක් ඇති කර තිබුණි.

4.2 කළමනාකරණ අකාර්යක්ෂමතා

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

(අ) ව්‍යවසාය සම්පත් සැලසුම් පද්ධතිය (ERP)

ලංකා ඛනිජතෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම (CPSTL) විසින් හඳුන්වා දෙන ලද ව්‍යවසාය සම්පත් සැලසුම් පද්ධතිය (ERP) පිළිබඳ කටයුතු කිරීමේදී එක් එක් පාර්ශවයේ වගකීම් සම්බන්ධයෙන් සංස්ථාව, ලංකා ඛනිජතෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම සහ ලංකා ඉන්දියන් තෙල් සමාගම අතර ගිවිසුමක් හෝ අවබෝධතා ගිවිසුමක් ඇති කරගෙන නොතිබූ බව නිරීක්ෂණය විය. මේ අනුව, මෙම පද්ධතිය විශේෂයෙන් ඉන්ධන තොග සමාලෝචනය කිරීමේ කටයුතු සඳහා ප්‍රමාණවත් ලෙස උපයෝජනය කර නොතිබුණි.



(ආ) සී/ස ශ්‍රී ලංකන් එයාර්ලයින් සමාගමට හා සී/ස මිහින් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගමට සහන මිලට ඉන්ධන සැපයීම

සී/ස ශ්‍රී ලංකන් එයාර්ලයින් සමාගම සහ සී/ස මිහින් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම කොන්ත්‍රාත් පාරිභෝගිකයන් වුවද, සංස්ථාව විසින් අතිවිශේෂ සහනදායී මිල ගණන්වලට ඉහත සමාගම් සඳහා ගුවන් සේවා ටර්බයින් ඉන්ධන අලෙවියෙන් 2011, 2012, 2013 සහ 2014 වර්ෂ සඳහා පිළිවෙලින් රු.මිලියන 669.77ක, රු.මිලියන 456.6ක, රු.මිලියන 2,009.68ක සහ රු.මිලියන 1,903.38ක අලාභ දරා තිබුණි. විස්තර පහත පරිදි වේ.

සමාගමේ නම	වර්ෂය තුළදී සංස්ථාව දරා ඇති පාඩුව			
	2014	2013	2012	2011
	රු.මිලියන	රු.මිලියන	රු.මිලියන	රු.මිලියන
ශ්‍රී ලංකන් එයාර් ලයින්ස් සමාගම	1,762.27	1,866.39	423.97	627.16
මිහින් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම	141.11	143.29	32.58	42.61
එකතුව	1,903.38	2,009.68	456.55	669.77

සහනදායී මිල යටතේ මෙම සමාගම් දෙකට ඉන්ධන සපයා තිබියදීත්, ඔවුන්ගේ දුර්වල මූල්‍ය කාර්යසාධනය නිසා හිඟ හිටි ඉන්ධන බිල් පියවීම ඉතා දුර්වල තත්ත්වයක පැවතුණි. එනම් 2014 වර්ෂය සඳහා වන ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකු වාර්ෂික වාර්තාව අනුව සී/ස ශ්‍රී ලංකන් එයාර් ලයින්ස් සමාගම රු. බිලියන 29ක මෙහෙයුම් අලාභයක් වාර්තා කර තිබූ අතර මිහින් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම රු. මිලියන 652ක ආන්තික මෙහෙයුම් ලාභයක් වාර්තා කර තිබුණි. 2010 වර්ෂයේ සිට හිඟ හිටි ශේෂයන්ගේ වර්ධනයේ උපනතිය පහත දැක්වේ.



සමාගමේ නම	දෙසැම්බර් 31 දිනට හිඟ හිටි ශේෂය				
	2014	2013	2012	2011	2010
	රු.මිලියන	රු.මිලියන	රු.මිලියන	රු.මිලියන	රු.මිලියන
සී/ස ශ්‍රී ලංකන් එයාර් ලයින්ස් සමාගම	20,900.35*	29,519.68*	25,890.12*	12,351.43	541.54
සී/ස මිහින් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම	1,338.73	4,313.68	3,416.10	1,227.02	361.24

*ඉහත 2.2.2.2 (අ) ඡේදයේ දක්වා ඇති 2012, 2013, හා 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂ සඳහා පිළිවෙලින් රු. මිලියන 14,726.6ක, රු. මිලියන 10,020ක හා රු. මිලියන 6,391ක හිඟ ණය ශේෂ මෙම ශේෂයන් තුළ ඇතුළත් වේ.

2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලැබිය යුතු මුළු වෙළඳ ණය වටිනාකම වූ රු. මිලියන 37,060න් සියයට 60කට වඩා වැඩි ප්‍රමාණයක් ඉහත දැක්වූ සමාගම් දෙකෙන් ලැබිය යුතු වෙළඳ ණයවලින් නියෝජනය වී තිබුණි.

මේ සම්බන්ධයෙන් සංස්ථාවේ සභාපති පහත පරිදි කරුණු දක්වා තිබුණි.

සී/ස ශ්‍රී ලංකන් එයාර් ලයින්ස් සමාගම සහ සී/ස මිහින් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම ජාතික වාහකයන් වන බැවින් රජයේ උපදෙස් පරිදි ඉන්ධන සැපයීම අඛණ්ඩව සිදුකරන ලදී

(ඇ) බැංකු අංශයෙන් ණය ලබා ගැනීම් ඉහළ දැමීම

සංස්ථාව විසින් බණිජ තෙල් බිල්පත් පියවීම සඳහා බැංකු වලින් ණය ලබා ගෙන තිබූ අතර එය සංස්ථාවේ ලාභය අඩු වීමට හා සෘණ ශුද්ධ වත්කම් තත්ත්වය තවදුරටත් එසේ පැවතීමට හේතු වී තිබුණි. තවද, සංස්ථාව අඛණ්ඩව පසුගිය අනුයාත වර්ෂ පහ තුළ සැලකිය යුතු වටිනාකමකින් ණය ගැනීම නිසා අධික මූල්‍ය පිරිවැයක් දරා තිබූ බව නිරීක්ෂණය වූ අතර එහි පහත විස්තර වන පරිදි වේ.



වර්ෂය	දෙසැම්බර් 31 දිනට බැංකු අංශයෙන් ණය ලබා ගැනීම්	මූල්‍ය පිරිවැය
	රු. මිලියන	රු. මිලියන
2010	168,020	6,859
2011	310,060	9,001
2012	399,520	18,360
2013	406,850	18,540
2014	376,607	13,962

මේ සම්බන්ධයෙන් සංස්ථාවේ සභාපති පහත පරිදි කරුණු දක්වා තිබුණි.

මූල්‍ය පාඩු ආවරණය කර ගැනීම සඳහා සහනාධාර නොලැබීම බැංකු අංශයෙන් ණය ලබා ගැනීමට ප්‍රධාන හේතුව විය.

(ඇ) තෙල් ප්‍රවාහන නල මාර්ග ජාලය

කොළඹ වරාය සිට කොළොන්නාව බණිපතෙල් ගබඩා පර්යන්තය දක්වා ආනයනික පෙට්‍රල්, ඩීසල්, භූමිතෙල් සහ දැවිතෙල් වැනි බණිප තෙල් නිෂ්පාදිත ප්‍රවාහනය කිරීම සඳහා දශක කිහිපයකට පෙර ස්ථාපනය කරන ලද නල මාර්ග අළුත්වැඩියා කළයුතු තත්ත්වයේ පවතින අතර ඉන් නල මාර්ග කිහිපයක් අළුත්වැඩියා කිරීමට නොහැකි තත්ත්වයේ පැවතීම හේතුවෙන් දැනටමත් අත්හැර දමා තිබුණි. බනිප තෙල් නිෂ්පාදනවල ජාතික අවශ්‍යතාවයෙන් විශාල ප්‍රමාණයක් මෙම දිරාපත් වූ නල මාර්ග තුළින් කොළොන්නාව ඉන්ධන ගබඩා පර්යන්තයට ගෙන යන බැවින් මෙම නල මාර්ග අළුත්වැඩියා කිරීම හා නවීකරණය කිරීම වහා කළ යුතු අවශ්‍යතාවයක් වී ඇත. එම අඛණ්ඩ වූ නල මාර්ග තුළින් ආනයනික පිරිපහදු කළ බනිප තෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රවාහනය කිරීම නිසා උග්‍ර ඉන්ධන අර්බුදයක් සමඟ මුළු රටම අකර්මණ්‍ය වීමේ අවදානම විගණනයේදී බැහැර කළ නොහැක.

මුතුරාජවෙල පර්යන්තයේ සිට කි.මී. 7.2ක් හා මුහුදු වෙරළේ සිට කි.මී. 6ක් පමණ දුරින් මුහුදු මැද පිහිටුවා ඇති සිංගල් පොයින්ට් බෝයි මූරින් පහසුකම මාර්ගයෙන් මුතුරාජවෙල



ස්ථාපිතයට සැපයීම් සිදු කෙරෙන අතර, මුහුදු රළ තත්ත්වය ඉතා දැඩිවන අවස්ථාවලදී හෝ අදාළ පහසුකම් පිළිබඳ නඩත්තු කටයුතු සිදුවන අවස්ථාවලදී වෙනත් විකල්ප සැපයුම් මාර්ගයක් නොවීය. නිෂ්පාදිත අන්තර් පර්යන්ත මාරු කිරීම සඳහා මුතුරාජවෙල පර්යන්තය හා කොලොන්නාව ස්ථාපිතය අතර සම්බන්ධකමක් නොවීම හේතුවෙන් එම පර්යන්ත දෙකෙහිම ප්‍රශස්ථ උපයෝජනයට බාධා මතු වී තිබුණි.

“රට හරහා නල මාර්ග ව්‍යාපෘතිය” ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය 2012 සැප්තැම්බර් 13 දින ලබා දී තිබුණද, එම ව්‍යාපෘතිය මේ දක්වා ක්‍රියාත්මක කර නොතිබුණි.

මේ සම්බන්ධයෙන් සංස්ථාවේ සභාපති පහත පරිදි කරුණු දක්වා තිබුණි.

නල මාර්ග පද්ධතිය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම හා නඩත්තු කිරීම ලංකා බන්කි නෙල් නොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමට පවරා දී ඇත. කොළඹ වරායේ සිට කොලොන්නාව පර්යන්තය වෙත නිෂ්පාදන ප්‍රවාහනය කිරීම සඳහා නල මාර්ග තුනක් තිබේ. අහල් 14 විශ්කම්භයෙන් යුතු නලය බොර නෙල් ප්‍රවාහනය සඳහා යොදා ගනු ලබන අතර අනෙකුත් නල පිළිවෙලින් අහල් 12 හා 10 විශ්කම්භයෙන් යුතු වේ. මේවායින් අහල් 12 විශ්කම්භයෙන් යුතු නලය පසුගිය කාලය තුළ බරපතල ලෙස දිරාපත් වී තිබුණි. 2015 වර්ෂයේදී මෙම නලයෙන් සියයට 50 ක් පමණ නැවත සකස් කර තිබූ අතර ඉතිරි වැඩ කටයුතු දැනට සිදු කරමින් පවතී. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් 2015 වර්ෂයේදී නල වලින් කාන්දුවීම් වාර්තා වී නොමැත. අහල් 10 විශ්කම්භයෙන් යුතු පිරිපහදු නෙල් නලය හොඳ තත්ත්වයේ පවතී. කෙසේ වෙතත් පවතින පිරිපහදු නෙල් නලයේ විශ්කම්භය වැඩි කිරීමට සහ පවතින නල මාර්ග යටිතල පහසුකම් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සඳහා නව අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතියක් ලැබී තිබේ. එම නල මාර්ග ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සඳහා අනාගතයේදී පියවර ගනු ලැබේ.

ලංකා බන්කි නෙල් නොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ 2015-2020 සඳහා වන ප්‍රාග්ධන අයවැය ලේඛනය යටතේ වර්ගීකරණය කර ඇති ප්‍රාග්ධන ව්‍යාපෘති තුළින් මුතුරාජවෙල හා කොලොන්නාව පර්යන්ත ඒකාබද්ධ කිරීම සලකා බලනු ලැබේ.



(ඉ) ධීවර කුපන් ක්‍රමය

ධීවරයින්ට සහනදායී මිලට ඉන්ධන මිලදී ගැනීමට පහසුකම් සැලසීමේ අරමුණින් රජය විසින් 2012 වර්ෂයේදී හඳුන්වා දුන් ධීවර කුපන් ක්‍රමය ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ හා මහා භාණ්ඩාගාරයේ සහයෝගීත්වයෙන් ධීවර හා ජලජ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. කෙසේ වෙතත්, කුපන් ක්‍රමය ක්‍රියාවට නැංවීමේදී ඇති වූ පාලන ක්‍රමවල දුර්වලතා නිසා මෙම වැඩසටහන තුළින් බලාපොරොත්තු වූ ප්‍රතිඵල ඉෂ්ට කර ගැනීමට නොහැකි වී තිබුණි. ධීවරයන්, තෙල් බෙදා හරින්නන් සහ මෙම කුපන් ක්‍රමය ක්‍රියාත්මක කිරීම හා සම්බන්ධ වෙනත් පුද්ගලයින්ගේ අවහානිකයන් සහ අවකල් ක්‍රියාවන් නිසා රජය විසින් 2013 සැප්තැම්බර් මසදී මෙම ක්‍රමය අත්හිටුවන ලදී. විගණනයේදී නිරීක්ෂණය වූ එවැනි අඩුපාඩු පහත දැක්වේ.

- (i) ව්‍යාජ කුපන්පත් අමුණා තිබීම, එකම කුපන්පත් දෙවරක් ඉදිරිපත් කිරීම වැනි විවිධ හේතු නිසා බෙදාහරින්නන්ට ප්‍රතිපූරණය කළ යුතු රු.23,790,125ක මුදලක් සංස්ථාව විසින් රඳවා තබා ගෙන තිබුණි.
- (ii) වංචනික සහ ද්විගණනය කරන ලද කුපන් සඳහා සංස්ථාව විසින් බෙදුම්කරුවන් වෙත රු. 3,049,375ක් ප්‍රතිපූරණය කර තිබුණි.
- (iii) 2012 ජූලි 20 සිට 2013 අප්‍රේල් 30 දක්වා වූ කාලපරිච්ඡේදය තුළදී එක් බෙදුම්කරුවකුට ඉල්ලුම් කළ මුදලට වඩා රු.1,090,175ක් වැඩිපුර ගෙවා තිබුණි.
- (iv) 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට ධීවර හා ජලජ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව වෙත රු.176,091,436ක් වැඩිපුර ප්‍රතිපූරණය කර තිබුණි. එසේ වුවත්, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන විටත් මෙම මුදල පියවා නොතිබුණු අතර එය සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ආපසු ගෙවිය යුතු තැන්පතුවක් ලෙස වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු මුදල් යටතේ පෙන්වා තිබුණි.



(ඊ) ඉන්ධන පිරවුම් ව්‍යාපාර (Bunkering Business)

පිරිපහදුවේ බොර තෙල් සැකසුම් ක්‍රියාවලියෙන් උපදවන ලද දැවි තෙල් 1500 අවසර ලත් ඉන්ධන පිරවුම්හල් බෙදුම්කරුවන්ට නිකුත් කිරීමෙන් ලද අලාභය සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා රු. මිලියන 1,276.6ක් වූ අතර 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට මෙම බෙදුම්කරුවන්ගෙන් ලැබිය යුතු මුදල රු.මිලියන 1,664.8ක් විය. මේ සම්බන්ධයෙන් පහත නිරීක්ෂණයන් සිදු කෙරේ.

- (i) සංස්ථාවට මෙම නිෂ්පාදනයන්ගෙන් වන අලාභය මහභරවා ගැනීමට මෙම නිෂ්පාදනය වඩා සකසුරුවම් සහිතව භාවිතා කිරීම සඳහා උචිත සැලැස්මක් සකස් කර නොතිබුණි. 2014 වර්ෂයේ දේශීය හා විදේශීය ගනුදෙනුකරුවන්ට පිළිවෙලින් මෙට්‍රික් ටොන් 54,796ක් සහ මෙට්‍රික් ටොන් 44,138ක් අලෙවියෙන් ලද අලාභය පිළිවෙලින් රු. මිලියන 1,276.6ක් (මෙට්‍රික් ටොන් එකකට රු.23,296ක්) සහ රු. මිලියන 3,219.2ක් (මෙට්‍රික් ටොන් එකකට රු.72,936ක්) වශයෙන් විය.
- (ii) ඉන්ධන සැපයුම් ව්‍යාපාර කටයුතු වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා කිසිදු අලෙවි ප්‍රවර්ධනයක් සිදු කර නොතිබුණි.

මේ සම්බන්ධයෙන් සංස්ථාවේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි කරුණු දක්වා තිබුණි.

“රට තුළ පහළ ඉල්ලුමක් විශේෂයෙන්ම දැවි තෙල් විදුලි බල උත්පාදනය සඳහා යොදා නොගැනීමත් නිසා සංස්ථාවට දැවි තෙල් විදේශීය වෙළඳපොළට විකිණීමට සිදු විය. 2014 වර්ෂය තුළදී ජාත්‍යන්තර නිම් බනිප් තෙල් නිෂ්පාදිත මිල වේගයෙන් පහළ බැසීය. නමුත් අතිරේක දැවි තෙල් මෙට්‍රික් ටොන් එකක් MOPS + අධි මිල එ.ජ.ඩො 26 සිට 30 දක්වා වූ පරාසයකට විකිණීමට සංස්ථාවට හැකි විය. කෙසේ වෙතත් ජාත්‍යන්තර වෙළඳපොළේ ඉන්ධන තෙල් මිල වට්ටම් කළ MOPS මත පදනම් විය. සංස්ථාවේ පිරිපහදුවේ තත්ත්වය ඉහළ නැංවීමට අපොහොසත් වීම, දැවි තෙල් නිෂ්පාදනය සඳහා ප්‍රධාන හේතුව විය. දේශීය දැවි තෙල් පිරිපහදු පිරිවැය ඉහළ යාම නිසා අලාභයක් වාර්තා විය. මෙය පිරිපහදුව නවීකරණය කිරීමේ කඩිනම් අවශ්‍යතාවය පිළිබඳ පැවසීමකි.



පිරිපහදුව නවීකරණය කිරීමෙන් තොරව දේශීයව පිරිපහදු කළ දැවි තෙල් පිරිවැය පහළ දැමිය නොහැක.”

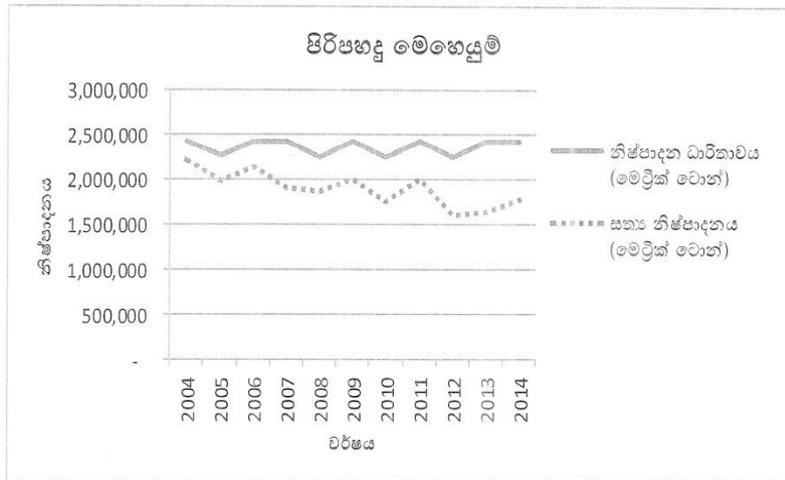
4.3 මෙහෙයුම් අකාර්යක්ෂමතා

රටේ බනිප් තෙල් නිෂ්පාදිත අවශ්‍යතාවයෙන් දළ වශයෙන් 1/3ක් ආනයනය කෙරෙන බොර තෙල්වලින් දේශීයව පිරිපහදු ක්‍රියාවලිය සිදුකරන සපුරාස්කන්දේ පිහිටි සංස්ථාවට අයත් පිරිපහදුවෙන් සපයා ගනු ලැබේ. අඩු පිරිපහදු ඵලදායිත්වය සහ නවීකරණය කිරීමේ ප්‍රමාදයන් හා සම්බන්ධිත පිරිපහදුවේ පුළුල් කිරීමට පවතින අඩුපාඩු මත ඇතිවන මෙහෙයුම් දුර්වලතා සංසථාවේ මූල්‍ය කාර්යසාධනයට සෘණ බලපෑමක් ඇතිකර තිබුණි.

2013 දී පිරිපහදු කළ බොර තෙල් ධාරිතාවය වන මෙට්‍රික් ටොන් 1,643,218 හා සැසඳීමේදී 2014 වර්ෂයේදී එය මෙට්‍රික් ටොන් 1,760,170 දක්වා වැඩි වී තිබූ නමුත් 2014 දීද ක්‍රියාවලි මට්ටම දිනකට නියම කර ඇති නිෂ්පාදන ධාරිතාව වන ටොන් 6,900 හෙවත් මෙට්‍රික් ටොන් 2,415,000 දක්වා ළඟා වී නොතිබුණි. 2014 වර්ෂය හා පෙර වර්ෂ දහයක බොර තෙල් ආදානය (intake) එම වර්ෂවල නිෂ්පාදන ධාරිතාවය හා සන්සන්දනාත්මකව ඊට අනුරූප වර්ෂයන් සමඟ පහත දැක්වේ.

වර්ෂය	නිෂ්පාදනය සඳහා බොර තෙල් ආදාන ප්‍රමාණය (intake)		ධාරිතා ඌණ උපයෝජනය	
	පවතින ධාරිතාව (මෙට්‍රික් ටොන්)	සත්‍ය උපයෝජනය (මෙට්‍රික් ටොන්)	ප්‍රමාණය (මෙට්‍රික් ටොන්)	ප්‍රතිශතය
2014	2,415,000	1,760,170	654,830	27.12
2013	2,415,000	1,643,218	771,782	31.96
2012	2,242,500	1,596,058	646,442	28.83
2011	2,415,000	2,003,607	411,393	17.03
2010	2,242,500	1,752,716	489,784	21.84
2009	2,415,000	2,005,915	409,085	16.94
2008	2,242,500	1,870,237	372,263	16.60
2007	2,415,000	1,899,079	515,921	21.36

2006	2,415,000	2,140,132	274,868	11.38
2005	2,277,000	1,977,751	299,249	13.14
2004	2,415,000	2,216,646	198,354	08.21



1969 වර්ෂයේදී ස්ථාපිත වර්ෂ 45 ක් පැරණි වූ මෙම පිරිපහදුවෙන් රටේ වැඩිවන බනිජතෙල් නිෂ්පාදන අවශ්‍යතාවය සැපයීමට නොහැකි වී ඇති අතර, ඉතා අඩු පිරිවැයකට ඉන්ධන නිපදවීම සඳහා පහසුකම් ඇති සහ එමගින් පිරිපහදු මෙහෙයුම් කාර්යක්ෂමව උපරිම කිරීමට හැකිවන නවීන ලෝකයේ උසස් තාක්ෂණයන් සහිත මෙහෙයුම් කෙරෙන වෙනත් පිරිපහදු සමඟ සැසඳීමේ දී මෙම පිරිපහදුව ඉතා අඩු කාර්යක්ෂමතාවයකින් යුතුව මෙහෙයුම් සිදු කරනු ලබයි. කෙසේ වුවද, පිරිවැය ඵලදායීතා ආකාරයෙන් බනිජතෙල් නිෂ්පාදන වෙළඳපොළට සැපයීම තහවුරු කර ගැනීම සඳහා යෝජිත සපුරාස්කන්ද තෙල් පිරිපහදුව පුළුල් කිරීම හා නවීකරණය කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (SOREM) ක්‍රියාත්මක කිරීමට ලංකා බනිජතෙල් නීතිගත සංස්ථාවට මෙතෙක් නොහැකි වී තිබුණි. තවද, 2014 දෙසැම්බර් 31 දින දක්වා මෙම ව්‍යාපෘතිය වෙනුවෙන් සංස්ථාව විසින් දැරූ රු. මිලියන 837.6 ක මුදල අනාර්ථික ගනුදෙනුවක් ලෙස නිරීක්ෂණය විය.

මේ සම්බන්ධයෙන් සංස්ථාවේ සභාපතිවරයා පහත පරිදි කරුණු දක්වා තිබුණි.

“අපි විවිධ කාලපරිච්ඡේදයන්හිදී ක්‍රියාවලියේ උපරිම ධාරිතාවයක් ලබා ගැනීම සඳහා විවිධ බොර තෙල් මිශ්‍රණ (මර්බන් + ඕමාන් මිශ්‍රණ) සැකසීමට භාජනය කරන්නෙමු.



2014 වර්ෂයේ එක් අවස්ථාවකදී එස්.පී.බී.එම් නලයේ ඇතිවූ ඇණහිටීමක් සමඟ ඇති වූ බොර තොල් සැපයුමේ හිඟය හේතුවෙන් පිරිපහදුව සම්පූර්ණ මසක පමණ කාලයක් වසා දැමීමට සිදු විය. තවද, ඒ සමඟම තවත් මසක පමණ කාලයක් තුළ සිදු කළ පිරිපහදුවේ පුනර්වර්ධන කටයුතු දෙකක් හේතුවෙන්ද නිමවූම් ක්‍රියාවලිය පහළ මට්ටමක පැවතුණි.

කෙසේ වෙතත් පිරිපහදුවේ පැරණි උපකරණවල සිදු වන ඇණහිටීම් හා නිතර සිදුවන පුනර්වර්ධන කටයුතු වළක්වා ගනිමින් පිරිපහදුවේ ලාභදායීත්වය හා මෙහෙයුම් ඵලදායීත්වය නැංවීම සඳහා පිරිපහදුව නවීකරණය කළ යුතුය.”

4.4 මතභේදයට තුඩුදුන් කරුණු

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) කළමනාකරණ අධ්‍යක්ෂකගේ නිර්දේශය හා සභාපතිතුමාගේ අනුමැතිය මත 2014 දෙසැම්බර් මාසයේදී ජනාධිපතිවරණය ආසන්නව තිබියදී පන්තල ප්‍රදේශයේ ජනතාවට ආහාර ද්‍රව්‍ය බෙදා හැරීම සඳහා වියදම් කර තිබූ රු.6,146,110ක මුදල අධිකාර බලයක් සහිත හා නීත්‍යානුකූල වියදමක් ලෙස සැලකිය නොහැකිය. තවද, ඒ සඳහා මෙම වියදමෙහි සංස්ථාවට ඇති අදාලත්වය සම්බන්ධයෙන් විගණනයේදී සහතික කළ නොහැකි විය.

(ආ) ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් 2013 සැප්තැම්බර් 30 දින සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි සියළු ගෙවිය යුතු ශේෂ දින 14 ක් තුළ නිරවුල් කිරීමට එකඟ වී තිබුණු නමුත් එම කොන්දේසියට අනුකූලව කටයුතු කර නොතිබූ අතර, ඒ අනුව මාස තුනේ භාණ්ඩාගාර බිල්පත් නාමික පොළී අනුපාතයට සියයට 0.5ක පොළී අනුපාතයක් එකතු කර 2013 අප්‍රේල් 20 දින සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි සංස්ථාව විසින් හිඟ ශේෂ සඳහා පොළී අය කර තිබුණි. නමුත් එය ගෙවිය යුතු වටිනාකමක් ලෙස ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් හඳුනාගෙන නොතිබුණි.



(ඇ) පසුගිය වසර කිහිපයක සිට සංස්ථාව විසින් ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය සඳහා බල ශක්ති උත්පාදනය වෙනුවෙන් ඉන්ධන ලබා දී තිබූ නමුත් එකී ආයතනවල මෙහෙයුම් කටයුතු තනි තනිව පහසුවෙන් පවත්වාගෙන යාම පිළිබඳ සහතික වීම සඳහා පාර්ශවයන් දෙක අතර විධිමත් ගිවිසුමක් හෝ අවබෝධකා ගිවිසුමක් ඇති කරගෙන නොතිබුණි.

(ඈ) රජයෙන් සංස්ථාවට ලැබිය යුතු භූමිතෙල් සහනාධාරය, සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී සංස්ථාව විසින් රජයට ගෙවිය යුතු තීරු බදු සමග හිලව් කිරීමට මහා භාණ්ඩාගාරය එකඟ වී තිබුණි. ඒ අනුව, 2008 වර්ෂයේ සිට 2013 වර්ෂය දක්වා වූ කාලපරිච්ඡේදයට අදාළ භූමිතෙල් සහනාධාරයේ කොටසක් වශයෙන් රු.3,022,774,886ක මුදලක් 2014 වර්ෂයේදී සංස්ථාව විසින් ගෙවිය යුතු තීරු බදුවලට හිලව් කර තිබුණි. එසේ වුවත්, මහා භාණ්ඩාගාරයෙන් ලැබිය යුතු 2008 වර්ෂයේ සිට 2013 වර්ෂය දක්වා වූ කාලපරිච්ඡේදයට අදාළ භූමිතෙල් සහනාධාරයේ ඉතිරි ශේෂය ලැබිය යුතු ශේෂයක් ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හඳුනාගෙන නොතිබුණි. තවද, ලැබීම සම්බන්ධයෙන් ප්‍රමාණවත් සාක්ෂි නොමැතිව ලැබිය යුතු භූමිතෙල් සහනාධාරය වශයෙන් රු. මිලියන 2,715ක් 2014 වර්ෂයේ ආදායමක් වශයෙන් හඳුනා ගැනීම විවක්ෂණ නොවේ.

(ඉ) යහපාලනය සඳහා රාජ්‍ය ව්‍යාපාර මාර්ගෝපදේශ පිළිබඳ 2003 ජුනි 02 දිනැති අංක පීඊඩී/12 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛයේ 3.2 වගන්තිය සහ 2013 සැප්තැම්බර් 11 දිනැති රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛ අංක 02/2013 හි උපදෙස් වලට පටහැනිව සංස්ථාව විසින් ආයතනයේ අරමුදල් යොදාගෙන එහි සේවකයන් වෙනුවෙන් උපයන විට ගෙවීමේ බදු (PAYE) වශයෙන් රු. මිලියන 104ක් 2014 වර්ෂය සඳහා ගෙවා තිබුණි.

4.5 වත්කම් කළමනාකරණය

පහත සඳහන් වත්කම් එම වත්කම් අත්පත්කර ගත් දින සිටම නිශ්කාර්යව පැවතුණි.

(අ) වනාන්තරවල පිහිටි හල්ගහකුඹුර ඉඩම - එල්පී ගැස් ව්‍යාපෘතිය සහ ක්‍රීඩා භූමියක් සඳහා රු.මිලියන 10.6කට මෙම ඉඩම අත්කර ගෙන තිබුණි. එසේ වුවත්, මෙම ඉඩම 700ක් පමණ නිති විරෝධී පදිංචිකරුවන් (දුර්වාසීන්) විසින් අත්පත් කර ගෙන තිබුණි.



- (ආ) ජංගම ඵල්පි ගැස් පිරවුම් උපකරණය - ඵල්පි ගැස් සඳහා සිල්ලර ව්‍යාපාරයක් ආරම්භ කිරීමේ අරමුණින් ගැස් ටොන් 60ක් පැය දහයක් තුළ, කිලෝ ග්‍රෑම් 13.5 සිලින්ඩරවලට පිරවිය හැකි ඵල්පි ගැස් පිරවුම් උපකරණයක් 2009 වර්ෂයේදී සංස්ථාව විසින් රු. මිලියන 24කට මිලදී ගෙන තිබුණි. එසේ වුවත්, 2015 අගෝස්තු 31 දින වන විටත් සංස්ථාව විසින් වාණිජ කටයුතු ආරම්භ කර නොතිබුණු අතර එම වත්කම් අත්කරගත් දින සිටම නිශ්කාර්යව පැවතුණි.
- (ඇ) මාහේන් ඉඩම - ලබා ගත හැකි වූ ලියවිලි අනුව, සංස්ථාව විසින් මෙම ඉඩම අත්පත් කර ගැනීම සඳහා රු. මිලියන 0.625ක මුදලක් ගෙවා තිබුණි. කෙසේ වුවද, මෙම ඉඩම සංස්ථාවේ පොත්වල ගිණුම්ගත කර නොතිබූ අතර 1986 වර්ෂයේ සිට එය පෙර අයිතිකරු විසින් භාවිතා කරමින් පැවතුණි.
- (ඈ) ආයෝජන - 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට කොටස් වෙළඳ පොළේ ලියාපදිංචි කළ හා ලියාපදිංචි නොකළ සමාගම් හතරක සිදුකර තිබුණු ආයෝජනයෙහි ධාරණ අගය රු. මිලියන 38.63ක් විය. කෙසේ වෙතත් දිගු කාලයක සිට මේවායින් කිසිදු ලාභාංශයක් සංස්ථාවට ලැබී නොතිබුණි. නවද, රු. මිලියන 5ක් ආයෝජන කර ඇති ජාත්‍යන්තර බැංකු තෙල් සමුපකාර සංගමයේ පැවැත්ම පිළිබඳව සංස්ථාව නොදනී.

4.6 අනෙකුත් ආයතන සඳහා මුදා හරින ලද සම්පත්

2003 ජූනි 02 දිනැති අංක පීර්ඩී/12 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛයේ 8.3.9 වගන්තිය ප්‍රකාරව රේඛීය අමාත්‍යාංශය වෙනුවෙන් හෝ වෙනත් රජයේ ආයතනයක් වෙනුවෙන් කිසිදු අවස්ථාවක වියදම් දැරීමට හෝ එහි සම්පත් යෙදවීමට කිසිදු රාජ්‍ය ව්‍යවසායකට අවසර ලබා දී නොතිබුණද සංස්ථා සේවකයින් 51 දෙනෙකු (ජ්‍යෙෂ්ඨ මට්ටමේ සේවකයින් තිදෙනෙකු සහ ද්විතියික මට්ටමේ සේවකයින් දහ අටදෙනෙකු ඇතුළුව) සහ මෝටර් රථ හතක් අනෙකුත් ආයතනවලට නිදහස් කර තිබූ අතර වටිනාකම රු.මිලියන 50 කට වඩා වැඩි ප්‍රමාණයක් වේගන හා නඩත්තු වියදම් ලෙස 2014 වර්ෂයේදී දරා තිබුණි.



4.7 මානව සම්පත් කළමනාකරණය

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

(අ) සමාලෝචිත වර්ෂයේ සංස්ථාවේ අනුමත සේවක මණ්ඩලය වන 3,284 අතුරින් තනතුරු 622ක් හෝ සියයට 19ක් පමණ 2014 දෙසැම්බර් 31 දින වන විට පුරප්පාඩුව පැවති අතර ඉන් සියයට 23ක් විධායක මට්ටමේ තනතුරු නියෝජනය විය. ඒ අනුව, මෙවැනි විශාල පුරප්පාඩු සංඛ්‍යාවක් තිබියදීත් ප්‍රධාන මෙහෙයුම් ක්‍රියාවලීන්ට බලපෑමක් නොමැතිව ආයතනය පවත්වාගෙන යාම විගණනයට ප්‍රශ්නකාරී විය.

(ආ) සියළුම වර්ග වලින් තනතුරු 7ක් කොන්ත්‍රාත් පදනම මත පුරවා තිබූ අතර ඉදිරි සුරැකුම් (Hedging) ගනුදෙනුවලට අදාලව පවත්වන ලද විනය පරීක්ෂණයක තීරණයක් අනුව හිටපු නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (මූල්‍ය) 2009 පෙබරවාරි 11 දින සිට අනිවාර්ය නිවාඩු ලබා ඇති බැවින් 2011 මැද භාගයේ සිට ප්‍රධාන අභ්‍යන්තර විගණක, නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (මූල්‍ය) තනතුරේ වැඩ ආවරණය කර තිබුණි.

(ඇ) 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට පැවති තනතුරු පිරවීමට ප්‍රමාණවත් පියවර ගෙන නොතිබුණි.

5. අයවැය පාලනය

සමාලෝචිත වර්ෂයේ අයවැයගත සහ තර්ජන ආදායම හා වියදම අතර සැලකිය යුතු විචලනයන් නිරීක්ෂණය වූයෙන් අයවැය ලේඛනය ඵලදායී කළමනාකරණ පාලන කාරකයක් ලෙස යොදා ගෙන නොතිබුණි.



6. පද්ධති හා පාලනයන්

විගණනයේදී නිරීක්ෂණය වූ පද්ධති හා පාලන අඩුපාඩු වරින්වර සංස්ථාවේ අවධානයට යොමු කරන ලදී. පහත සඳහන් පාලන ක්ෂේත්‍රයන් කෙරෙහි විශේෂ අවධානය යොමු විය යුතුය.

- (අ) වෙළඳ සහ වෙනත් ලැබිය යුතු මුදල්
- (ආ) වෙළඳ සහ වෙනත් ගෙවිය යුතු මුදල්
- (ඇ) ගිණුම්කරණය හා මූල්‍ය කළමනාකරණය
- (ඈ) ප්‍රසම්පාදන
- (ඉ) සම්පත් උපයෝජනය
- (ඊ) මානව සම්පත් කළමනාකරණය
- (උ) වත්කම් කළමනාකරණය

ඩබ්ලිව්.පී.සී.චිත්‍රමරත්න

විගණකාධිපති (වැඩබලන)

මූල්‍ය පාරිභාෂිතය

මුදල් හා සමාන දෑ - වටිනාකම වෙනස්වීමේ අල්ප අවදානමට යටත්ව යම්කිසි හඳුනා ගන්නා ලද මුදල් ප්‍රමාණයකට පහසුවෙන් මාරු කළ හැකි කෙටි කාලීන ආයෝජන.

අවිනිශ්චිත වගකීම් - ශේෂපත්‍ර දිනයේ කොන්දේසි හෝ අවස්ථා, අනාගතයේදී ඇති විය හැකි හෝ ඇති විය නොහැකි සිදුවීම් වලින් නිර්ණය කළ යුතු මූල්‍ය බලපෑම්.

ජංගම අනුපාත - පවත්නා ජංගම වත්කම් මගින් පවත්නා ජංගම වගකීම් හිලව් ලෙස ලබා ගන්නා අවස්ථා ගණන මැන බැලීම.

ණයගැතියන්ගේ පිරිවැටුම - සේවාදායකයන් වෙත ලබාදී ඇති ණය මැන බැලීම. (එනම්, දින ගණන් පැවැතියේ නම් සාමාන්‍ය ණය ගෙවීමේ කාලපරිච්ඡේදය)

විලම්භිත ආදායම - උපලබ්ධි වන ලද හෝ උපලබ්ධි වීමට නියමිත නමුත් ආදායමක් ලෙස හඳුනා නොගන්නා ලද ආදායම.

පොළී ආවරණය - බදුපෙර ලාභය මගින් ආවරණය කළ යුතු පොළී ගෙවීම් ප්‍රමාණය ගණනය කිරීම.

ද්‍රවශීල අනුපාතය - පවත්නා වත්කම් පවත්නා වගකීම් සමඟ හිලව් කළ යුතු වාර ගණන ගණනය කරයි.

ශේෂපත්‍ර දිනට පසු සිදුවීම් - ශේෂපත්‍ර දිනය සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශන නිකුත් කිරීමට බලය ලබාදී ඇති දිනය අතර ඇති විය හැකි වැදගත් සිදුවීම්.

වෙන්කිරීම් - නිශ්චිත අනාගත වගකීම් හඳුනාගෙන වෙන්කරන ලද මුදල් ප්‍රමාණය

ආශ්‍රිත පාර්ශවයන් - සංස්ථාවේ මූල්‍යමය සහ මෙහෙයුම්ගත තීරණ/ ප්‍රතිපත්ති සඳහා සැලකිය යුතු පරිදි බලපෑම් ඇති කළ හැකි හෝ පාලනය කළ හැකි පාර්ශවයන්

බණ්ඩන - කාර්යයේ ස්වභාවය සහ සමාන්තත්වය ප්‍රකාර සමූහගතව සිටින ගණුදෙනුකාර ව්‍යාපාරික ඒකක.

කාරක ප්‍රාග්ධනය - දෛනික මෙහෙයුමට මුදල් යෙදවීම සඳහා අවශ්‍යවන ප්‍රාග්ධන (පවත්නා වත්කම් වලින් පවත්නා වගකීම් අඩු කිරීම.)

කෙටි යෙදුම්

CIF	-	පිරිවැය රක්ෂණ හා නැව් ගාස්තු
CPC	-	ලංකා බනිජ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව
CPSTL	-	ලංකා බනිජ් තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම
EPF	-	සේවක අර්ථසාධක අරමුදල
ETF	-	සේවා නියුක්තයන්ගේ භාරකාර අරමුදල
FIFO	-	ප්‍රථම ලැබීම් හා ප්‍රථම නිකුත් කිරීම්
FOB	-	නැවතෙක් නොමිලේ
FOREX	-	විනිමය අනුපාතය
GOSL	-	ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව
ICPA	-	ජාත්‍යන්තර සමුපකාර බනිජ් තෙල් සංගමය
Int	-	පොළිය
LIOC	-	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම
LMS	-	ලංකා මැරයින් සමාගම
LPG	-	සම්පීඩිත දියර වායු
Ltr	-	ලීටරය
MOU	-	අවබෝධතා ගිවිසුම
NDB	-	ජාතික සංවර්ධන බැංකුව
NSL	-	ජාතික ආරක්ෂක බද්ද
OPEC	-	තෙල් නිෂ්පාදනය හා අපනයනය කරන රටවල් සංවිධනය
SPBM	-	ඒකස්ථාන පාවෙන බෝයාව
TT	-	පිරිවැටුම් බදු
VAT	-	වටිනාකම් එකතුකළ අගය මත බදු