



වාර්ෂික වාර්තාව
வருடாந்திர அறிக்கை
Annual Report

2022



PDASL

ශ්‍රී ලංකා බන්ධනාගාර සංවර්ධන අධිකාරිය
இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை
Petroleum Development Authority of Sri Lanka



ශ්‍රී ලංකා බන්ධනාගාර සංවර්ධන අධිකාරිය

වාර්ෂික වාර්තාව - 2022

පටුන

ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය _____	3
ගමන්මග _____	4
සභාපතිතුමාගේ පණිවුඩය _____	5
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්තුමාගේ පණිවුඩය _____	6
අධිකාරියේ පරිපාලනය _____	7
2022 වසර තුළ ප්‍රගතිය _____	10
මෙහෙයුම් කාර්යසාධන සාරාංශය	
මූල්‍යමය කාර්යසාධන සාරාංශය	
උද්ගාමී ඛනිජතෙල් ගවේෂණයේ සුවිශේෂී ජයග්‍රහණ _____	14
අවදානම ඇගයීම _____	18
ඉදිරි දැක්ම - ආයතනික කාර්ය සාධනය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා කෙටි හා මධ්‍ය කාලීන උපාය මාර්ග	21
ආයතනික සමාජ වගකීම _____	22
විගණන නිරීක්ෂණ අනුව ගත් ක්‍රියාමාර්ග _____	23
ඇමුණුම් _____	74
ඇමුණුම 1 : විගණනය කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන	
ඇමුණුම 2 : විගණන වාර්තාව	

ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය

ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතන්ත්‍රවාදී සමාජවාදී ජනරජයේ පාර්ලිමේන්තුව විසින් 2021 වසරේ ඔක්තෝම්බර් මස 8 වන දින, 2021 අංක 21 දරන ඛනිජ තෙල් සම්පත් පනත බලාත්මක කිරීමත් සමඟ ඛනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලය (PRDS) ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය (PDASL) බවට පරිණාමය වීම ඉතා සුවිශේෂී සන්ධිස්ථානයකි. ස්වාධීන රාජ්‍ය නියාමන ආයතනයක් ලෙස ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය ශ්‍රී ලංකාවේ ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණය, සංවර්ධනය සහ නිෂ්පාදන මෙහෙයුම් යන සියලු අංශවල නියාමනය සහ කළමනාකරණයෙහි තීරණාත්මක කාර්යභාරයක් සිදු කරයි.

1960 දශකයේ සිට මන්නාරම, කාවේරි සහ ලංකා යන අක්වෙරළ ද්‍රෝණි තුනෙහි ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණ සිදු කරන අතර විශේෂයෙන්ම, ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් ඛනිජතෙල් සම්පත් ගවේෂණය හා උකහා ගැනීමේදී බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයට අදාළ සෞඛ්‍ය, ආරක්ෂාව සහ පාරිසරික පිළිවෙත් වලට අනුකූලව සිදු කරන බවට සහතික වේ.

දැක්ම

රටේ ඛනිජතෙල් සම්පත් ප්‍රතිලාභ සියලු ශ්‍රී ලාංකිකයන්ට ලබාදීම තහවුරු වන පරිදි සාධාරණ, සුරක්ෂිත හා පාරිසරික වශයෙන් හිතවාදීව තිරසාර ලෙස කර්මාන්තය කළමනාකරණය සහතික වීම.

මෙහෙවර

අවසාන ආර්ථික තෙල් සංචිතය දක්වාම ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීමේ සහ දැනුම ගලායාම දිරිගැන්වීමේ අරමුණින් දේශීයව වේගයෙන් සංවර්ධනය වන ආර්ථික අපේක්ෂාවන් මුදුන්පත් වන පරිදින් ස්ථාවර හා කාර්යක්ෂම නියාමන රාමුවක් නිර්මාණය වන පරිදින් මූල්‍ය ප්‍රතිපත්තියක් සැලසුම් කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම.

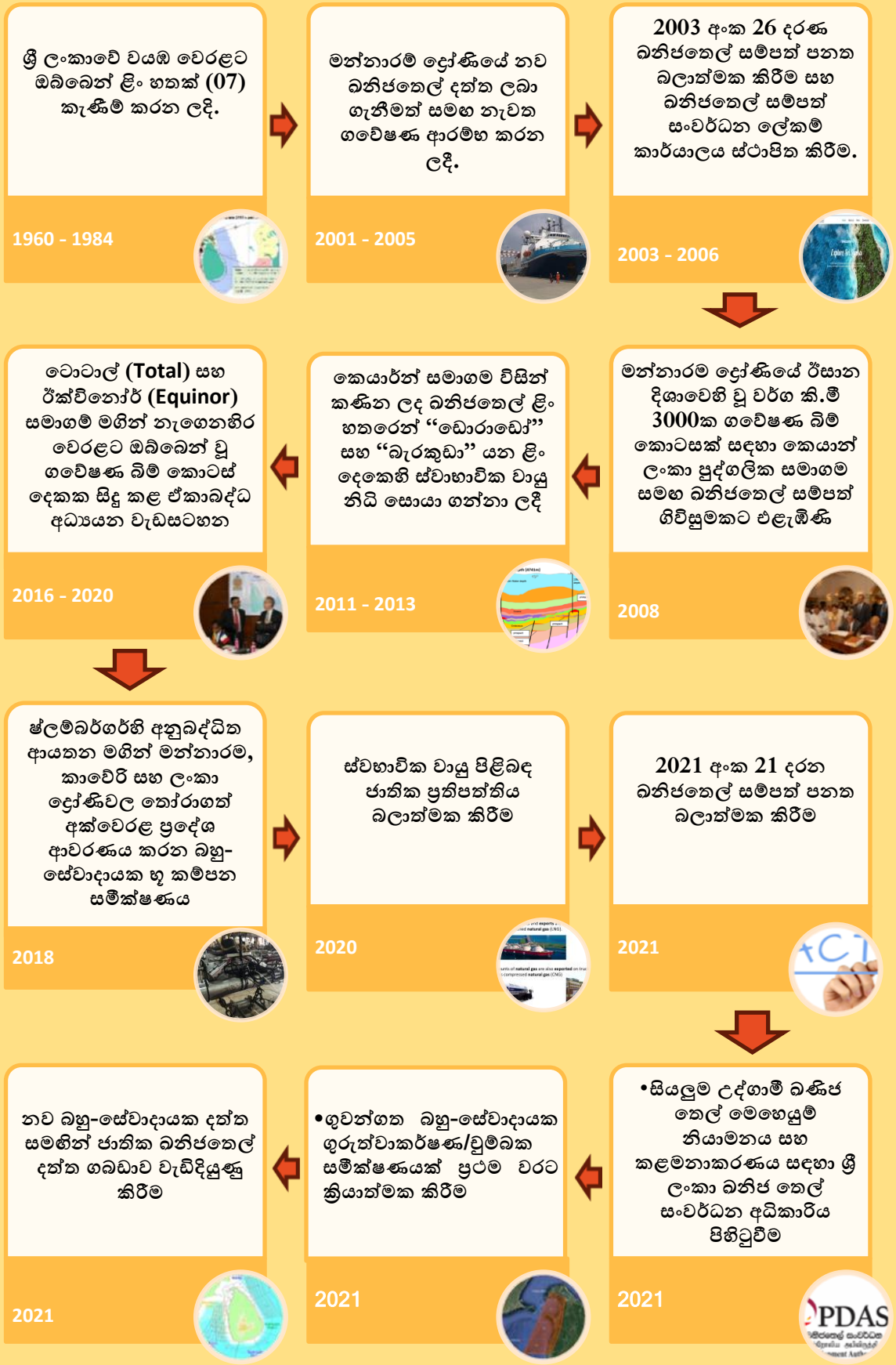
මූලික ඉලක්කය

දේශීය ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණය සහ ඒතුළින් සමාජ ආර්ථික සංවර්ධනයට මෙන්ම ජාතික බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවට දායකවීම.

අරමුණු

- ✚ උද්ගාමී ඛනිජතෙල් ක්‍රියාකාරකම් (ගවේෂණය සහ නිෂ්පාදනය) වැඩි දියුණු කිරීම.
- ✚ ජාතික ඛනිජතෙල් දත්ත ගබඩාවෙහි දත්ත පරිමාව සහ දත්තවල ගුණාත්මකභාවය වැඩි දියුණු කිරීම
- ✚ උද්ගාමී ඛනිජතෙල් ක්‍රියාකාරකම් නියාමනය කිරීම.
- ✚ ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම් ක්‍රියාත්මක වනවිට එහි අනුක්‍රමික අවධීන්හිදී ජාතික සමාජ ආර්ථික ප්‍රතිලාභ වැඩි දියුණු කිරීම.
- ✚ ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම් ක්‍රියාත්මක කිරීමේදී පරිසර දූෂණය වැළැක්වීම සහ සෞඛ්‍යය ආරක්ෂණ පාරිසරික අවධානම අවම කිරීමට පියවර ගැනීම.

ගමන් මග



සභාපතිතුමාගේ පණිවුඩය



2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් පනතට අනුව ස්ථාපනය කරන ලද ශ්‍රී ලංකා බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ පළමු වසර සනිටුහන් කරමින් 2022 සඳහා වාර්ෂික වාර්තාව ඉදිරිපත් කිරීම සම්බන්ධව පළමුව මගේ සතුව ප්‍රකාශ කරමි. ශ්‍රී ලංකාව තුළ හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ අංශයේ ඵලදායී නියාමනය සහ සංවර්ධනය සහතික කරනු වස්, අධිකාරියේ පරිපාලන, මානව සම්පත්, මූල්‍ය සහ තාක්ෂණික කාර්යයන් නිසි ලෙස ස්ථානගත කිරීම වෙනුවෙන් මෙම වසර පදනම් විය.

මන්නාරම ද්‍රෝණියේ ස්වාභාවික වායු නිධි සංවර්ධනය කඩිනම් කිරීම, විශේෂයෙන්ම ඩොරාඩෝ නිධිය සඳහා උපායමාර්ගික අධ්‍යයනයන් අවසන් කිරීම වෙනුවෙන් අප අධිකාරියේ බොහෝ ප්‍රයත්නයන් මේ වන විට කේන්ද්‍රගත වී ඇත. මීට අමතරව, ෂ්‍රී ලංකා බර්ගර් වැනි ප්‍රමුඛපෙළේ ජාත්‍යන්තර සමාගම් සමඟ හවුල්කාරිත්වයන් වර්ධනය කරගනිමින් බහු-සේවාදායක භූ කම්පන දත්ත වැඩසටහන් සාර්ථකව දියත් කරමින් පවතී. ඒ හරහා බනිජතෙල් දත්ත අර්ථ නිරූපණය සහ කළමනාකරණය කිරීමට අපගේ පවතින හැකියාවන් ඵලදායී ලෙස ශක්තිමත් වූ අතර එය විදේශ ආයෝජකයින් ආකර්ෂණය කරගැනීමටද පිටුවහලක් විය.

ග්‍රීන්ස්ටැට් හයිඩ්‍රජන් පුද්ගලික සමාගම සමඟ ඇතිකරගත් හවුල්කාරිත්වය තුළින්, හරිත බලශක්ති විකල්ප ගවේෂණය කිරීමට අප දරණ ලද කැපවීම පිළිබිඹු වේ. මෙම සහයෝගීතාවය ශ්‍රී ලංකාවේ බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය තුළ තිරසර ඉලක්කවලට ළඟා වීමට සහාය වන අතරම ජාතික හයිඩ්‍රජන් ප්‍රතිපත්තියක් සඳහා මංපෙත් විවර කරදෙනු ඇත. එපමනක් නොව, යාවත්කාලීන කරන ලද බනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණ බිම්කොටස් සිතියම ප්‍රකාශයට පත් කිරීමට හැකි වීමද අපගේ උපායමාර්ගික සැලසුම් සහ මෙහෙයුම් ප්‍රවේශයේ සාධණීය මට්ටම තහවුරු කරයි.

දේශීය ධාරිතාව ගොඩනංවමින්, ආයෝජන ප්‍රවර්ධනය කිරීමට සහ අපගේ බනිජතෙල් සම්පත ඵලදායී ලෙස කළමනාකරණය සහතික කිරීමට ශ්‍රී ලංකා බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය කැපවී සිටින අතරම දේශීය බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයේ ප්‍රධාන නියමුවකු ලෙස අපගේ අවධානය, නව්‍යකරණය, විනිවිදභාවය සහ සහයෝගීතාව ඒ කෙරෙහි අඛණ්ඩවම යොමු වනු ඇත.

අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්තුමාගේ පණිවුඩය



නව බනිජතෙල් සම්පත් පනත බලාත්මක කිරීමත් සමඟ අධිකාරියේ මෙහෙයුම් සහ උපායමාර්ගික කාර්යයන් සඳහා පදනම සකස් කළ බැවින් 2022 වර්ෂය ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය සඳහා ඉතා සුවිශේෂ සන්ධිස්ථානයක් වේ. ආයතනික ව්‍යුහය සහ කාර්ය මණ්ඩල සඳහා අවශ්‍ය අනුමැතිය ලබා ගැනීම සහ එමගින් අධිකාරියේ ඵලදායී ක්‍රියාකාරිත්වයට ශක්තිමත් පදනමක් ඇති කිරීම කෙරෙහි අපගේ මූලික අවධානය යොමු විය.

මන්නාරම් ද්‍රෝණියේ ඩොරාඩෝ ස්වභාවික වායු නිධිය කඩිනම් සංවර්ධනය සඳහා උපායමාර්ගික අධ්‍යයනයක් සම්පූර්ණ කිරීම ඇතුළු විවිධ අංශ වලින් සැලකිය යුතු ප්‍රගතියක් ලබා ගත් අතර උද්ගාමී බනිජතෙල් සහ ස්වාභාවික වායු ගෝලීය කර්මාන්තය තුළ ආයෝජකයින් සහ හවුල්කරුවන් ආකර්ෂණය කර ගැනීම සඳහා ඉතා වැදගත් වන, පුළුල්පරාසයක විහිදි හු කම්පන දත්ත අත්පත් කර ගැනීමට සහ සැකසීමට ඡලම්බර්ග්ට් සමාගම සමඟ ඇතිකර ගත් සාර්ථක සහයෝගීතාවය හේතු විය. අනාගත තිරසර බලශක්ති විකල්පයන් ගවේෂණය කිරීම සහ සංවර්ධනය කිරීම වෙනුවෙන් ගන්නා ලද හවුල්කාරිත්ව උත්සාහයක් ලෙස හරිත හයිඩ්‍රජන් ක්ෂේත්‍රයේ ග්‍රීන්ස්ටැට් සමාගම සමඟ ඇතිකරගත් හවුල්කාරිත්ව ගිවිසුම දැක්විය හැක.

2022 ජූලි මාසයේදී ප්‍රකාශයට පත් කළ යාවත්කාලීන කරන ලද බනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු බිම් කොටස් සිතියම මගින් මන්නාරම, කාවේරි සහ ලංකා ද්‍රෝණිය හරහා වන ගවේෂණ ප්‍රදේශ පිළිබඳව පැහැදිලි සහ උපාය මාර්ගික අවබෝධයක් ලබා දී ඇත. මෙය, දේශීය ධාරිතා සංවර්ධනය, ප්‍රතිපත්ති ප්‍රතිසංස්කරණ සහ ජාත්‍යන්තර සහයෝගීතාවය සඳහා වන අපගේ අඛණ්ඩ උත්සාහයන් සමඟ යා වෙමින්, ශ්‍රී ලංකාවට ඔරොත්තු දෙන තිරසාර බලශක්ති අංශයක් පෝෂණය කිරීම අවධාරණය කරයි.

ආයෝජන සඳහා පහසුකම් සලසමින්, අපගේ නියාමන රාමුව තව තවත් ශක්තිමත් කරමින් හා දත්ත කළමනාකරණ හැකියාවන් වැඩිදියුණු කරමින් ගෝලීය බලශක්ති සංක්‍රාන්ති ප්‍රවණතා සමඟ සමපාත වෙමින් ශ්‍රී ලංකාවේ උද්ගාමී බනිජතෙල් කර්මාන්තයේ ඉදිරි ප්‍රගමනය වෙනුවෙන් කටයුතු කිරීමට අප කැපවී සිටිමු.

අධිකාරියේ පරිපාලනය

පාලන අධිකාරිය සහ එය පත් කිරීම

2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන පනතේ පස්වන වගන්තිය යටතේ බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ පරිපාලනය, කළමනාකරණය සහ පාලනය අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයක් වෙත නියම කර ඇති අතර උපරිම සාධාරණත්වයකින්, අපක්ෂපාතීත්වයකින්, විනිවිදභාවයකින් සහ වගවීමෙන් යුතුව පවරා ඇති රාජකාරි ඉටු කිරීම සඳහා ඔවුන් වගකීම දරනු ඇත.

අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන පනතට අනුව පත් කරන ලද බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය පහත සඳහන් පුද්ගලයින්ගෙන් සමන්විත වන අතර ඉන් 4 දෙනෙකු විෂය භාර අමාත්‍යවරයා විසින් පත් කරනු ලබයි. එලෙස අමාත්‍යවරයා විසින් පත් කරනු ලැබූ ඉන් එක් අයෙකු අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ සභාපතිවරයා ලෙස පත් කළ යුතුය.

2021 අංක 21 දරන බනිජ තෙල් සම්පත් පනතට අනුව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය	පුද්ගලයන් සංඛ්‍යාව	මණ්ඩල සාමාජිකයාගේ නම
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්, ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය	1	සුරත් ඕවිට්ගම මහතා
මුදල් අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් හෝ නියෝජිත	1	සනත් පෙරේරා මහතා, අතිරේක අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්, රාජ්‍ය ගිණුම් දෙපාර්තමේන්තුව
විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් හෝ නියෝජිත	1	චමින්ද හෙට්ටිආරච්චි මහතා, අතිරේක ලේකම් (සංවර්ධන)
ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ අධ්‍යක්ෂ	1	අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් දමිත කුමාරසිංහ මහතා
සභාපති, සමුද්‍ර පරිසර ආරක්ෂණ අධිකාරිය	1	සභාපති දර්ශනී ලහඳපුර මිය
අමාත්‍යවරයා විසින් පත් කරන ලද සාමාජිකයන්	4	ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියෙහි සභාපති සාලිය වික්‍රමසූරිය මහතා, ජනාධිපති නීතිඥ ජූඩ් ශවිත්ද ප්‍රනාන්දු මහතා, භූ විද්‍යා සමීක්ෂණ හා පතල් කාර්යාංශයේ හිටපු සභාපති ආචාර්ය එන් පී විජයානන්ද මහතා, මැක්ලරන්ස් සමූහයේ සභාපති රොහන් ද සිල්වා මහතා

භූමිකාව, වගකීම සහ කැපවීම

පනත මගින් පැවරී ඇති බලතල යුක්ති සහගත ලෙස භාවිතා කරමින් පනතේ දක්වා ඇති අරමුණු සපුරාලීම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ වගකීම වේ. තවද, මණ්ඩලය විසින් අධිකාරියේ අභ්‍යන්තර ක්‍රියාකාරිත්වය සහතික කළ යුතු අතර අධිකාරිය විසින් සපයනු ලබන මූල්‍ය තොරතුරුවල නිරවද්‍යතාවය සඳහා වගකීම් දරනු ඇත. අධිකාරියේ සියළුම කාර්යයන් කළමනාකරණය ප්‍රධාන විධායක නිලධාරියා වන අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් වරයා විසින් සිදු කරනු ලබන අතර, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් ගනු ලබන තීරණ මත ක්‍රියාත්මක කිරීමට ඔහු බැඳී සිටී. කෙසේ වෙතත්, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ ධාරිතාව ඉක්මවා පැනනගින තාක්ෂණික වශයෙන් ක්ෂේත්‍රයට අදාළ සංකීර්ණතා සහිත කරුණු සම්බන්ධයෙන් කටයුතු කිරීමේදී අවශ්‍ය අවස්ථාවන්හිදී බාහිර උපදේශක කමිටු මගින් සහාය ලබාගත හැක.

අධිකාරියේ සියලුම ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාකාරකම් ජාතික ප්‍රසම්පාදන මාර්ගෝපදේශවලට අනුකූලව සිදු කෙරේ. තවද, පනතේ විධිවිධාන සහ අනෙකුත් අදාළ වන නීති රීති සහ මාර්ගෝපදේශ මෙන්ම රජය විසින් කලින් කලට නිකුත් කරනු ලබන මාර්ගෝපදේශවලට අවනත වන පරිදි අධිකාරියේ කාර්යයන් පවත්වාගෙන යාමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය පියවර ගනී. ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශයේ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව අධිකාරියේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සකස් කර ඇති බවටත් 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ අවශ්‍යතාවලට අනුකූල වන බවටත් මණ්ඩලය සහතික කරයි.

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම්

මණ්ඩල රැස්වීම් මාසිකව පැවැත්වීමට නියමිතය. මාසිකව කැඳවනු ලබන එම රැස්වීම්වලදී, අධිකාරියේ උපාය මාර්ගික දිශාව නිවැරදි ලෙස ස්ථානගත කිරීම, නිත්‍ය ක්‍රියාකාරකම්වල කාර්ය සාධනය සහ ප්‍රගතිය සමාලෝචනය කිරීම සහ අධිකාරියේ පුනරාවර්තන හා ප්‍රාග්ධන වියදම් සැලසුම් කිරීම සඳහා සැලකිය යුතු දායකත්වයක් සැපයීම යන වගකීම් මණ්ඩලය විසින් සිදුකරයි. අධිකාරියේ එක් එක් කාර්යයන් සහ මණ්ඩල අනුමැතිය අවශ්‍ය යෝජනා සඳහා, මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගැනීමට අධිකාරියේ අදාළ නිලධාරීන් විසින් මණ්ඩල පත්‍රිකා ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

2022 වර්ෂය තුළ පැවති මණ්ඩල රැස්වීම් පිළිබඳ විස්තර

රැස්වීම් අංකය	රැස්වීම් දිනය	සහභාගී වූ සංඛ්‍යාව
01/2022	05.01.2022	09
02/2022	02.02.2022	08
03/2022	02.03.2022	09
04/2022	08.04.2022	08
05/2022	01.06.2022	07
06/2022	06.07.2022	06
07/2022	10.08.2022	08
08/2022	07.09.2022	08
09/2022	02.11.2022	09
10/2022	08.12.2022	07

මානව සම්පත් පැතිකඩ

ජාත්‍යන්තරය වෙත වැඩි වශයෙන් නැඹුරු වූ රාජ්‍ය අංශයේ ආයතනයක් ලෙස ස්ථාපිත වී ඇති ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියට විදේශීය ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීමට සහ කර්මාන්තය පිළිබඳ ගැඹුරු අවබෝධයක් ලබා ගනිමින් හිතකර ආයෝජන සඳහා පහසුකම් සපයන්නෙකු ලෙස ස්ථාපිත වීමට නම් විශේෂිත වෘත්තීය දැනුම, කුසලතා සහ පළපුරුද්ද අත්‍යවශ්‍ය වේ. මේ වන විට අධිකාරිය මුහුණ දෙන ප්‍රධාන අභියෝගයක් වන්නේ මෙම ක්ෂේත්‍රය පිළිබඳ එවැනි හසල ප්‍රායෝගික අත්දැකීම් සහිත පුද්ගලයින් බඳවා ගැනීම සහ වෘත්තීමය පුහුණු කාර්ය මණ්ඩලය රඳවා තබා ගැනීමයි. අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් තනතුර හැර කළමනාකරණ සේවා දෙපාර්තමේන්තුව විසින් අනුමත කරන ලද අනෙකුත් තනතුරු සඳහා දේශීය උපාධිධාරීන් බඳවා ගැනීම සහ ඔවුන්ට අවශ්‍ය දේශීය හා විදේශීය පුහුණු ලබා දීම ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් මේ දක්වා සාර්ථකව සිදු කරන ලදී.

අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයා පත් කරනු ලබන්නේ පනතේ රෙගුලාසිවල දක්වා ඇති සුදුසුකම් මත පදනම්ව රේඛීය අමාත්‍යාංශයේ අමාත්‍යවරයා විසිනි. නව පනත බලාත්මක කිරීමත් සමඟ බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයට අනුබද්ධව සේවයේ යෙදී සිටි සේවකයින් පනතේ නිශ්චිතව දක්වා ඇති පරිදි නව අධිකාරිය වෙත සෘජුවම මාරු කරන ලදී. බඳවා ගැනීමේ පටිපාටි සඳහා අවශ්‍ය අනුමැතිය ලබා ගැනීමෙන් පසු අදාළ තනතුරු වෙතට ඔවුන් ස්ථානගත කරනු ඇත.

2022 වසරේදී ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය, විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය සහ කළමනාකරණ සේවා දෙපාර්තමේන්තුව සමඟ සම්පව කටයුතු කරමින් සිය ආයතනික ව්‍යුහය, කාර්ය මණ්ඩලය සහ බඳවා ගැනීමේ පටිපාටි සඳහා අනුමැතිය ලබා ගැනීමට කටයුතු කළේය. එලෙස 2022 අගෝස්තු මාසයේදී අනුමත කරන ලද ආයතනික කාර්ය මණ්ඩල ව්‍යුහය ක්ෂේත්‍රයේ සහ අධිකාරිය පිහිටුවීමේ අරමුණු ඉටුකරගැනීමේ අභිවාධිය තකා තනතුරු 33ක් සහිතව නිර්මාණය කර ඇත.

ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය දැනට ක්‍රියාත්මක වන්නේ අධිකාරිය පවත්වාගෙන යාමට අවශ්‍ය අවමය වන, පහත වගුවේ දැක්වෙන පරිදි රේඛීය අමාත්‍යාංශයේ තාවකාලික අනුයුක්ත කිරීම් කිහිපයක් සහ ස්ථීර කාර්ය මණ්ඩල සාමාජිකයින් නව දෙනෙකු සමඟ පමණි. බඳවාගැනීමේ පටිපාටි සඳහා අනුමැතිය ලබා ගැනීමෙන් පසු තවත් අත්‍යවශ්‍ය තනතුරු කිහිපයක් බඳවා ගැනීමට සැලසුම් කර ඇති අතර ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකම් පුළුල් වන විට ඉතිරි තනතුරු ක්‍රමානුකූලව බඳවාගනු ලැබේ.

තනතුර	සංඛ්‍යාව	බඳවාගත් ක්‍රමවේදය
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්	01	බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයෙන් මාරු කරන ලදී.
අධ්‍යක්ෂ පරිපාලන හා මූල්‍ය	01	වැඩ බැලීමේ පදනම මත විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ප්‍රධාන ගණකාධිකරණ නිලධාරියෙක් සහ පරිපාලන කටයුතු සඳහා සහාය වීමට සංවර්ධන නිලධාරියෙක් දෙදෙනෙකු අනියුක්ත කර ඇත.
අධ්‍යක්ෂ ප්‍රතිලාභ	01	බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයෙන් මාරු කරන ලදී.
දත්ත ඉංජිනේරු	01	බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයෙන් මාරු කරන ලදී.
තාක්ෂණවේදී	01	බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයෙන් මාරු කරන ලදී.
භූ විද්‍යාඥ	01	බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයෙන් මාරු කරන ලදී.
බනිජතෙල් විශ්ලේෂක	01	බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයෙන් මාරු කරන ලදී.
නීති නිලධාරී	01	බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයෙන් මාරු කරන ලදී.
ගිණුම්කරණ සහායක	01	වැඩ බැලීමේ පදනම මත විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ සංවර්ධන නිලධාරියෙක් අනියුක්ත කර ඇත.
බනිජතෙල් සහායක	02	බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයෙන් මාරු කරන ලදී.
රියදුරු	02	බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයෙන් මාරු කරන ලදී.
කාර්යාල කාර්ය සහායක	02	බහුකාර්ය සංවර්ධන සහායක - තාවකාලික පත්කිරීම්

2022 වසර තුළ ප්‍රගතිය

2021 අංක 21 දරන බනිජ තෙල් සම්පත් පනත මගින් 2021 ඔක්තෝබර් 8 වැනි දින පිහිටුවන ලද ශ්‍රී ලංකා බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ ක්‍රියාකාරී පළමු වසර වූ 2022හි ආයතනයේ පරිපාලනය, මානව සම්පත්, මූල්‍ය හා තාක්ෂණික කාර්යයන් පිහිටුවීමට පියවර ගන්නා ලදී.

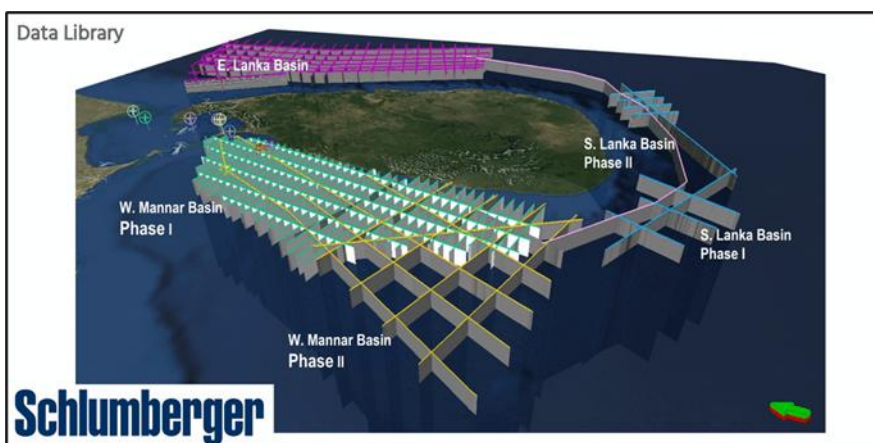
මෙහෙයුම් කාර්යසාධන සාරාංශය

මන්නාරම ද්‍රෝණියේ M2 ගවේෂණ බිම් කොටසෙහි ඩොරාඩෝ නිධිය සංවර්ධනය කිරීම

මන්නාරම ද්‍රෝණියේ ස්වභාවික වායු සොයාගැනීම, විශේෂයෙන්ම ඩොරාඩෝ නිධිය සංවර්ධනය වේගවත් කිරීම සඳහා උපාය මාර්ගික විකල්ප හඳුනාගැනීම සඳහා කරන ලද කෙටි අධ්‍යයනයක් අවසන් කරන ලදී. “ගැස් ටු වයර්” සංකල්පය කෙරෙහි අවධානය යොමු කරමින් සකස් කරන ලද මෙහි අවසාන වාර්තාව විභව ආයෝජකයින් සමඟ බෙදාගනු ඇත.

බහු-සේවාදායක හා කම්පන දත්ත ලබා ගැනීම, සැකසීම / නැවත සැකසීම, අලෙවිකරණය සහ බලපත්‍ර වැඩසටහන් ක්‍රියාවට නැංවීම

ෂ්‍රීමර්ගර් සමාගමේ අනුබද්ධ ආයතන විසින් 2016 වසරේ සිට වරින් වර ශ්‍රී ලංකා රජය සමඟ ඇති කර ගත් ගිවිසුම්වලට අනුව බහු-සේවාදායක පදනම මත බනිජතෙල් දත්ත ලබා ගැනීම, සැකසීම, නැවත සැකසීම, අලෙවිකරණය සහ බලපත්‍ර ලබා දීමේ වැඩසටහන් අඛණ්ඩව ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. එලෙස ඔවුන් විසින් රේඛීය කි.මී 13,080 ක නව සහ නැවත සකසන ලද ද්විමාන හා

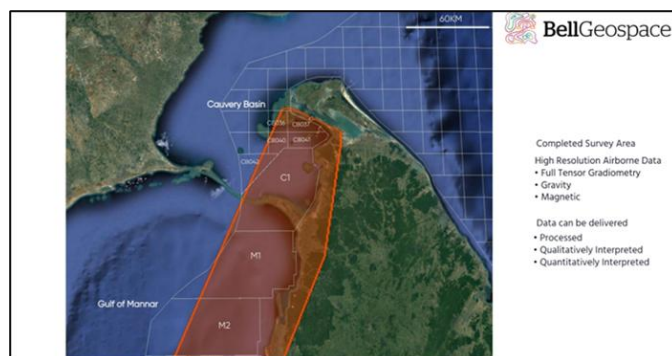


කම්පන දත්ත පවතී. අද වන විට, ඔවුන් රජයට කිසිදු වියදමක් නොමැතිව ඉහත සේවාවන් සඳහා ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 18 කට ආසන්න මුදලක් ආයෝජනය කර ඇති අතර, එහි විකුණුම් ආදායම ලෙස 2022 වසර තුළදී ඇමරිකානු ඩොලර් 684,000 ක මුදලක් ලබා දී ඇත.

ෂ්‍රීමර්ගර්හි තාක්ෂණික සහ අලෙවි කණ්ඩායම් විසින් උද්ගාමී බනිජතෙල් සහ ස්වාභාවික වායු ක්‍රියාකාරකම් සඳහා ලාංකේය අක්වෙරළ බිම් කොටස් ප්‍රවර්ධනය කිරීමට ඒ සඳහා කැමැත්තක් දක්වන ආයෝජකයින් කිහිප දෙනෙකු වෙත ඔවුන්ගේ ජාත්‍යන්තර ජාලය හරහා ළඟා වී දත්ත බලපත්‍ර අවස්ථා සඳහා ප්‍රධාන මැදිහත්වීම් ආරම්භ කර ඇත. තවද, 2022 වසරේදී කීර්තිමත් ජාත්‍යන්තර බනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු සම්මන්ත්‍රණ දෙකකට තෝරා ගත් පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන පිළිබඳ ඉදිරිපත් කිරීම් සඳහාද ශ්‍රී ලංකා බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ හා විද්‍යාඥයන් සමඟ සහයෝගයෙන් කටයුතු කර ඇත.

බහු සේවාදායක ගුවන් ගුරුත්වාකර්ෂණ සහ චුම්බක සමීක්ෂණය

ශ්‍රී ලංකාවේ මන්නාරම සහ කාවේරි ද්‍රෝණිවල තෝරාගත් අක්වෙරළ ප්‍රදේශ ආවරණය වන පරිදි ගුවන් ගුරුත්වාකර්ෂණ, ග්‍රැඩියෝමීතිය සහ චුම්බක දත්ත ලබා ගැනීම, සැකසීම, අලෙවිකරණය සහ බලපත්‍ර නිකුත් කිරීමේ වැඩසටහන් පැවැත්වීමේ මූලික අරමුණ ඇතිව 2019 වසරේදී ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් එක්සත් රාජධානිය පදනම් කරගත් බෙල්ජියෝ එන්ටර්ප්‍රයිසස් (පුද්ගලික) සමාගම සමඟ ගිවිසුමකට එළඹුණි. එම සමාගම විසින් 2021 වසර අගභාගයේදී ලබාගත් රේඛීය කි.මී.



14,000කට ආසන්න භූ කම්පන දත්ත 2022 වසර ඇතුළත සකසා අවසන් කරන ලදී. ඊට අමතරව, ඔවුන් විසින් ශ්‍රී ලංකා රජය වෙත සහයෝගය දක්වන ධාරිතා ගොඩනැගීමේ වැඩසටහන් වල තවත් දිගුවක් ලෙස "FTG-ගුරුත්වාකර්ෂණ-චුම්බක සමීක්ෂණ: සමීක්ෂණ සැලසුම් කිරීම, අත්පත් කර ගැනීම, QC සහ දත්ත සැකසීම සහ භූ විද්‍යාත්මක අර්ථ නිරූපණය" යන මාතෘකාව යටතේ දැනුම හුවමාරු කිරීමේ අතථ්‍ය වැඩමුළුවක් තෝරාගත් දේශීය කර්මාන්ත/අධ්‍යයන සහභාගිවන්නන් සඳහා පවත්වන ලදී.

ශ්‍රීන්ස්ටැට් හයිඩ්‍රජන් පුද්ගලික සමාගම විසින් සිදු කරනු ලබන ශක්‍යතා අධ්‍යයනය සහ නියමු ව්‍යාපෘති



"හරිත හයිඩ්‍රජන් ජනනය පිළිබඳ නියමු ව්‍යාපෘතිය" සම්බන්ධයෙන් වූ 2022.01.31 දිනැති කැබිනට් තීරණයෙන් පසුව, ශ්‍රී ලංකා රජය ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය හරහා නෝර්වේ හි ශ්‍රීන්ස්ටැට් ඒ එස් හි අනුබද්ධිත ශ්‍රීන්ස්ටැට් ඉන්දියා ලිමිටඩ් සමඟ 2022 පෙබරවාරි 28 වන දින ව්‍යාපෘති ගිවිසුමක් අත්සන් කරන ලදී. ඉහත ගිවිසුමට අනුව, ශ්‍රීන්ස්ටැට් සමාගම විසින් ශ්‍රී ලංකා රජය සඳහා ජාතික හයිඩ්‍රජන් උපාය මාර්ගයක් සකස් කිරීම, ක්‍රියාත්මක කළ හැකි නියමු ව්‍යාපෘති සඳහා දේශීය යෙදුම් පිළිබඳ පුළුල් තාක්ෂණික ආර්ථික ශක්‍යතා

අධ්‍යයනයක් සිදු කිරීම සහ හරිත හයිඩ්‍රජන් හා එහි ව්‍යුත්පන්න අපනයනයෙන් අතිරික්ත අක්වෙරළ බලශක්තිය වාණිජකරණය කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය සමඟ උපාය මාර්ගයක් සකස් කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම සිදු කරනු ඇත. තවද, මෙම ගිවිසුමේ අතිරේක ප්‍රධාන අංගයක් වූයේ හයිඩ්‍රජන් තාක්ෂණය ක්‍රියාත්මක කිරීමට සහ නියාමනය කිරීමට අවශ්‍ය දැනුම ගොඩ නැගීම සඳහා වැඩසටහන් පැවැත්වීමයි.

2022 වසර තුළ, දේශීයව සංස්ථාපිත සමාගමක් වන ශ්‍රීන්ස්ටැට් හයිඩ්‍රජන් පුද්ගලික සමාගම හරහා ව්‍යාපෘති කාර්යාලය ස්ථාපිත කරන ලද අතර, උපාය මාර්ගික ගැටළු සහ ව්‍යාපෘති සවිස්තරාත්මක සන්ධිස්ථාන පිළිබඳ ප්‍රධාන පාර්ශ්වකරුවන් සමඟ සාකච්ඡා ආරම්භ කරන ලදී. ශක්‍යතා පැවැත්වීම සඳහා මූලික දත්ත රැස් කිරීම ආරම්භ කරන ලදී. මධ්‍යස්ථාන/පොකුරු නිර්මාණය කිරීම සඳහා ස්ථාන එකතු කිරීම ආරම්භ කරන ලදී. නියමු වලන (බස් රථ හයිඩ්‍රජන් ඉන්ධන බස් රථ බවට පරිවර්තනය කිරීම) සහ බෙදාහැරීමේ ස්ථානය (බස් රථ/ට්‍රක් රථ ආරෝපණය/ඉන්ධන සැපයීම) සඳහා ව්‍යාපෘති හවුල්කරුවන් හඳුනා ගන්නා ලදී.

ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ වර්තමාන කාර්යයන්

නව පනතේ අරමුණු ඉටු කර ගැනීමට සහ ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ කාර්යයන් නිසි ලෙස ක්‍රියාත්මක කිරීමට, පනතේ ප්‍රකාශිත ක්ෂේත්‍රවල බනිජතෙල් සම්පත් දත්ත උත්පාදනය, දත්ත බලපත්‍ර නිකුත් කිරීම, සේවා සපයන්නන්ගේ බලපත්‍ර නිකුත් කිරීම සහ ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන ගිවිසුම් ප්‍රදානය කිරීමේ ක්‍රියාවලිය සම්බන්ධ ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන වැඩසටහන් හරහා උද්ගාමී ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම් ආරම්භ කිරීම සඳහා නුදුරේදීම සම්මත කිරීමට අවශ්‍ය ක්‍රියාපටිපාටි ඇතුළත් රෙගුලාසි කෙටුම්පත් කිරීමේ කටයුතුවල අධිකාරියේ කාර්යය මණ්ඩලය නිරත විය.

මීට අමතරව, දේශීය ධාරිතා ගොඩනැගීම, ආයෝජක ප්‍රවර්ධනය, දත්ත අර්ථකථනය, අදාළ ප්‍රතිපත්ති ප්‍රතිසංස්කරණ සහ උද්ගාමී අංශය ඵලදායී ලෙස කළමනාකරණය කිරීම සහ ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා ජාත්‍යන්තර සබඳතා පෝෂණය කිරීම වැනි අනෙකුත් ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම්වල නිරත විය. තවද, 2022 වසරේදී ජාතික බනිජ තෙල් දත්ත ගබඩාවද අලුතින් සැකසූ සහ නැවත සැකසූ දත්ත සමඟින් යාවත්කාලීන කරන ලදී.

2022 වසරේදී හරිත හයිඩ්‍රජන් පිළිබඳ දැනුම හුවමාරු කිරීම කෙරෙහි වැඩි අවධානයක් යොමු වූ අතර එහි මූලාරම්භයක් ලෙස, ජාත්‍යන්තර සංවර්ධනය සඳහා වූ එක්සත් ජනපද නියෝජිතායතනය විසින් අරමුදල් සපයන "හරිත හයිඩ්‍රජන්" පිළිබඳ දකුණු ආසියානු බලශක්ති වැඩසටහනට සහභාගී වීමට අධිකාරියේ නිලධාරීන්ට අවස්ථාව ලබා දෙන ලදී. එම උත්සවය දකුණු ආසියානු කලාපීය බලශක්ති මධ්‍යස්ථානය සහ දකුණු ආසියා කලාපීය බලශක්ති හවුල්කාරිත්වය විසින් සම-සංවිධානය කරනු ලැබුවත් වන අතර, පුහුණු සහකරු ලෙස හරිත රැකියා සඳහා නිපුණතා කවුන්සිලය සමඟ එක්ව මෙම වසරේ මාර්තු 8 සිට 11 දක්වා පැවැත්විණි.

මූල්‍යමය කාර්යසාධන සාරාංශය

2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශය

	Notes	2022		2021	
ASSETS					
Current Assets					
Special Foreign Currency A/C (204-4-021-3-0014869)		217,171,743.13			
Refundable Deposit		3,624,642.00			
			220,796,385.13		
Total Current Assets			220,796,385.13		
Non-Current Assets					
Property, Plant & Equipment	1	136,154,474.49		131,442,974.49	
Less: Depreciation Reserve Fund	1	23,912,778.62	112,241,695.87	5,893,984.79	125,548,989.70
Petroleum Data Purchase			926,500,000.00		926,500,000.00
Total Non - Current Assets			1,038,741,695.87		1,052,048,989.70
Total Assets			1,259,538,081.00		1,052,048,989.70
Liabilities					
Current Liabilities					
Accrued Expenses	2		2,981,382.38		390,233.35
Gratuity provision			3,475,895.00		
Total Current Liabilities			6,457,277.38		390,233.35
Non Current Liabilities					
Donation				9,692,000.00	
Treasury Sub Loan			238,036,731.61	243,688,911.30	
Total Non - Current Liabilities			238,036,731.61		253,380,911.30
Total Liabilities			244,494,008.99		253,771,144.65
Net Assets			1,015,044,072.01		798,277,845.05
Net Assets / Equity					
Accumulated Fund	3		816,388,083.81		673,468,395.68
Financed by treasury			198,655,988.20		124,809,449.37
Total Net Assets / Equity			1,015,044,072.01		798,277,845.05

2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට විස්තීරණ ආදායම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

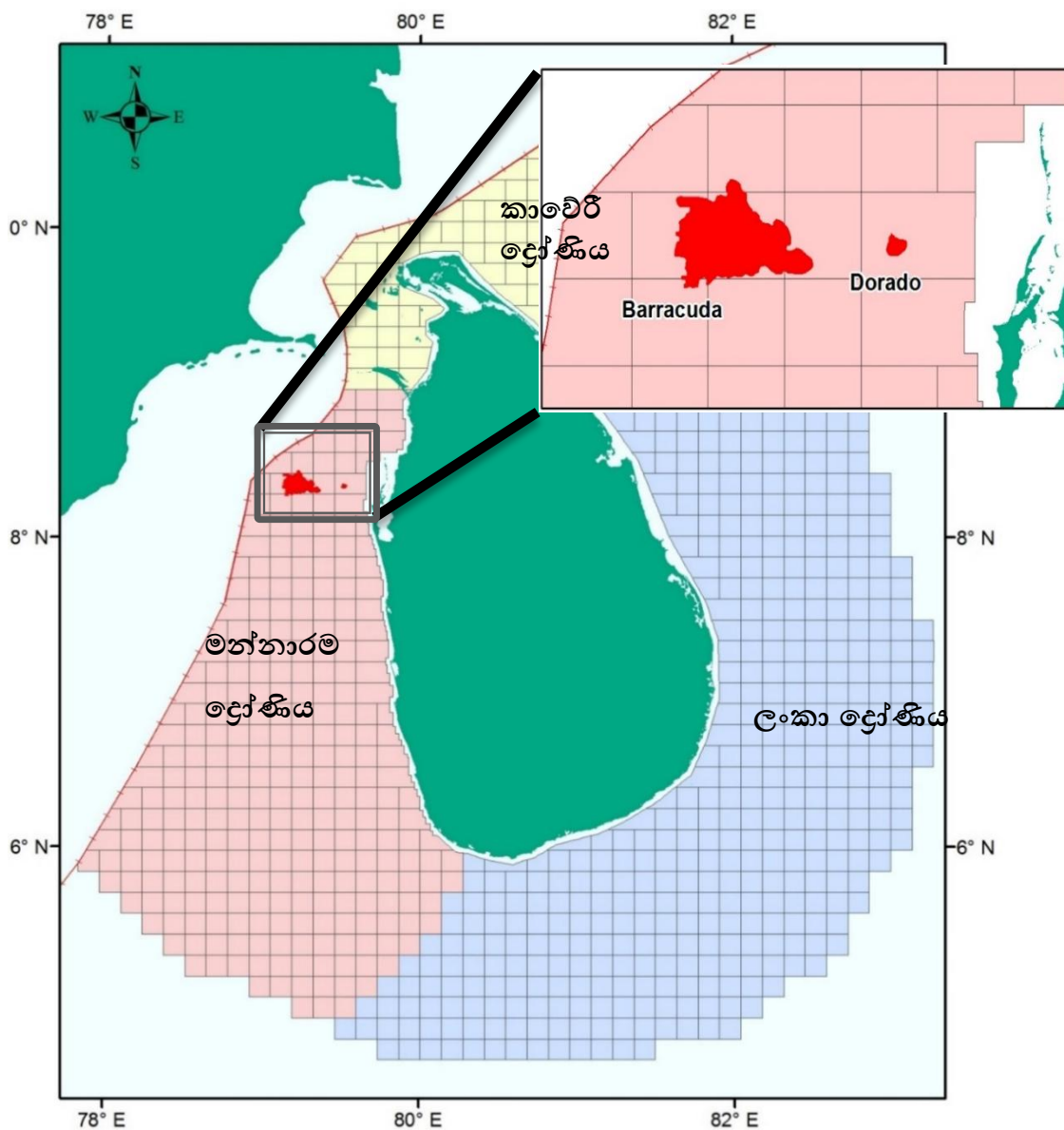
	Notes	2022 Rs.	2021 Rs
Receipts			
Add:			
Imprest from Treasury			15,450,000.00
Less:Returned to treasury			(293,401.32)
Data sale income	4	223,426,889.48	
Foreign exchange gain		16,192,354.68	
Other Receipts	4	1,048,412.40	11,800.00
		240,667,656.56	15,168,398.68
Expenses			
Less:			
Administration & Establishment Expenses	5	94,105,998.30	24,193,336.70
Research and Development Expenses	6	14,893,537.86	315,000.00
Finance & Other Expenses	7	13,296.57	2,755.00
		109,012,832.73	24,511,091.70
Income over expenditure		131,654,823.83	(9,342,693.02)

විගණනය කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශය ඇමුණුම 01 හි ඇත.

උද්ගාමී බනිජතෙල් ගවේෂණයේ සුවිශේෂී ජයග්‍රහණ

2011 වසරේදී මන්නාරම ද්‍රෝණියේ ස්වාභාවික වායු සොයාගැනීම

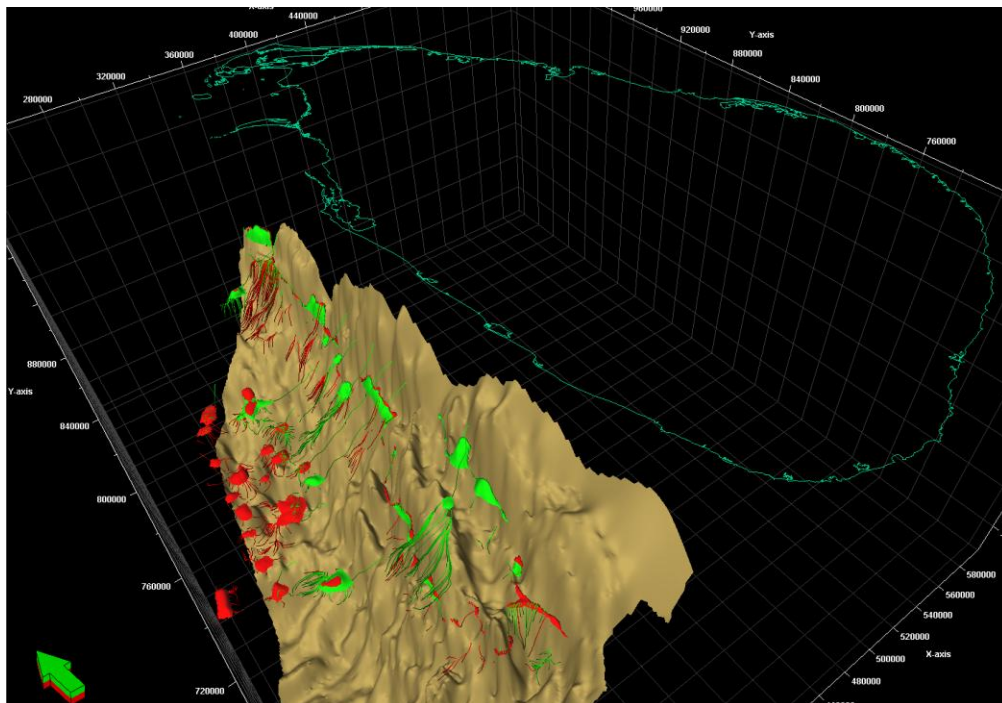
කෙයාන් ලංකා පුද්ගලික සමාගමේ දැනුම්දීම අනුව බොරාබෝ නිධිය සඳහා විස්තීරණ අවස්ථා මත පදනම් වූ සම්භාවික සම්පත් ඇස්තමේන්තුව ලෙස ආසන්න වශයෙන් සහ අඩි බිලියන 350 ක් වන නමුත් එය තවදුරටත් භූ විද්‍යුම පරීක්ෂණ මගින් තහවුරු කරගත යුතුව ඇත. විශාලතම සහ තාක්ෂණිකව ඉතා සංකීර්ණ වූ බැරකුඩා නිධියෙහි ප්‍රතිසාධනය කළ හැකි උපරිම විභවය සහ අඩි ට්‍රිලියන 1.8 කට ආසන්න වන අතර එයද තවදුරටත් තහවුරු කර ගැනීම සඳහා පුළුල් සංචිත අධ්‍යයනයන් වැඩි දුරටත් සිදු කළ යුතුය.



රූපය 01 : ශ්‍රී ලංකාවේ අක්වෙරළ අවසාදිත ද්‍රෝණි සහ වර්තමාන සොයාගැනීම්(නිධි)

මන්නාරම් ද්‍රෝණියේ ඛනිජතෙල් සහ ස්වාභාවික වායු විභවය

දැනට පවතින ඛනිජතෙල් දත්ත සහ අනෙකුත් ගෝලීය දත්ත මත පදනම්ව, කලාපීය විශේෂඥයන් හා එක්ව ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් මන්නාරම් ද්‍රෝණියේ සිදු කළ හයිඩ්‍රොකාබන විභව තක්සේරු අධ්‍යයන මගින් තෙල් බැරල් බිලියන 2 ක් සහ ස්වාභාවික වායු සහ අඩි ට්‍රිලියන 9 ක් උකහා ගත හැකි විභවයක් පවතින බවට පෙනේනම් කර ඇත.



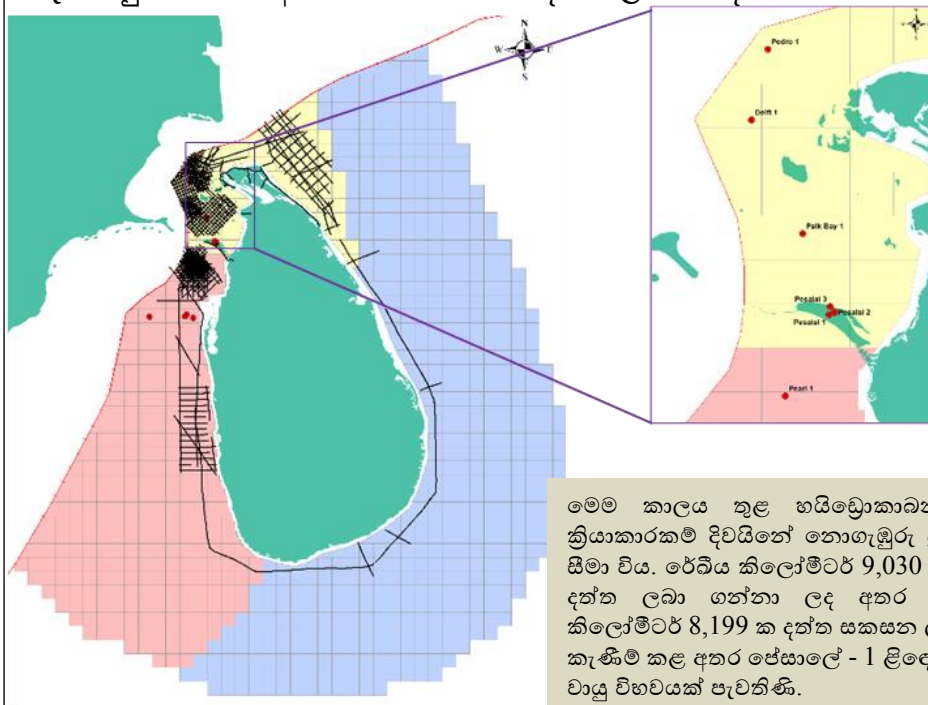
රූපය 02 : මන්නාරම් ද්‍රෝණියේ හයිඩ්‍රොකාබන විභවය

ජාතික ඛනිජතෙල් දත්ත ගබඩාව

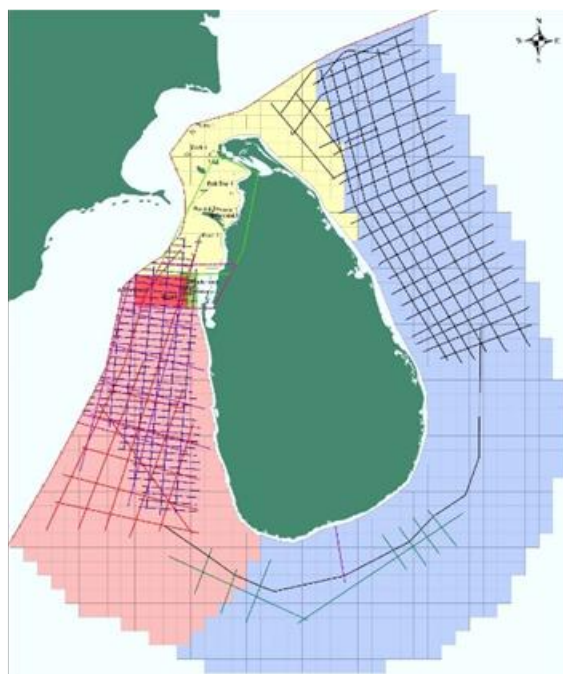
ජාතික ඛනිජතෙල් දත්ත ගබඩාව කාල පරිච්ඡේද දෙකකින් සමන්විත වේ. ඒ 'පැරණි යුගය' (1957 සිට 1984 දක්වා) සහ 'නව යුගය' (2001 සිට වර්තමානය දක්වා) ලෙසයි. භූ කම්පන දත්ත, කැණීම් ශ්‍රීං දත්ත, ගුරුත්වාකර්ෂණ දත්ත, චුම්බක දත්ත සහ අර්ථ නිරූපණ වාර්තා ඇතුළුව ශ්‍රී ලංකා රජයට හිමිකාර පදනම මත සහ බහු-සේවාදායක පදනම මත බහු-සේවාදායක කොන්ත්‍රාත්කරුවන් හරහා ලබා ගන්නා ලද විස්තීරණ ඛනිජතෙල් දත්තවලින් එය සමන්විත වේ.

නව දත්ත එකතු කිරීමත් සහ පවතින දත්ත නැවත සකසමින් පසුගිය වසර 5 තුළ මෙම ඛනිජතෙල් දත්ත ගබඩාව සැලකිය යුතු වැඩිදියුණු කිරීම්වලට ලක්කරන ලදී. ඉතාමත් සුවිශේෂී කරුණක් වන්නේ මෙම වැඩිදියුණු කිරීම් සියල්ලම ශ්‍රී ලංකා රජය වෙත කිසිදු වියදමකින් තොරව සිදු කිරීමයි. එනම් මෙහිදී සිදුවන්නේ, එම සමාගම් තමන්ගේම සම්පත් ආයෝජනය කර අත්පත් කරගත් ඛනිජතෙල් දත්ත රජයට ලබා දී, පසුව ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ බලපත්‍රය යටතේ එම දත්ත ජාත්‍යන්තර වෙළඳපොළේ විකුණනු ලැබීමයි. මෙම සහයෝගීතා ආකෘතිය මගින් දත්ත ගබඩාව වෙත පිරිවැය නිදහස් වැඩිදියුණු කිරීම් සඳහා පහසුකම් සපයනවා පමණක් නොව භූ විද්‍යාත්මක දත්ත මගින් ආයෝජකයින් හට අප භූ තලය පිළිබඳ උනන්දුවක් ඇති කිරීමට දිරිමත් කරයි. එවැනි පුළුල් පරාසයක දත්ත තිබීම ආයෝජකයින් හට මෙම විභවය පිළිබඳ අපේක්ෂාවන් නිර්ණය කිරීමට සහ නැවත නැවතත් ඇගයීමට ඉඩ සලසනවා මෙන්ම ඛනිජතෙල් ගවේෂණය හා සංවර්ධනය සම්බන්ධව අවධානම ඵලදායක ලෙස අවම කරයි.

පැරණි යුගය: 1959 අග භාගයේ සිට 1984 දක්වා ලබාගත් දත්ත



නව යුගය: 2001 සිට මේ දක්වා ලබාගත් දත්ත



2001 සිට 2009 දක්වා 2001, 2005 සහ 2009 යන වර්ෂවලදී ද්විමාන භූ කම්පන දත්ත රේඛීය කිලෝමීටර් 6,342ක් ලබා ගන්නා ලදී. 2009 සහ 2012 වසරේදී ත්‍රිමාණ භූ කම්පන සමීක්ෂණ දෙකකින් වර්ග කිලෝමීටර් 2353ක ත්‍රිමාණ භූ කම්පන දත්ත ලබා ගන්නා ලදී. 2018 වසරේදී ලංකා ද්‍රෝණිය සහ මන්නාරම් ද්‍රෝණිය ආවරණය වන පරිදි රේඛීය කිලෝමීටර් 7,832ක ද්විමාන භූ කම්පන දත්ත ලබා ගන්නා ලදී. ශ්‍රීං භතරක් කැණීම් කළ අතර ස්වාභාවික වායු/සනීභවන නිධි දෙකක් සොයාගන්නා ලදී; ඩොරාඩෝ සහ බැරකුඩා

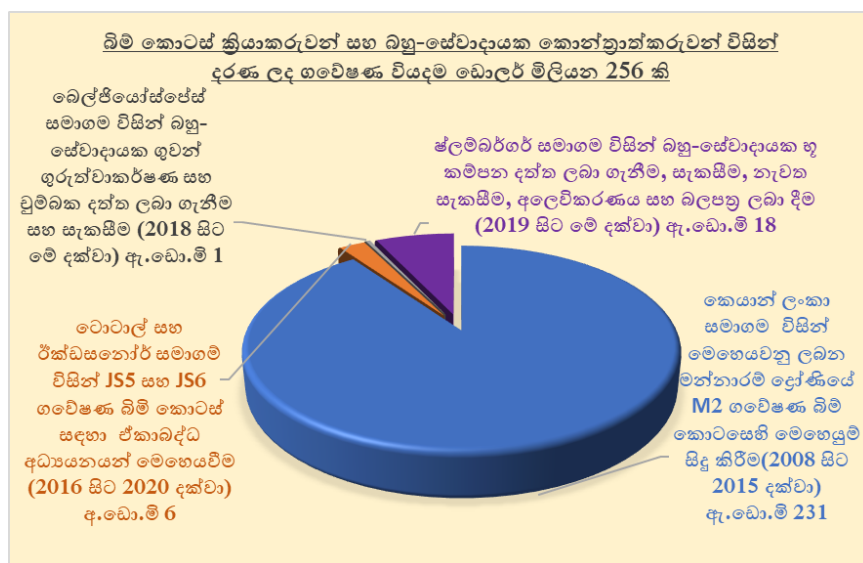
Legend

- Well Locations
- Maritime Boundary
- SL-01 Seismic Survey (2001)
- SL-05 Seismic Survey (2005)
- SL-09 Seismic Survey (2009)
- West Mannar Seismic Survey (2018)
- NE. Lanka & Cauvery Sismic Survey (2018)

පසුගිය වසර 12 තුළ උද්ගාමී අංශය හරහා ලැබුණු ප්‍රතිලාභ

ගවේෂණ මෙහෙයුම් ක්‍රියාකරුවන් සහ බහු-සේවාදායක කොන්ත්‍රාත්කරුවන් විසින් දරන ලද මුළු ගවේෂණ වියදම තුළ ශ්‍රී ලංකාවට සැලකිය යුතු ප්‍රතිලාභයක් අත්කර දී ඇත. රජයට කිසිදු වියදමක් නොමැතිව සිදුකරන ලද මෙම ගවේෂණ ආයෝජන මගින් ලද සෘජු සහ වක්‍ර ප්‍රතිලාභ රටෙහි විවිධ පරාසයන්ට විහිදුනු සමාජ-ආර්ථික සංවර්ධන අවස්ථා සඳහා දායක වී ඇත. සැබෑ බනිජතෙල් නිෂ්පාදනයක් නොමැතිව පවා 2007 සිට 2022 අවසානය දක්වා උද්ගාමී අංශය විසින් රටේ සමාජ-ආර්ථික තත්ත්වයන් වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා සපයන ලද ජාතික මට්ටමේ ප්‍රතිලාභ මෙම පරිච්ඡේදය මගින් ඉදිරිපත් කරයි. මෙහි ඉදිරිපත් කරන දත්ත අදාළ කාල සීමාව තුළ බනිජතෙල් මෙහෙයුම්වල යෙදී සිටින ක්‍රියාකරුවන්ගේ/කොන්ත්‍රාත්කරුවන්ගේ වාර්ෂික ප්‍රතිලාභ වාර්තා වලින් උපුටාගෙන ඇත.

ගවේෂණ බිම්කොටස් ක්‍රියාකරුවන් සහ බහු-සේවාදායක කොන්ත්‍රාත්කරුවන් විසින් දරන ලද සම්පූර්ණ ගවේෂණ වියදම්



වසර 2007 සිට 2022 දක්වා කාලය තුළ ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය වෙත ලද සෘජු ආදායම සහ රටට ලැබුණු සමාජ-ආර්ථික ප්‍රතිලාභ

කාල පරිච්ඡේදය	ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියෙහි සෘජු ආදායම (ආසන්න රුපියලට)	මෙහෙයුම් ක්‍රියාකරුවන් සහ කොන්ත්‍රාත්කරුවන් මගින් ශ්‍රී ලාංකේය ආයතන වෙත ලබාදුන් අතිරේක ආදායම (ආසන්න ඇ.මොලරයට)				
		දේශීය භාණ්ඩ හා සේවා ප්‍රසම්පාදනය	පුහුණුව, අධ්‍යාපනය සහ පර්යේෂණ සහාය	ශ්‍රී ලංකා රජය වෙත ලැබුණු බදු සහ අනෙකුත් ගාස්තු	කෙයාන් විසින් සිදු කළ සමාජ සුභසාධන කටයුතු - ග්‍රාමීය පාසල් සඳහා පුස්තකාල ලබා දීම	ශ්‍රී ලංකාවේ කාර්යාලය (කෙයාන් ලංකා)
2007 – 2021	~ ල.රු 712,535,586	~ ඇ.මො.මි 20,873,232	~ ඇ.මො.මි 103,065	~ ඇ.මො.මි 1,621,407	~ ඇ.මො.මි 226,492	~ ඇ.මො.මි 1,182,231
2022	ල.රු 223,426,889	-	-	-	-	-
එකතුව	ල.රු 935, 962,475	~ ඇ.මො.මි 20,873,232	~ ඇ.මො.මි 103,065	~ ඇ.මො.මි 1,621,407	~ ඇ.මො.මි 226,492	~ ඇ.මො.මි 1,182,231

සටහන: මෙම වගුවේ උපුටා දක්වා ඇති දත්ත ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියෙහි ඇති තොරතුරු මත පදනම් වූ ගවේෂණ බිම් කොටස් ක්‍රියාකරුවන්, බහු සේවාදායක කොන්ත්‍රාත්කරුවන්, බලපත්‍රලාභී උප කොන්ත්‍රාත්කරුවන් සහ රාජ්‍ය නියෝජිතයන් මැදිහත් වූ ඒවාය. තවද, මෙම ප්‍රතිලාභ විශ්ලේෂණයෙන් පිළිබිඹු නොවන රජයේ වෙනත් ආයතනවලට ගෙවූ අමතර ගාස්තු නිව්ය හැක.

අවදානම ඇගයීම

ගවේෂණ අවදානම:

- වාණිජමය වශයෙන් ශක්‍ය සංචිත හඳුනාගැනීමේ අවිනිශ්චිතතාව.
- භූ විද්‍යාත්මක සහ භූ භෞතික අවිනිශ්චිතතා.
- වියළි ලිං සහ අනපේක්ෂිත ජලාශ තත්ත්වයන් ඇතුළු කැණීමේ අවදානම.

ජලාශ අවදානම:

- ජලාශයේ ක්‍රියාකාරීත්වය සහ ලක්ෂණ වල අවිනිශ්චිතතාවය.
- ද්‍රවමය ගුණවල විචලනය (උදාහරණයක් ලෙස, තෙල් වල දුභ්‍රාවිතාව, වායු සංයුතිය).

මෙහෙයුම් අවදානම:

- කැණීම් සහ කැණීම් අවසන් කිරීමේ ක්‍රියාවලියේදී මතුවන තාක්ෂණික අභියෝග.
- උපකරණ දෝෂ සහ නඩත්තු ගැටළු.
- සෞඛ්‍ය, ආරක්ෂාව සහ පාරිසරික අවදානම්.

වෙළෙඳපල අවදානම:

- තෙල් හා ස්වාභාවික වායු මිලෙහි අස්ථාවරත්වය.
- ගෝලීය ඉල්ලුම සහ සැපයුමේ උච්චාවචනයන්.
- වෙළෙඳපල තත්ත්වයන්ට බලපාන නියාමන වෙනස්කම්.

දේශපාලන සහ නියාමන අවදානම:

- රජයේ ප්‍රතිපත්ති සහ රෙගුලාසි වල වෙනස්කම්.
- දේශපාලන අස්ථාවරත්වය සහ භූ දේශපාලන මැදිහත්වීම්.
- පාරිසරික සහ ආරක්ෂණ රෙගුලාසි සමඟ අනුකූලතාවය.

මූල්‍යමය අවදානම:

- ප්‍රාග්ධන වියදම් ඉක්මවායාම.
- මූල්‍ය අභියෝග සහ ප්‍රාග්ධන පිරිවැය.
- මුදල් විනිමය අනුපාත උච්චාවචනයන්.

තාක්ෂණික අවදානම:

- නව තාක්ෂණයන්හි විශ්වසනීයත්වය සහ කාර්ය සාධනය.
- යල්පැනීමට හේතුවන වේගවත් දියුණුව.

ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ අවදානම:

- ව්‍යාපෘති කාලරාමුවේ සිදුවන ප්‍රමාදයන්.
- අයවැය ඉක්මවා යාම.
- සැපයුම් දාමයේ සිදුවන බාධා.

පාරිසරික හා සමාජීය අවදානම:

- ප්‍රජාව සහ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ විරෝධය.
- පාරිසරික බලපෑම් සහ ඒවා අවම කිරීමේ අභියෝග.
- මෙහෙයුම් සඳහා සමාජයෙන් ලැබෙන අනුබලය.

දේශගුණික විපර්යාස අවදානම:

- කාබන් විමෝචනය සම්බන්ධයෙන් වන නියාමන ගැටළු.
- ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම් මත දේශගුණික විපර්යාසවල භෞතික බලපෑම්.

පොළොව මතුපිට - ඉහළ අවදානම් තත්ත්වයන් ආමන්ත්‍රණය කිරීම සඳහා හිතකර ආයෝජන පරිසරයක් නිර්මාණය කිරීමට ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් මෑත කාලීනව පුළුල් නව ප්‍රතිපත්ති සම්පාදන, ව්‍යවස්ථාදායක, නියාමන, ආයතනික සහ මූල්‍යමය පරිපාලන වෙනස්කම් සිදු කරන ලදී.

නිවැරදි තීරණ ගැනීමට, ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම් ප්‍රශස්ත කිරීමට සහ තිරසාර හා වගකීම් සහිත සම්පත් සංවර්ධනයක් සහතික කිරීමක් උදෙසා උද්ගාමී ඛනිජතෙල් සමාගම් සඳහා මෙම අවදානම් අවබෝධ කර ගැනීම සහ ඒවා ඵලදායී ලෙස කළමනාකරණය කිරීම ඉතා වැදගත් වේ. ඒ සඳහා අවදානම් තක්සේරු කිරීමේ ක්‍රමවේද, උසස් නවීන තාක්ෂණයන් සහ ශක්තිමත් හදිසි සැලසුම් ක්‍රම යොදා ගැනීමෙන් සිදුකළ යුතුය.

ආයෝජන අවදානම් තක්සේරු කිරීම

පවතින විභවය කෙතරම් ඉහළ වුවත් එහි වානිජමය හැකියාව තහවුරු කර ගැනීම සඳහා සවිස්තරාත්මක අවදානම් තක්සේරුවක් සිදුකිරීමට අවශ්‍ය වේ. තෙල් සහ ස්වාභාවික වායු සමාගම් මෙම අවදානම් පොළොව මතුපිට - ඉහළ සහ පොළොව මතුපිට - පහළ ලෙසින් පුළුල් ක්ෂේත්‍ර දෙකක් ඔස්සේ අර්ථ ගන්වා ඇත. පොළොව මතුපිට - පහළ (උදා: භූ විද්‍යාත්මක) අවදානම් රජයේ හෝ තෙල් සමාගමක පාලනයට යටත් නොවේ. කෙසේ වෙතත් භූ ගෝලීය, භූ භෞතික, පාෂාණ භෞතික සහ අනෙකුත් විද්‍යාත්මක දත්තවල ප්‍රමාණයට හා ගුණාත්මක භාවයට මෙම අවිනිශ්චිතතාවය ප්‍රතිලෝමව සමානුපාතික වේ.

ප්‍රතිපත්ති, නියාමනය, මූල්‍ය පාලන තන්ත්‍ර, වෙළඳපල ස්ථාවරත්වය සහ දේශපාලන සාධක වැනි පොළොව මතුපිට - ඉහළ අවදානම් සාධක අදාළ රාජ්‍ය පාලනය තුළට නතු වේ. නව වෙළෙඳපොළක් පවතින ශ්‍රී ලංකාව වැනි රටකට ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීම සඳහා ශක්තිමත් නෛතික රාමු, සාධාරණ රෙගුලාසි, ආකර්ශනීය මූල්‍ය නියමයන් සහ වෙළඳපල සහතික ක්‍රමයක් පවතින ස්ථාවර, විනිවිද පෙනෙන සහ හිතකර ආයෝජන පරිසරයක් නිර්මාණය කිරීම ඉතා වැදගත් වේ. ආයෝජකයින්ගේ විශ්වාසය වැඩි දියුණු කිරීමට, අවදානම් අවම කිරීමට සහ ව්‍යාපෘතිවල දිගුකාලීන ශක්‍යතාව සහතික කිරීමට මෙම සාධක ආමන්ත්‍රණය කිරීම ඉතා අත්‍යවශ්‍ය වේ.

ආයෝජක අවදානම් අවම කර විශ්වාසය ඉහළ නැංවීමට ගත් ක්‍රියාමාර්ග

පොළොව මතුපිට - ඉහළ අවදානම් තත්ත්වයන් ආමන්ත්‍රණය කිරීම සඳහා හිතකර ආයෝජන පරිසරයක් නිර්මාණය කිරීමට ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් පහතින් දක්වා ඇති මෑත කාලීන නව ප්‍රතිපත්ති සම්පාදන, ව්‍යවස්ථාදායක, නියාමන, ආයතනික සහ මූල්‍යමය පරිපාලන වෙනස්කම් සිදු කරන ලදී. කෙසේ වෙතත්, ආයෝජකයින් ආකර්ශනය කර ගැනීමේ අභියෝගය ජය ගැනීමට නියාමන පාලනයෙන් ඔබ්බට ගිය භූගත ගවේෂණයෙහි පවතින අවදානම් අවබෝධ කරගනිමින් සහ තක්සේරු කරමින් ඒ ආශ්‍රිත අවිනිශ්චිතතා අවම කර ගැනීමට අවශ්‍ය අමතර ගවේෂණයන් සිදු කළ යුතුය.

උද්ගාමී ඛනිජතෙල් ව්‍යාපෘතිවල තිරසාරභාවය පවත්වාගෙනයාම සඳහා ජාතික කාබන්හරණ ඉලක්ක සමඟ සමපාත වූ ශක්තිමත් උපාය මාර්ගද ඉතා වැදගත් වේ. මේ සඳහා, අනෙකුත් හරිත බලශක්ති ව්‍යාපෘති සමඟ සහයෝගයෙන් සහ තිරසාර භාවිතයන් ඒකාබද්ධ කරමින් උද්ගාමී ආයෝජන උපාය මාර්ග සංවර්ධනය කිරීම කෙරෙහි ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විශේෂ අවධානය යොමු කර ඇත. මෙම ජාතික ප්‍රවේශය ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු මෙහෙයුම්වල පාරිසරික තිරසාරභාවය වැඩි දියුණු කරනවා පමණක් නොව, උද්ගාමී ආයෝජනවල දිගුකාලීන ශක්‍යතාව සහ ආකර්ශනීය බව සහතික කරමින් ගෝලීය බලශක්ති සංක්‍රාන්ති ප්‍රවණතා සමඟද සමපාත වේ.

ආයෝජක අවදානම අවම කර විශ්වාසය ඉහළ නැංවීමට මැනකාලීනව ගත් ක්‍රියාමාර්ග (2019-2022)



නව නීති සම්පාදනය

නව පනත සහ ප්‍රතිපත්තිවල ඇතුළත් කරන ලද ප්‍රතිලාභ අතරට අක්වෙරළ ස්වාභාවික වායු වාණිජකරණය කිරීමේ හැකියාව සහ ඉහළ මට්ටමක ආයෝජක ආරක්ෂාව ඇතුළත් කර ඇත.



නව දත්ත

2019 සිට සිදුකරන ලද ක්‍රියාකාරකම් මගින් භූ කම්පන, ගුරුත්වාකර්ෂණ අනුක්‍රමිකමික සහ චුම්භක නව දත්ත ලබා ගන්නා ලදී.

ඉදිරි දැක්ම - ආයතනික කාර්ය සාධනය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා කෙටි හා මධ්‍ය කාලීන උපාය මාර්ග

කෙටි කාලීන උපාය මාර්ග (වසර 2ක් ඇතුළත):

1. ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකම් වර්ධනය කිරීම

නව විභවයන් හඳුනා ගැනීම හෝ පවතින බනිපෙතල් හා ස්වාභාවික වායු නිධි තක්සේරු කිරීමට විවෘත බිම් කොටස් පදනම මත ප්‍රෝණි තුනම සඳහා ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන ගවේෂණ වැඩසටහන් දියත් කිරීම.

(බහුවිධ ක්‍රියාකරුවන් සමඟ එක්ව ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකම් විශේෂයෙන් විදුම් වැඩසටහන් වර්ධනය කිරීම, ශ්‍රී ලංකාවේ ආයෝජන අවදානම අවම කිරීමට හේතු වනු ඇත. කෙසේ වෙතත්, ඕනෑම ආකාරයේ අක්වෙරළ බනිපෙතල් ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකමක් ශ්‍රී ලංකා රජයට, දේශීය සේවා සපයන්නන් සහ ශ්‍රම බලකාය වෙත ඉතා ඉක්මන් ආදායම් සහ ප්‍රතිලාභ ජනිත කරයි. රූප සටහන 4 හි පෙන්වා ඇති ක්‍රියාවලියට අනුරූපව සැලකිය යුතු මට්ටමේ ස්වාභාවික වායු නිධි සොයාගැනීම් මගින් ද්‍රව ස්වාභාවික වායුව (LNG) අපනයනයෙන් නවමු ආර්ථික පරිවර්තනයකට ඉඩ සලසාගත හැක).

2. පවතින නිධි ඇගයීම සහ සංවර්ධනය

මුල් නිෂ්පාදනය ඉලක්ක කර ගනිමින්, විශේෂයෙන්ම ඩොරාඩෝ නිධිය තක්සේරු කිරීම සහ සංවර්ධනය කිරීම.

මධ්‍ය කාලීන උපාය මාර්ග (වසර 3-5):

1. සංවර්ධනය සහ නිෂ්පාදනය කඩිනම් කිරීම

ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය සහ ස්වාභාවික වායු පිළිබඳ ජාතික ප්‍රතිපත්තිය මගින් ආමන්ත්‍රණය කර ඇති පරිභෝජන උපාය මාර්ග සමඟ හඳුනාගත් වාණිජමය වශයෙන් ශක්‍ය තෙල්/වායු සංචිත සංවර්ධනය කිරීම සහ නිෂ්පාදනය කඩිනම් කිරීම.

2. අනුපූරක අක්වෙරළ බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා ආයෝජන පහසුකම් සැලසීම

වාණිජමය තෙල් හා වායු සංචිත හඳුනා ගැනීම සහ 2050 වන විට ශ්‍රී ලංකා රජයේ කාබන්හරන ප්‍රයත්නයන්ට සහාය වීම සඳහා හයිඩ්‍රජන්, ඇමෝනියා සහ කාබන් ග්‍රහණය කර පොළව යට තැන්පත් කිරීම ඇතුළු අනුපූරක අක්වෙරළ බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා ආයෝජන පහසුකම් සැලසීම.

3. ආයතනික සහ නියාමන රාමුව ශක්තිමත් කිරීම.

- උද්ගාමී ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීමට සහ ඊට පසුබිම සකස් කර ගැනීමට ආයතනික සහ නියාමන රාමුව වැඩිදියුණු කිරීම.
- ගවේෂණ සහ සංවර්ධන කටයුතු සඳහා හිතකර පරිසරයක් නිර්මාණය කිරීම සඳහා පවතින නියාමන සහ ආයතනික හිඩැස් ආමන්ත්‍රණය කිරීම.

4. රාජ්‍ය-පෞද්ගලික සහයෝගීතාව

- මෙම උපාය මාර්ග සාර්ථකව ක්‍රියාවට නැංවීම වෙනුවෙන් සම්පත් සහ විශේෂඥතාව උපරිම කර ගැනීම සඳහා රාජ්‍ය සහ පෞද්ගලික අංශය අතර සහයෝගීතාව වර්ධනය කිරීම.
- ජාතික අරමුණු සමඟ පෙළගැස්වෙන උපදේශන සහ හවුල්කාරිත්ව පාර්ශ්වකරුවන් අඛණ්ඩව සම්බන්ධ කර ගැනීම.

මෙම කෙටි හා මධ්‍ය කාලීන උපාය මාර්ගයන් ශ්‍රී ලංකාවේ ආර්ථික වර්ධනයට සහ බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවයට සහාය වන අතරම සම්පත් විභවයන් ඵලදායී ලෙස ප්‍රයෝජනයට ගැනීම අරමුණු කර ඇත.

ආයතනික සමාජ වගකීම

ශ්‍රී ලංකාවේ අක්වෙරළ හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකම් සාධාරණව හා විනිනිදහාවයෙන් දියත් කිරීමට නෛතික බලතල හිමි ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියට දිවයිනේ සියළුම සමාජ ස්ථරයන් හා බැඳී ඇති ජීවන තත්ත්වය නඟා සිටුවීමට දායක වීමේ වගකීමද පනත මගින් පවරා ඇත. ප්‍රධාන වශයෙන් පුද්ගල ධාරිතා සංවර්ධනය, ජාතික මට්ටමින් රැකියා උත්පාදනය, ඛනිජතෙල් ක්ෂේත්‍රය කේන්ද්‍ර කරගත් දැනුම හා තාක්ෂණ හුවමාරුව සඳහා පහසුකම් සැලසීම, දේශීය භාණ්ඩ හා සේවා ප්‍රසම්පාදනය කිරීම, අවශ්‍යතා ඇති ප්‍රජාවන්ගේ ජීවනෝපාය වැඩිදියුණු කිරීමට සහය දැක්වීම, කර්මාන්ත-විශේෂිත කාර්යයන් සඳහා කැප වූ පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්වල වර්ධනය සහ ව්‍යාප්තියට පහසුකම් සැලසීම යනාදිය ඒ අතර වේ.

ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් උද්ගාමී ඛනිජතෙල් කර්මාන්තය තුළ දේශීය අන්තර්ගත සංවර්ධනය සඳහා මාර්ගෝපදේශ මාලාවක් (උපුටාගත් කොටසක් පහතින් දක්වා ඇත) සම්පාදනය කර ඇති අතර, ඒවා අක්වෙරළ හයිඩ්‍රොකාබන් ක්‍රියාකාරකම් සිදු කිරීමේදී තෙල් හා වායු ක්‍රියාකරුවන් සහ අදාළ සියළුම පාර්ශ්වකරුවන් සහ විසින් පිළිපැදිය යුතුය.

1. උද්ගාමී ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම්වල සියලුම ක්ෂේත්‍ර සහ සියලුම අදියරයන්හිදී ශ්‍රී ලාංකික පුරවැසියන් සඳහා උපරිම රැකියා අවස්ථා සහතික කිරීම.
2. ජාත්‍යන්තර ඛණිජතෙල් කර්මාන්තයට සරිලන පරිදි දේශීය නිපුණතා මට්ටම් ඉහළ නැංවීම ඉලක්ක කරගත් අධ්‍යාපනය, පුහුණුව, දැනුම සහ තාක්ෂණික හුවමාරු තුළින් දේශීය ධාරිතා ගොඩනැගීම සහ වැඩිදියුණු කිරීම.
3. උද්ගාමී ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම්වල විවිධ ක්‍රියාකාරකම්/අංශ සඳහා ආයෝජනය කිරීමට දේශීය ව්‍යාපාරික ආයතන දිරිමත් කිරීම සහ එමගින් මෙම ක්ෂේත්‍රයේ දේශීය ව්‍යාපාරික ප්‍රජාවගේ ධාරිතාවය සහ තරඟකාරිත්වය ඉහළ නැංවීම.

වසරේ අභියෝග

2022 වසරේදී ශ්‍රී ලංකාව උග්‍ර ආර්ථික හා දේශපාලන අර්බුදයකට ඇද වැටුණු හෙයින් එය උද්ගාමී ඛනිජතෙල් කර්මාන්තයේ ආයෝජනවලටද සැලකිය යුතු ලෙස බලපෑවේය. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන්, ආයතනික සමාජ වගකීම් ක්‍රියාකාරකම් සඳහා අරමුදල් සැපයීමට අක්වෙරළ ආයෝජන ව්‍යාපෘති නොතිබුණි. රටේ ආර්ථික පසුබෑම හේතුවෙන් රජයේ අරමුදල් ද දැඩි ලෙස සීමා වූ බැවින් නව බඳවා ගැනීම් කප්පාදු කළ නිසා ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියට අවම කාර්ය මණ්ඩලයක් යටතේ ක්‍රියාත්මක වීමට සිදු වූ අතර, අරමුදල් සහ ශ්‍රම බලකායේ හිඟය හේතුවෙන් බොහෝ සැලසුම් සහගත සමාජ සත්කාර වැඩසටහන් නොවැළැක්විය හැකි ලෙස කල් දැම්මට සිදුවිය.

කෙසේ වෙතත්, මෙම අභියෝග මධ්‍යයේ වුවද, ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් දේශීය විශ්ව විද්‍යාල සඳහා මාර්ගගත පුහුණු සැසි කිහිපයක් සාර්ථකව පැවැත් වූ අතර පර්යේෂණ කටයුතු සඳහාද සහයෝගය ලබා දෙන ලදී.

විගණන නිරීක්ෂණ අනුව ගත් ක්‍රියාමාර්ග

2022 වර්ෂයට අදාළ විගණන විමසුම් මගින් පෙන්වා දුන් කරුණු නිවැරදි කළ අතර ඉදිරි කටයුතු සඳහා අදාළ සෑම අංශයකටම උපදෙස් ලබා දෙන ලදී.



இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரம்

ஆண்டு அறிக்கை - 2022

ஊள்ளுடுக்குமு

இலங்கையின் பெட்ரோலிய மேம்பாட்டு ஆணையம் _____	26
எங்களது பயணம் _____	27
தலைவரின் ஆசிச்செய்தி _____	28
பணிப்பாளர் நாயகத்தின் செய்தி _____	29
நிறுவனத்தின் நிர்வாகம் _____	30
2022 அம் அண்டின் சிறப்பம்சங்கள் _____	34
செயற்பாட்டு செயற்பாடுகள்	
நிதியியல் செயற்பாடுகள்	
மேல்நிலை ஆய்வுப் பயணத்தில் உள்ள குறிப்பிடத்தக்க சாதனைக _____	39
இடுர் முதிப்புக்கு _____	43
எதிர்கால தூரநோக்கு - நிறுவனத்தின் செயற்பாடுகளை முன்னேற்றுவதற்கான குறுகிய மற்றும்	
நடுத்தர கால மூலோபாயங்கள் _____	46
கூட்டாண்மை சமூக பொறுப்பக்கள _____	48
கணக்காய்வு வினாக்களுக்கான பதில்களை வழங்குவதற்கு எடுக்கப்பட்ட நடவடிக்கைகள் ____	49
இணைப்புக்கள் _____	734

இணைப்பு 1 : கணக்காய்வுசெய்யப்பட்ட நிதியில் கூற்று

இணைப்பு 2 : சுதந்திரமான கணக்காய்வு அறிக்கை

இலங்கையின் பெட்ரோலிய மேம்பாட்டு ஆணையம்

2021 ஒக்டோபர் 08 ஆம் திகதியிடப்பட்ட 2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க புதிய பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டத்தை கொண்டுவருதல் மூலம் பெற்றோலிய வளங்கள் அபிவிருத்தி செயலகம் (PRDS) தற்போது இலங்கையின் பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகார சபையாக (PDASL) பரிணமித்துள்ளது. PDASL ஒரு சுயாதீனமான சட்ட அதிகாரசபையாக தாபிக்கப்பட்டுள்ளதுடன், இது இலங்கையின் அனைத்து எண்ணெய் மற்றும் வாயு ஆய்வுகள், அபிவிருத்தி மற்றும் உற்பத்தி நடவடிக்கைகளை ஒழுங்குபடுத்துதல் மற்றும் நிர்வகித்தல் ஆகியவற்றின் முதன்மையான பணிகள் இச்சபையிடம் ஒப்படைக்கப்பட்டுள்ளது.

1960களில் இருந்து மன்னார், காவேரி மற்றும் இலங்கை என அடையாளம் காணப்பட்ட மூன்று கடற்படுக்கைகளில் எண்ணெய் மற்றும் வாயு ஆய்வுகள் மேற்கொள்ளப்பட்டு வருகின்றன. குறிப்பாக, எண்ணெய் தொழிற்சாலைகளில் சிறந்த நடைமுறைகளைப் பயன்படுத்தி மேற்கொள்ளப்படும் பெற்றோலிய வளத்தின் ஆய்வு மற்றும் பித்தெடுத்தல் ஆகிய இரு செயற்பாடுகளையும் உறுதி செய்யும் அதேவேளை, உயிர்கள் மற்றும் மூலதனத்தைப் பாதுகாப்பதற்காக நல்ல ஆரோக்கியம், பாதுகாப்பு மற்றும் சுற்றுச்சூழல் நடைமுறைகளைப் பின்பற்றுவதற்கும் PDASL தலையாய பொறுப்பாகும்.

தொலைநோக்கு

நாட்டின் பெற்றோலிய வளங்களை வாரபட்சமின்றியும், பாதுகாப்பாகவும் மற்றும் சுற்றாடலுக்கு தீங்கிளைக்காமலும் முகாமைத்துவம் செய்து அனைத்து இலங்கையார்களுக்கும் இதன் நன்மைகள் கிடைப்பதை உறுதி செய்தல்.

பணிக்கூற்று

நாட்டின் வளர்ச்சியடைந்து வரும் பொருளாதாரத் தேவைகளைப் பூர்த்தி செய்யும் பொருட்டு நிதி கட்டமைப்புக்களை வடிவமைத்தல் மற்றும் கண்காணித்தல் மற்றும் பொருளாதார வள இருப்பில் இருந்து கடைசி பொருள் உற்பத்தி செய்யப்படும் வரை, நிலையானதும், முதலீட்டை ஈர்க்கும் வகையிலான செயற்திறன் மிக்க கட்டமைப்பு மற்றும் அறிவுப் பரிமாற்றத்தை ஊக்குவித்தல்.

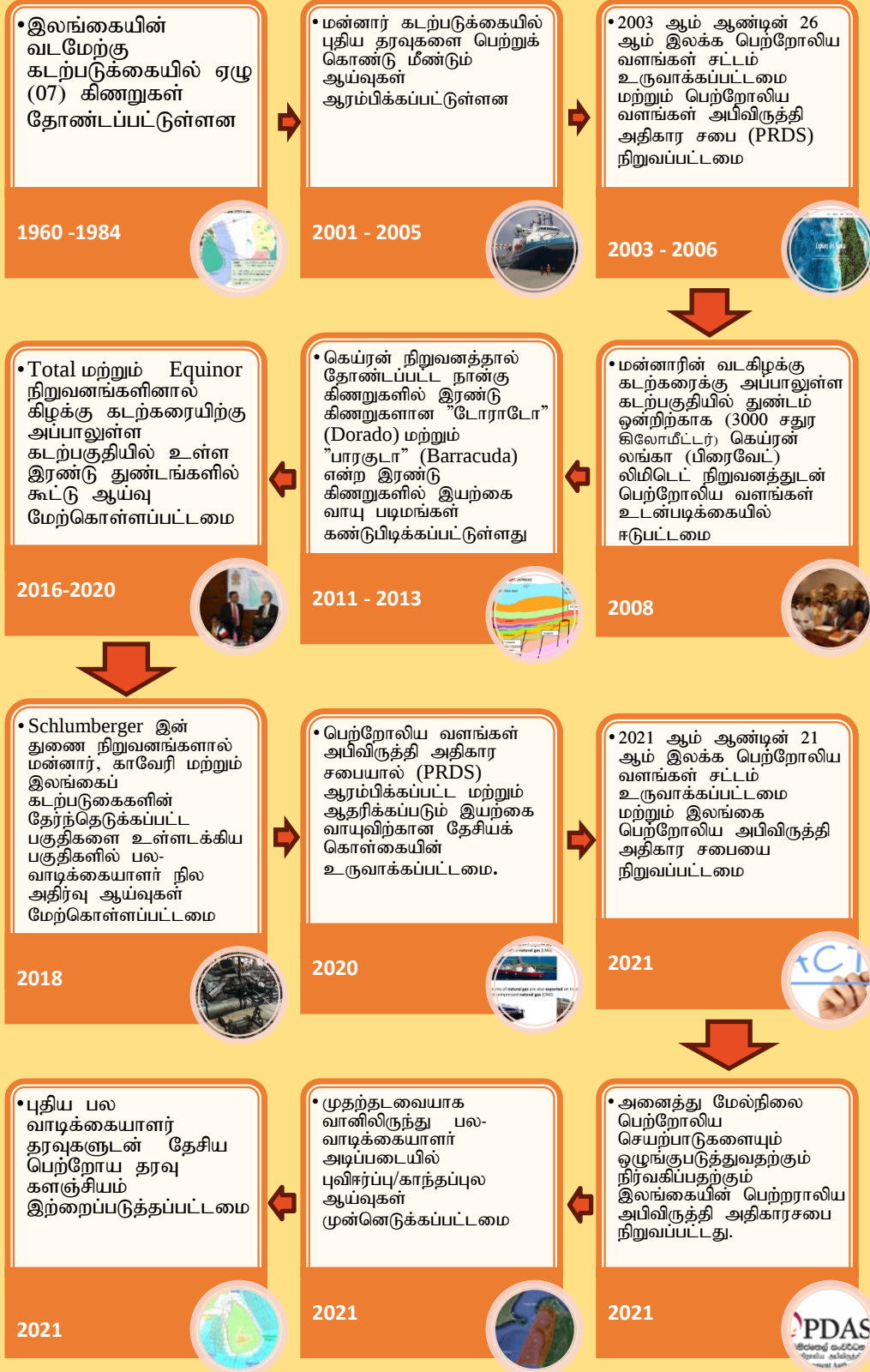
முதன்மை இலக்கு

இந் நிறுவனத்தின் முதன்மையான குறிக்கோள் உள்நாட்டு எண்ணெய் மற்றும் எரிவாயு வளங்களைச் சுரண்டுவது மற்றும் அதன் மூலம் சமூக-பொருளாதார அபிவிருத்தி மற்றும் தேசிய வலுசக்தி பாதுகாப்பை அடைவதற்கான பணிகளுக்கு பங்களிப்பு செய்வதாகும்.

நோக்கங்கள்

- ✚ வளர்ச்சி மற்றும் செயற்திறனைத் தூண்டுவதற்கு, ஆய்வு மற்றும் உற்பத்தி ஆகிய இரண்டையும் உள்ளடக்கிய மேல்நிலை பெற்றோலிய செயற்பாடுகளை அதிகரித்தல்
- ✚ தேசிய பெற்றோலியத் தரவுக் களஞ்சியத்தில் தரவுகளின் அளவை அதிகரிக்கவும் மற்றும் தரத்தை மேம்படுத்துவதற்கும், விரிவான மற்றும் நம்பகமான தகவல் தரவுத்தளத்தை உறுதி செய்தல்
- ✚ மேல்நிலை பெற்றோலிய செயற்பாடுகள், நிலையான தன்மையை ஊக்குவித்தல், வெளிப்படைத்தன்மை மற்றும் தொழிற்சாலை தரநிலைகளை பின்பற்றுவதல் ஆகியவற்றை ஒழுங்கமைப்பதற்கு முறையான கட்டமைப்பை நிறுவுதல்.
- ✚ பெற்றோலிய நடவடிக்கைகளின் தொடர்ச்சியான கட்டங்களில் தேசிய சமூக-பொருளாதார நலன்களை அதிகரித்தல், அபிவிருத்தியின் ஒவ்வொரு கட்டத்திலும் பொருளாதாரத்தில் நேர்மறையான தாக்கங்களை ஊக்குவித்தல்.
- ✚ சுற்றாடல் மாசுபடுதலை தடுப்பதற்கும், பெற்றோலிய செயற்பாடுகளுடன் தொடர்புடைய சுகாதாரம், பாதுகாப்பு மற்றும் சுற்றாடல் (HSE) அபாயங்களைக் குறைப்பதற்கும் செயலாக்கமான நடவடிக்கைகளைச் செயற்படுத்துதல், சுற்றாடல் அமைப்புகள் மற்றும்

எங்களது பயணம்



தலைவரின ஆசிச்செய்தி



2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டக் கட்டமைப்பின் கீழ் தாபிக்கப்பட்ட இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபையின் (PDASL) முதலாம் ஆண்டின் பூர்த்தியை குறிக்கும் வகையில் 2022 ஆம் ஆண்டிற்கான வருடாந்த அறிக்கையை இங்கு நான் சமர்ப்பிப்பதில் பெருமகிழ்ச்சியடைகிறேன். இவ் ஆண்டில், இலங்கையின் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வுத் தொழிற்சாலைகளின் செயற்திறன்மிக்க ஒழுங்குமுறை மற்றும் அபிவிருத்தியை உறுதி செய்வதற்காக அதிகாரசபையின் செயற்பாடுகளை வினைத்திறனுடன் முன்னெடுப்பதற்கு நிர்வாகம், மனித வளங்கள், நிதி மற்றும் தொழில்நுட்ப பிரிவுகளை நாம் அமைத்துள்ளோம்.

டொராடோ கண்டுபிடிப்புக்கான மூலோபாய ஆய்வை பூர்த்தி செய்வதன் மூலம் மன்னார் கடற்படுகையில் இயற்கை வாயு கண்டுபிடிப்புகளின் விரைவான அபிவிருத்தியை மையமாக கொண்டதே எங்களது முயற்சிகள் ஆகும். மேலும், PDASL Schlumberger போன்ற முன்னணி சர்வதேச நிறுவனங்களுடன் மதிப்புமிக்க கூட்டாண்மை வளர்த்துள்ளதுடன், பல- வாடிக்கையாளர் நில அதிர்வு தரவு திட்டங்களையும் வெற்றிகரமாக முன்னெடுத்துள்ளது. இவ் முன்முயற்சிகள் பெற்றோலியத் தரவை திறம்பட விளக்குவதற்கும் நிர்வகிப்பதற்கும் எங்களின் திறனை வலுப்படுத்தியுள்ளதுடன், எங்கள் நம்பிக்கைக்குரிய கடல் பரப்பிற்கு சாத்தியமான முதலீட்டாளர்களை ஈர்ப்பதற்கும் உறுதுணையாக அமைந்துள்ளது.

Greenstat Hydrogen (Pvt.) Limited நிறுவனத்துடன் பசுமை சக்தி வளத்திற்கான தீர்வுகளை ஆராய்வதற்கான அர்ப்பணிப்பு மிக்க எங்களது கூட்டாண்மை சிறந்ததொன்றாக நிரூபிக்கப்பட்டுள்ளது. இவ் ஒத்துழைப்புக்கள் இலங்கையின் நிலையான சக்திவள மாற்றீடு இலக்குகளுக்கு உறுதுணையாக உள்ள தேசிய ஹைட்ரஜன் மூலோபாயத்திற்கு வழி வகுப்பதாக அமைந்துள்ளது. மேலும், இற்றைப்படுத்தப்பட்ட ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வுத் துண்ட வரைபடம் பிரசுரிக்கப்பட்டதன் பின்னர் எங்களது மூலோபாய திட்டமிடல் மற்றும் செயற்பாட்டு வெளிப்பாடுகள் மேலும் அதிகரித்துள்ளது.

எமது முன்னேற்ற பாதையில், PDASL உள்ளூர் திறனைக் கட்டியெழுப்புவதற்கும், முதலீட்டை ஊக்குவிப்பதற்கும் மற்றும் நமது பெற்றோலிய வளங்களை திறம்பட நிர்வகிப்பதை உறுதி செய்வதற்கும் உறுதியூண்டுள்ளது. உலகளாவிய சக்திவள தொழிற்சாலையில் இலங்கையை நாம் ஒரு பிரதான பங்களாளராக நிலைநிறுத்துவதால், புத்தாக்கம், வெளிப்படைத்தன்மை மற்றும் ஒத்துழைப்பு ஆகியவற்றில் எங்களது கவனம் தொடர்ந்தும் இருக்கும் என்பதை உறுதிசெய்கிறோம்.

பணிப்பாளர் நாயகத்தின் செய்தி



2022 ஆம் ஆண்டு இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபைக்கு (PDASL) ஒரு மைல்கல்லாக அமைந்தது, ஏனெனில் பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டத்தின் கீழ் நிறுவப்பட்டதைத் தொடர்ந்து அதிகாரசபையின் செயற்பாடு மற்றும் மூலோபாய செயற்பாடுகளுக்கான அடித்தளத்தை நாங்கள் அமைத்துள்ளோம். எங்களின் முதன்மையான கவனம் நிறுவன கட்டமைப்பு மற்றும் பணியாளர்களுக்கு தேவையான அனுமதிகளைப் பெற்று, அதன் மூலம் அதிகாரசபையின் செயற்திறன்மிக்க செயற்பாட்டிற்கான உறுதியான அடித்தளத்தை அமைப்பதில் உள்ளது.

மன்னார் கடற்படுகையில் டோராடோ இயற்கை வாயு கண்டுபிடிப்பின் விரைவான வளர்ச்சிக்கான மூலோபாய ஆய்வை நிறைவு செய்தல் உட்பட பல துறைகளில் குறிப்பிடத்தக்க முன்னேற்றத்தை நாம் அடைந்துள்ளோம். Schlumberger நிறுவனத்துடனான வெற்றிகரமான ஒத்துழைப்பின் மூலம் நில அதிர்வு தரவுகளின் விரிவான கையகப்படுத்தல் மற்றும் செயலாக்கத்திற்கு வழிவகுத்தது, இது மேல்நிலை எண்ணெய் மற்றும் வாயு தொழிற்சாலைகளில் சாத்தியமான முதலீட்டாளர்கள் மற்றும் பங்குதாரர்களை ஈர்ப்பதில் பிரதான பங்கு வகிக்கின்றமை குறிப்பிடத்தக்கதாகும். Greenstat உடனான ஒப்பந்தத்தில் குறிப்பிட்டுள்ளதைப் போன்று, எதிர்காலத்திற்கான நிலையான சக்திவள தெரிவுகளை ஆராய்ந்து அபிவிருத்தி செய்யும் வகையில் எங்கள் கூட்டாண்மை முயற்சிகள் பசுமை ஹைட்ரஜனின் பகுதிக்கும் விரிவடைந்துள்ளது.

2022 யூலை இல் வெளியிடப்பட்ட இற்றைப்படுத்தப்பட்ட ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வுத் துண்ட வரைபடம், மன்னார், காவிரி மற்றும் இலங்கைப் கடற்படுகைகளில் உள்ள சாத்தியமான ஆய்வுப் பகுதிகள் பற்றிய தெளிவான மற்றும் மூலோபாய நுண்ணறிவுகளை வழங்கியுள்ளது. இது, உள்ளூர் திறன் விருத்தி, கொள்கை சீர்திருத்தங்கள் மற்றும் சர்வதேச ஒத்துழைப்பு ஆகியவற்றில் எங்களின் தொடர்ச்சியான முயற்சிகளுடன், இலங்கையில் ஒரு மீள்தன்மைமிக்க மற்றும் நிலையான சக்திவள தொழிற்சாலை வளர்ப்பதில் PDASL இன் அர்ப்பணிப்பை கோடிட்டுக் காட்டுகிறது.

எமது முன்னோக்கிய பாதையில், எமது ஒழுங்குமுறை கட்டமைப்பை மேம்படுத்துவதற்கும், தரவு முகாமைத்துவத் திறன்களை மேம்படுத்துவதற்கும், உலகளாவிய சக்தி மாற்றிடு போக்குகளுடன் இணைந்து இலங்கையின் பெற்றோலியத் தொழிற்சாலையின் வளர்ச்சியை ஊக்குவிக்கும் தாக்கமான முதலீடுகளை எளிதாக்குவதற்கும் எங்களை அர்ப்பணித்துள்ளோம்.

நிறுவனத்தின் நிர்வாகம்

அதிகாரசபையின் அதிர்ஷ்டங்கள் மற்றும் அதன் நியமனங்கள்

2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க பெற்றோலிய வளங்கள் அபிவிருத்தி சட்டத்தின் பிரிவு ஐந்தின் கீழ் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளதன் படி, இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபையின் நிர்வாகம், முகாமைத்துவம் மற்றும் அதன் கட்டுப்பாடுகள் ஆகியவற்றின் அதிகாரங்கள் இதன் பணிப்பாளர் சபையிடம் வழங்கப்பட்டுள்ளதுடன், இச் சபையானது இதன் கடமைகளை மிகுந்த சமத்துவம், நேர்மை, பாரபட்சமற்ற தன்மை, வெளிப்படைத்தன்மை மற்றும் பொறுப்புக்கூறல் தன்மையுடன் முன்னெடுக்கப்படுதல் வேண்டும்.

2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க பெற்றோலிய வளங்கள் அபிவிருத்திச் சட்டத்தின்படி நியமிக்கப்பட்டுள்ள பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபையின் பணிப்பாளர் சபையானது கீழே குறிப்பிடப்பட்டுள்ள உறுப்பினர்களைக் கொண்டுள்ளதுடன் 04 உறுப்பினர்கள் அமைச்சரால் நியமிக்கப்படுவார்கள். எவ்வாறாயினும், பெற்றோலிய தொழிற்சாலை அமைச்சரின் தீர்மானத்தின் படி, “நியமிக்கப்பட்ட உறுப்பினர்களில்” ஒரு உறுப்பினர், பணிப்பாளர் சபையின் தலைவராக நியமிக்கப்படுவார்.

2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டத்தின்படி பணிப்பாளர் சபையின் அரசியலமைப்பு	இலக்கம்	பணிப்பாளர் சபை உறுப்பினரின் பெயர்
பணிப்பாளர் நாயகம், இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை	1	திரு.சுரத் ஓவிடிகம
செயலாளர், நிதி அமைச்சு அல்லது பிரதிநிதி	1	திரு.சனத் பெரேரா, மேலதிக பணிப்பாளர் நாயகம், அரசு கணக்குகள் திணைக்களம்
செயலாளர், மின்சக்தி மற்றும் வலுசக்தி அமைச்சு அல்லது பிரதிநிதி	1	திரு. சாமிந்ந ஹெட்டியாராச்சி, மேலதிக செயலாளர் (அபிவிருத்தி)
பணிப்பாளர் நாயகம், இலங்கை பயன்பாட்டு ஆணைக்குழு	1	திரு.தமிழா குமாரசிங்க, பணிப்பாளர் நாயகம்
தலைவர், கடலசார் சூழல் பாதுகாப்பு அதிகாரசபை	1	திருமதி.தர்ஷனி லஹந்தபுர, தலைவர்
அமைச்சரால் நியமிக்கப்பட்ட உறுப்பினர்கள்	4	திரு. சாலிய விக்ரமசூரிய, தலைவர், PDASL இன் பணிப்பாளர் சபை திரு. யூட் ஷவீந்திர பெர்னாண்டோ, ஜனாதிபதி சட்டத்தரணி கலாநிதி. என் பி விஜயானந்தா, முன்னாள் தலைவர், புவியியல் ஆய்வு மற்றும் சுரங்கப் பணியகம் திரு.ரோஹான் டி சில்வா, தலைவர். மெக்லாரன்ஸ் குழுமம்

பணிப்பாளர் சபையின் பங்கு, பொறுப்புக்கள் மற்றும் அர்ப்பணிப்புக்கள்

சட்டத்தால் வழங்கப்பட்டுள்ள அதிகாரங்களை நியாயமாக உறுதிப்படுத்தும் அதே வேளை, சட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள நோக்கங்களை நிறைவேற்றுவதும் பணிப்பாளர் சபையின் பொறுப்பாகும். மேலும், இவ் பணிப்பாளர் சபையானது, உள்ளக கட்டுப்பாட்டு முறைகளின் நெறிமுறை செயற்பாடுகளை உறுதி செய்துடன் அதிகாரசபையால் வழங்கப்படும் நிதியியில் தகவல்களின் உண்மைத்தன்மைக்கும் பொறுப்பாக இருக்கும். அதிகாரசபையின் செயற்பாட்டு முகாமைத்துவமானது அதிகாரசபையின் பணிப்பாளர் நாயகத்தால் முன்னெடுக்கப்படுவதுடன், இவர் பிரதம நிறைவேற்று அதிகாரியாக இருப்பதனால், அதிகாரசபையின் பணிப்பாளர் சபையினால் எடுக்கப்படும் தீர்மானங்களுக்கு இவர் கட்டுப்படுத்தல் வேண்டும். எவ்வாறாயினும், பணிப்பாளர் சபையின் திறனுக்கு அப்பாற்பட்ட பாரியளவிவான தொழில்நுட்ப சிக்கலான விடயங்களிற்கு நடவடிக்கை எடுப்பதற்கு தேவை ஏற்படும் பட்சத்தில், வெளிப்புற ஆலோசனைக் குழுக்களின் உதவியினை பணிப்பாளர் சபை பெற்றுக்கொள்ளும்.

அதிகாரசபையின் அனைத்து பெறுகை செயற்பாடுகளும் தேசிய பெறுகை வழிகாடுதலின் இணக்கப்பாட்டுடனேயே மேற்கொள்ளப்படுகின்றன. மேலும், அதிகாரசபை சட்டத்தின் விதிமுறைகள் மற்றும் பிற பொருந்தக்கூடிய விதிமுறைகள், அதிகாரசபையால் வெளியிடப்படும் ஒழுங்குமுறைகள் மற்றும் வழிகாட்டுதல்கள் மற்றும் அவ்வப்போது அரசாங்கத்தால் வெளியிடப்பட்ட விதிமுறைகள் மற்றும் ஒழுங்குமுறைகளுக்கு இணங்குவதை உறுதிசெய்வதற்குத் தேவையான அனைத்து நடவடிக்கைகளையும் பணிப்பாளர் சபை எடுக்கும். அதிகாரசபையின் நிதியியில் கூற்று இலங்கை அரசு கணக்கியல் நியமங்களின்படி தயாரிக்கப்படுவதையும் மேலும், 1971 ஆம் ஆண்டின் 38 ஆம் இலக்க நிதியியில் சட்டத்தின் தேவைகளுக்கு இணங்குவதையும் பணிப்பாளர் சபை உறுதி செய்கிறது.

பணிப்பாளர் சபைக் கூட்டங்கள்

அதிகாரசபை உரிய பாதையில் பயணிப்பதற்கு பணிப்பாளர் சபை பொறுப்பாக உள்ளதோடு, அதன் வழமையான செயற்பாடுகள் மற்றும் முன்னேற்றங்களை மதிப்பாய்வு செய்தல் மற்றும் அதிகாரசபையின் மீண்டெழும் மற்றும் மூலதன செலவினங்களுக்கான திட்டமிடல்களையும் வழங்குகிறது. அதிகாரசபையின் ஒவ்வொரு பணி மற்றும் முன்மொழிவுகளுக்கும் பணிப்பாளர் சபையின் ஒப்பதல் அவசியமாகும். இதனால் இது தொடர்பான அதிகாரசபையின் உத்தியோகத்தர் பணிப்பாளர் வபையிடமிருந்து தேவையான ஒப்புதலைப் பெற்றுக்கொள்வதற்கு தனித்தனியாக பணிப்பாளர் சபைக்கு அதற்கான பத்திரங்களை (Board Paper) சமர்ப்பித்தல் வேண்டும். இதற்கிணங்க, 2022 ஆம் ஆண்டில் நடைபெற்ற பணிப்பாளர் சபைக் கூட்டங்களின் விபரங்கள் பின்வருமாறு,

2022 ஆம் ஆண்டில் நடைபெற்ற பணிப்பாளர் சபைக் கூட்டங்கள்

கூட்ட இல	கூட்டத் திகதி	பங்குபற்றிய உறுப்பினர்களின் எண்ணிக்கை
01/2022	05.01.2022	09
02/2022	02.02.2022	08
03/2022	02.03.2022	09
04/2022	08.04.2022	08
05/2022	01.06.2022	07
06/2022	06.07.2022	06
07/2022	10.08.2022	08
08/2022	07.09.2022	08
09/2022	11.02.2022	09
10/2022	08.12.2022	07

மனிதவள முகாமைத்துவம்

சர்வதேச முதலீடுகளை ஈர்த்தல் மற்றும், இத்தொழிந்துறையின் ஆழமான புரிந்துணர்வை வளர்க்கும் அதே வேளை, சாதகமான முதலீட்டு கலாச்சாரத்தை தன்னகத்தே உருவாக்குவதற்கு சர்வதேச ரீதியிலான அரசு நிறுவனமாக நிலைநிறுத்தப்பட்டுள்ள PDASL க்கு நிபுணத்துவம் மிக்க தொழில்வாண்மையாளர்களின் அறிவு திறன் மற்றும் அனுபவம் தேவைப்படுகிறது. அனுபவம் வாய்ந்த மற்றும் துறை சார்ந்த பணியாளர்களை ஆட்சேர்ப்பு செய்வது மற்றும் தொழில்வாண்மைமிக்க மற்றும் பயிற்சி பெற்ற ஊழியர்களைத் தக்கவைத்துக்கொள்வது PDASL க்கு பெரும் சவாலாக உள்ளது.

முகாமைத்துவ சேவைகள் திணைக்களத்தினால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட பணிப்பாளர் நாயகம் பதவியைத் தவிர்த்து உள்நாட்டிலும் வெளிநாட்டிலும் உள்ளூர் பட்டதாரிகளை ஆட்சேர்ப்பு செய்வதிலும் அவர்களுக்கு தேவையான பயிற்சிகளை வழங்குவதிலும் PDASL இதுவரை வெற்றி பெற்றுள்ளது. சட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளதன்படி விதிமுறைகளில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள தகுதிகளின் அடிப்படையில் வரிசை அமைச்சின் அமைச்சரால் பணிப்பாளர் நாயகம் நியமிக்கப்படுகிறார். புதிய சட்டம் இயற்றப்பட்டதன் மூலம், பெற்றோலிய வளங்கள் அபிவிருத்தி செயலகத்தில் (PRDS) பணியாற்றிய ஊழியர்கள், சட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ளபடி, PDASL என்ற புதிய அதிகாரபைக்கு நேரடியாக மாற்றப்பட்டனர். ஆட்சேர்ப்புத் திட்டத்திற்கு (SOR) தேவையான ஒப்புதல்களைப் பெற்றதன் பின்னர் இப் பதவிகள் அவற்றின் புதிய பங்கினை ஏற்கும்.

2022 ஆம் ஆண்டில், PDASL அதன் நிறுவன கட்டமைப்பு, பணியாளர்கள் மற்றும் ஆட்சேர்ப்புத் திட்டத்திற்கான அனுமதிகளைப் பெற்றுக்கொள்வதற்கு மின்சக்தி மற்றும் வலுசக்தி அமைச்சு மற்றும் முகாமைத்துவ சேவை திணைக்களத்துடன் நெருக்கமாகப் பணியாற்றியுள்ளது. மேலும், எதிர்கால வளர்ச்சிக்காக வடிவமைக்கப்பட்ட முன்மொழியப்பட்ட கட்டமைப்பு, 2022 ஆகஸ்ட்டில் 33 ஆளணிக்கான பதவிகளை அனுமதிக்கும் வகையில் அங்கீகரிக்கப்பட்டுள்ளது.

சில உத்தியோகத்தார்கள் தங்கள் பதவிகளை விட்டு வெளியேறினாலும், PDASL தற்போது PRDS இலிருந்து மாற்றப்பட்ட ஒன்பது நிரந்தர ஊழியர்கள் மற்றும் வரிசை அமைச்சிலிருந்து பல தற்காலிக ஏற்பாடுகளுடன் மாற்றப்பட்ட ஊழியர்களுடன் நிறுவனத்திற்குத் தேவையான குறைந்தபட்ச செயற்பாடுகளுடன் இயங்கிவருகிறது. இல் ஊழியர்களின் விபரங்கள் கீழே உள்ள அட்டவணையில் விரிவாக தரப்பட்டுள்ளது. ஆட்சேர்ப்பு திட்டத்திற்கான(SOR) ஒப்புதலைப் பெற்றதன் பின்னர் மேலும் பல அத்தியாவசிய பணியிடங்களுக்கான ஆட்சேர்ப்புக்களை செய்வதற்கு திட்டமிடப்பட்டுள்ளது. PDASL இன் செயற்பாடுகள் விரிவடையும் போது மீதமுள்ள பணியிடங்களுக்கான வெற்றிடங்கள் படிப்படியாக நிரப்பப்படும்.

2022 ஆம் ஆண்டில் க்கு மாற்றப்பட்ட பணியாளர்களின் நிலை

பதவி	இல	நிலை
பணிப்பாளர் நாயகம்	01	PRDS ,லிருந்து மாற்றப்பட்டது
பணிப்பாளர், நிர்வாகம் மற்றும்	01	பதில் கடமை அடிப்படையில் மின்சக்தி மற்றும் வலுசக்தி அமைச்சின் பிரதான கணக்காளர் மற்றும் நிர்வாகப் பணிகளுக்கு உதவிபுரிவதற்காக இரண்டு அபிவிருத்தி உத்தியோகத்தர்கள் நியமிக்கப்பட்டுள்ளனர்
பணிப்பாளர், பயன்பாடு	01	PRDS ,லிருந்து மாற்றப்பட்டது
தரவு பொறியியலாளர்	01	PRDS ,லிருந்து மாற்றப்பட்டது
தொழிநுட்பவியலாளர்	01	PRDS ,லிருந்து மாற்றப்பட்டது
புவியியலாளர்	01	PRDS ,லிருந்து மாற்றப்பட்டது
பெற்றோலிய மதிப்பாய்வாளர்	01	PRDS ,லிருந்து மாற்றப்பட்டது
சட்டத்தரணி	01	PRDS ,லிருந்து மாற்றப்பட்டது
உதவி கணக்காளர்	01	மின்சக்தி மற்றும் வலுசக்தி அமைச்சின் அபிவிருத்தி
உதவி பெற்றோலியவியலாளர்	02	PRDS ,லிருந்து மாற்றப்பட்டது
சாரதி	02	PRDS ,லிருந்து மாற்றப்பட்டது
சிறுமூலியர்	02	பல்நோக்கு அபிவிருத்தி உதவியாளர்கள் - தற்காலிக

2022 ஆம் ஆண்டின் சிறப்பம்சங்கள்

2021 ஆம் ஆண்டின் 21 ஆம் இலக்க பெற்றோலிய வளங்கள் சட்டத்தின் படி, 2021 ஆம் ஆண்டு ஒக்டோபர் 8 ஆம் திகதி இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகார சபை (PDASL) நிறுவப்பட்டது. இலங்கையின் ஹைட்ரோகார்பன் ஆய்வுத் தொழிற்சாலை வளங்குவதற்கும் ஒழுங்குபடுத்துவதற்கும் நிறுவனத்தின் ஆரம்ப நிர்வாக, மனித வளங்கள், நிதி மற்றும் தொழில்நுட்ப செயற்பாடுகளை அமைப்பதற்கான நகர்வுகளைக் முன்னெடுப்பதற்கு புதிய அதிகாரசபைக்கு 2022 ஆம் ஆண்டு பிரதானமான முதல் ஆண்டாக திகழ்ந்தது.

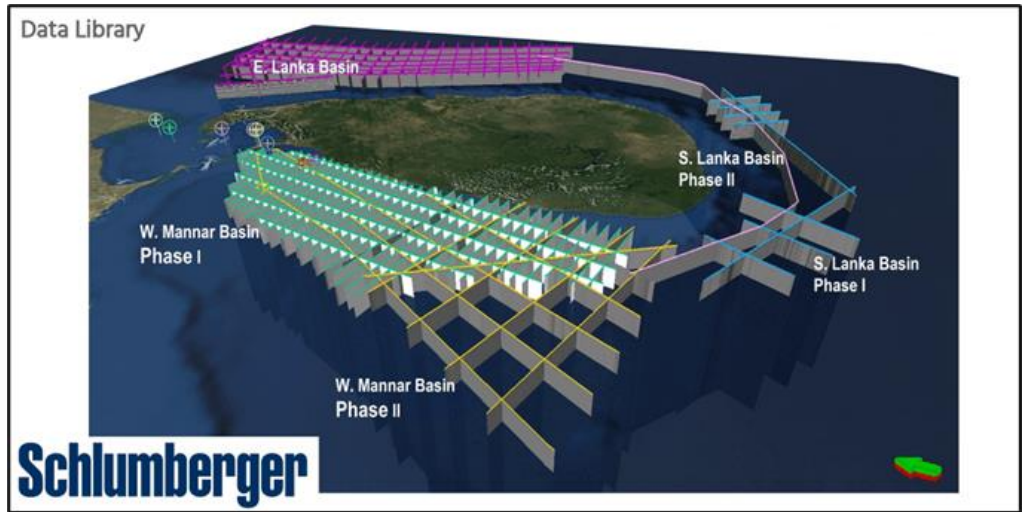
செயற்பாட்டு செயற்பாடுகள்

மன்னார் கடற்படுக்கையில் உள்ள M2 துண்டத்தில் உள்ள டொராடோ (Dorado) வாயுக் கண்டுபிடிப்புக்களின் அபிவிருத்திப் பணிகளை துரிதப்படுத்துதல்

மன்னார் கடற்படுக்கையில் உள்ள “டொராடோ” (Dorado) பகுதியில் உள்ள இயற்கை வாயுப் படிமங்களின் ஆய்வுப் பணிகளை துரிதப்படுத்துவதற்காகக் குறுகிய கால கற்கை நெறியொன்று சிறந்த மூலோபாய தெரிவாக அடையாளம் காணப்பட்டதுடன் இக் கற்கை நெறி பூர்த்திசெய்யப்பட்டுள்ளது. இவ் ஆய்வின் சாத்தியமான அபிவிருத்தி தெரிவாக gas-to-wire கருத்தை மையமாகக் கொண்ட இறுதி அறிக்கை, பின்னர் பரிசீலனைக்காக சாத்தியமான முதலீட்டாளர்களுடன் பகிர்ந்து கொள்ளப்பட்டது.

பல வாடிக்கையாளர் அடிப்படையில் நில அதிர்வு தரவுகளை கையகப்படுத்தல், செயலாக்கம்/மறு செயலாக்கம், சந்தைப்படுத்தல் மற்றும் அனுமதிப்பத்திர சுற்று நிகழ்ச்சிகள்

2016 ஆம் ஆண்டிலிருந்து காலத்திற்கு காலம் இலங்கை அரசுடன் செய்துகொள்ளப்பட்ட உடன்படிக்கையின் பிரகாரம், Schlumberger நிறுவனத்தின் துணைநிறுவனமானது பல வாடிக்கையாளர் (multi-client) அடிப்படையில் தரவுகளை



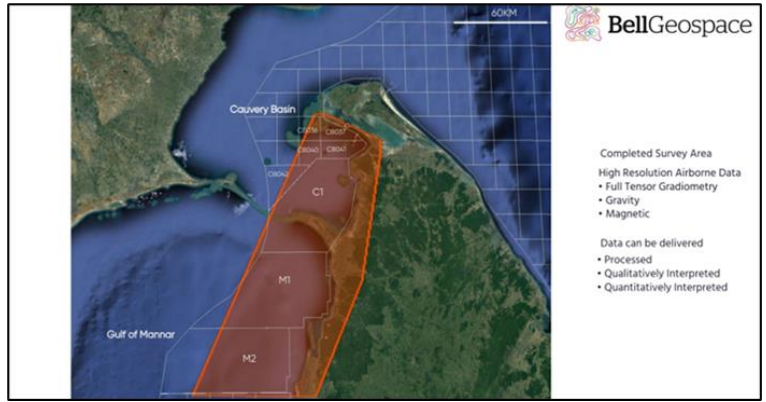
பெற்றுக்கொள்ளுதல், செயற்படுத்துதல், மீள் செயற்படுத்துதல், சந்தைப்படுத்துதல் மற்றும் அனுமதிப்பத்திர சுற்று நிகழ்ச்சிகளை முன்னெடுத்திருந்தது. இவர்கள் 13,080 கி.மீ நீளமான பகுதியில் பெற்றுக்கொண்ட 2D புவியியல் தரவுகள் மற்றும் சட்டபூர்வமாக மறு செயலாக்கப்பட்ட பல வாடிக்கையாளர் தரவுகளை வழங்கியுள்ளனர்.

இன்றுவரை, மேற்கூறிய சேவைகளுக்காக அவர்கள் ஏறக்குறைய USD 18 மில்லியனை அரசாங்கத்திற்குச் செலவில்லாமல் முதலீடு செய்துள்ளனர், மேலும், விற்பனை மூலம் கிடைக்கும் வருமானத்தை இலங்கை அரசாங்கத்துடன் பகிர்ந்து கொள்வதற்கும் அவர்கள் உறுதியளித்துள்ளதுடன் 2022 ஆம் ஆண்டில் USD 684,000 ஐயும் வழங்கியுள்ளனர்.

Schlumberger நிறுவனத்தின் தொழில்நுட்ப மற்றும் சந்தைப்படுத்தல் குழுக்கள் எண்ணெய் மற்றும் வாயு மேல்நிலை தொழிற்சாலை செயற்பாடுகளுக்காக படிமங்கள் நிறைந்த கடற்பகுதியில் ஆய்வு செயற்பாடுகளை ஊக்குவிப்பதற்காக அவர்களின் சர்வதேச வலைப்பின்னல் மூலம் பல சாத்தியமான முதலீட்டாளர்களை அணுகியுள்ளனர். சாத்தியமான தரவு உரிம வாய்ப்புகளுக்காக அவர்கள் பல சர்வதேச எண்ணெய் மற்றும் வாயு நிறுவனங்களுடன் பல கலந்துரையாடல்களை ஆரம்பித்துள்ளனர். மேலும், PDASL புவியியல் விஞ்ஞானிகளுடன் இணைந்து ஆராய்ச்சி செய்வதற்கும் மற்றும் அதனை மேம்படுத்துவதும் 2022 ஆம் ஆண்டில் இரண்டு புகழ்பெற்ற சர்வதேச எண்ணெய் மற்றும் வாயு மாநாடுகளில் சமர்ப்பிக்கட்ட அறிக்கை தெரிவுசெய்யப்பட்டுள்ளது.

வானிலிருந்தான ஈர்ப்புவிசை (AirBorne Gravity) மற்றும் காந்தப்புல தரவுகளை பல வாடிக்கையாளர் அடிப்படையில் பெற்றுக்கொள்ளுதல்

இலங்கையின் வடமேற்கில் உள்ள மன்னார் மற்றும் காவிரிப் கடற்படுகை உள்ளடங்கிய வகையில் வானிலிருந்தான ஈர்ப்புவிசை , ஈர்ப்பு விசை தொடர்பான கற்கைகள்(gravimetry) மற்றும் காந்தப்புல தரவுகளை பெற்றுக்கொள்ளுதல், செயலாக்கம், சந்தைப்படுத்தல் மற்றும் உரிமம் வழங்கும் திட்டத்தை மேற்கொள்வதை முதன்மை நோக்கமாகக் கொண்டு. 2019 ஆம் ஆண்டில், இலங்கை அரசாங்கம் பிரித்தானியாவை தளமாகக்



கொண்ட Bellgeo Enterprises (Pvt) Ltd உடன் உடன்படிக்கையில் ஈடுபட்டுள்ளது. Bell Geospace நிறுவனம் 2021 ஆம் ஆண்டின் இறுதியில் (14,000 கிமீ வரையான பகுதிகளை உள்ளடக்கியதான) பெற்றுக்கொண்ட தரவுகளின் செயலாக்கத்தை 2022ஆம் ஆண்டிற்குள் பூர்த்திசெய்துள்ளது. மேலும், இலங்கை அரசாங்கத்திற்கு அவர்களின் திறன் விருத்தி முன் உறுதிப்பாடுகளின் ஒரு பகுதியாக, "FTG-ஈர்ப்பு-காந்தப்புல ஆய்வுகள்: ஆய்வு வடிவமைப்பு, கையகப்படுத்தல், QC மற்றும் தரவு செயலாக்கம் மற்றும் புவியியல் விளக்கம்" என்ற தலைப்பில் அறிவை பெற்றுக்கொள்வதற்கான மெய்நிகர் பயிற்சி பட்டறை 2022 இல் தேர்ந்தெடுக்கப்பட்ட உள்ளூர் தொழிற்சாலை/கல்வியாளர்களின் பங்குபற்றுதலுடன் முன்னெடுக்கப்பட்டது.

Greenstat Hydrogen (Pvt) Limited நிறுவனத்தால் முன்னெடுக்கப்பட்ட சாத்திவள ஆய்வுகள் மற்றும் முன்னோடித் திட்டங்கள்



“பசுமை ஹைட்ரஜன் உற்பத்திக்கான முன்னோடித் திட்டம்” எனத் தலையங்கமிடப்பட்டு சமர்ப்பிக்கப்பட்ட அமைச்சரவை விஞ்ஞானத்தின் மீது 2022.01.31 ஆம் திகதி அமைச்சரவை அமைச்சர்களால் எடுக்கப்பட்ட தீர்மானத்தின் படி, இலங்கை அரசின் சார்பில் இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகார சபை (PDASL) நோர்வேயின் Greenstat AS இன் துணை நிறுவனமான Greenstat India Ltd உடன் 202.02.28 ஆம் திகதி திட்ட உடன்படிக்கையில் கைச்சாத்திட்டுள்ளது.

மேற்கூறப்பட்ட உடன்படிக்கையின் படி, செயற்படுத்தக்கூடிய முன்னோடித் திட்டங்களுக்கான உள்நாட்டு பயன்பாடுகளில் விரிவான தொழில்நுட்ப பொருளாதார சாத்தியக்கூறு ஆய்வை முன்னெடுத்தல் மற்றும் தயாரித்தல் மற்றும் பசுமை ஹைட்ரஜன் மற்றும் இவை தொடர்பான பொருட்களை ஏற்றுமதி செய்வதன் மூலம் மிகையாக உள்ள கடற்பகுதியில் உள்ள சக்தி வளத்தை வணிகமயமாக்குவதற்கு PDASL உடன் இணைந்து செயல்படுத்தும் வகையில் இலங்கைக்கான தேசிய ஹைட்ரஜனுக்கான மூலோபாயத்தை Greenstat நிறுவனம் தயாரித்துள்ளது. ஹைட்ரஜன் தொழில்நுட்பத்தை நடைமுறைப்படுத்துவதற்கும் ஒழுங்குபடுத்துவதற்கும் தேவையான அறிவை இலங்கை தக்கவைத்துக்கொள்வதை உறுதிசெய்யும் வகையில் திறன் விருத்தி வேலைத்திட்டத்தை மேற்கொள்வதே மேற்படி உடன்படிக்கையின் கூடுதல் பிரதான அங்கமாகக் காணப்படுகிறது.

திட்ட அலுவலகம் உள்நாட்டில் ஒருங்கிணைந்த நிறுவனமான Greenstat Hydrogen (Pvt) Ltd, மூலம் நிறுவப்பட்டுள்ளது. பிரதான பங்குதாரர்களுடன் மூலோபாய பிரச்சினைகள் மற்றும் திட்ட விரிவான மைல்கற்கள் தொடர்பான இறுதிப்படுத்தப்படவேண்டிய செயற்பாடுகள் தொடர்பாக காலந்துரையாடல்கள் முன்னெடுக்கப்பட்டுள்ளன. சாத்தியவள ஆய்வுகளை.

முன்னெடுப்பதற்கான ஆரம்ப தரவு சேகரிப்புக்கள் ஆரம்பிக்கப்பட்டுள்ளது. மையங்கள்/ பகுதிகளை உருவாக்குவதற்கான இடங்கள் தெரிவுசெய்யப்பட்டுள்ளன. பரிமாற்றல் (பேருந்தை எரிபொருள் செல் பேருந்தாக மாற்றுதல்) மற்றும் விநியோக நிலையங்களுக்கான (பேருந்துகள்/கொள்கலன்களுக்கு மின்னேற்றுதல்/எரிபொருள் நிரப்புதல்) முன்னோடி திட்ட பங்குதாரர்கள் அடையாளம் காணப்பட்டுள்ளனர்.

இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகார சபையின் (PDASL) செயற்பாடுகளை நெறிப்படுத்துதல் மற்றும் முறைப்படுத்துதல்

புதிய சட்டத்தின் நோக்கங்களையும், PDASL இன் செயற்பாட்டை முறையாக நிறைவேற்றுவதற்காக, சட்டத்தில் கூறப்பட்டுள்ள பகுதிகளின் நடைமுறைகளை நடைமுறைப்படுத்துவதற்காக ஒழுங்குவிதிமுறைகளை உருவாக்குவதற்கு நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்பட்டுள்ளது. பெற்றோலிய வளங்கள் தரவு உருவாக்கம், தரவு உரிமம், சேவை வழங்குநர் உரிமம் வழங்குதல் மற்றும் கூட்டு ஆய்வு ஒப்பந்தம் வழங்கும் செயல்முறை ஆகியவற்றுடன் தொடர்புடைய கூட்டு ஆய்வுத் திட்டங்கள் மூலம் மேல்நிலை முதலீட்டு நடவடிக்கைகளைத் ஆரம்பிப்பதற்கு, தேவையான ஒழுங்குவிதிமுறைகளை உருவாக்குவதில் PDASL குழு அதிகம் ஈடுபட்டுள்ளது.

மேலும், PDASL உள்ளூர் திறன் அபிவிருத்தி, முதலீட்டாளர் அபிவிருத்தி, தரவு விளக்கம், ஒருங்கிணைப்பு மற்றும் முகாமைத்துவம், தொடர்புடைய கொள்கை சீர்திருத்தங்கள் மற்றும் மேலநிலை தொழிற்சாலை திறம்பட நிர்வகிப்பதற்கும் அபிவிருத்தி செய்வதற்கும் சர்வதேச உறவுகளை வளர்ப்பது போன்ற பிற முக்கிய நடவடிக்கைகளில் ஈடுபட்டுள்ளது. தேசிய பெற்றோலியத் தரவுக் களஞ்சியம் 2022 ஆம் ஆண்டில் புதிதாகச் செயலாக்கப்பட்ட மற்றும் மறுசெயலாக்கப்பட்ட தரவுகளுடன் இற்றைப்படுத்தப்பட்டுள்ளது.

2022 ஆம் ஆண்டில், பசுமை ஹைட்ரஜன் தொடர்பான விழிப்புணர்வை உருவாக்குவதற்கும் மற்றும் இது தொடர்பான அறிவை வளர்ப்பதற்கும் அதிக முக்கியத்துவம் கொடுக்கப்பட்டது. இவ் முன்முயற்சியின் ஒரு பகுதியாக, சர்வதேச அபிவிருத்திக்கான அமெரிக்க முகவரின் (U.S. Agency for International Development) நிதியுதவியுடன் "பசுமை ஹைட்ரஜன்" குறித்த தெற்காசிய வலுசக்தி மாஸ்டர் வகுப்பில் (South Asia Energy Masterclass) பங்கேற்பதற்கு PDASL உத்தியோகத்தார்களுக்கு வாய்ப்பு வழங்கப்பட்டது. இந் நிகழ்வானது தெற்காசிய பிராந்திய எரிசக்தி மையம் (SAREH) மற்றும் தெற்காசிய பிராந்திய எரிசக்தி கூட்டாண்மை (SAREP), பசுமை தொழிலுக்கானதிறன் சபை (SCGJ)

உடன் இணைந்து ஏற்பாடு செய்யப்பட்டதுடன் இந் நிகழ்ச்சி 2022 மார்ச் 8 ஆம் திகதி முதல் 11ஆம் திகதி வரை நடைபெற்றது.

நிதியியல் செயற்பாடுகள்

டிசம்பர் 31இ 2022 நிலவரப்படி நிதி நிலை அறிக்கை

	Notes	2022		2021	
ASSETS					
Current Assets					
Special Foreign Currency A/C (204-4-021-3-0014869)		217,171,743.13			
Refundable Deposit		3,624,642.00			
			220,796,385.13		
Total Current Assets			220,796,385.13		
Non-Current Assets					
Property, Plant & Equipment	1	136,154,474.49		131,442,974.49	
Less: Depreciation Reserve Fund	1	23,912,778.62	112,241,695.87	5,893,984.79	125,548,989.70
Petroleum Data Purchase			926,500,000.00		926,500,000.00
Total Non - Current Assets			1,038,741,695.87		1,052,048,989.70
Total Assets			1,259,538,081.00		1,052,048,989.70
Liabilities					
Current Liabilities					
Accrued Expenses	2		2,981,382.38		390,233.35
Gratuity provision			3,475,895.00		
Total Current Liabilities			6,457,277.38		390,233.35
Non Current Liabilities					
Donation				9,692,000.00	
Treasury Sub Loan			238,036,731.61	243,688,911.30	
Total Non - Current Liabilities			238,036,731.61		253,380,911.30
Total Liabilities			244,494,008.99		253,771,144.65
Net Assets			1,015,044,072.01		798,277,845.05
Net Assets / Equity					
Accumulated Fund	3		816,388,083.81		673,468,395.68
Financed by treasury			198,655,988.20		124,809,449.37
Total Net Assets / Equity			1,015,044,072.01		798,277,845.05

டிசம்பர் 31இ் 2022 அன்று முடிவடைந்த ஆண்டிற்கான விரிவான வருமான அறிக்கை

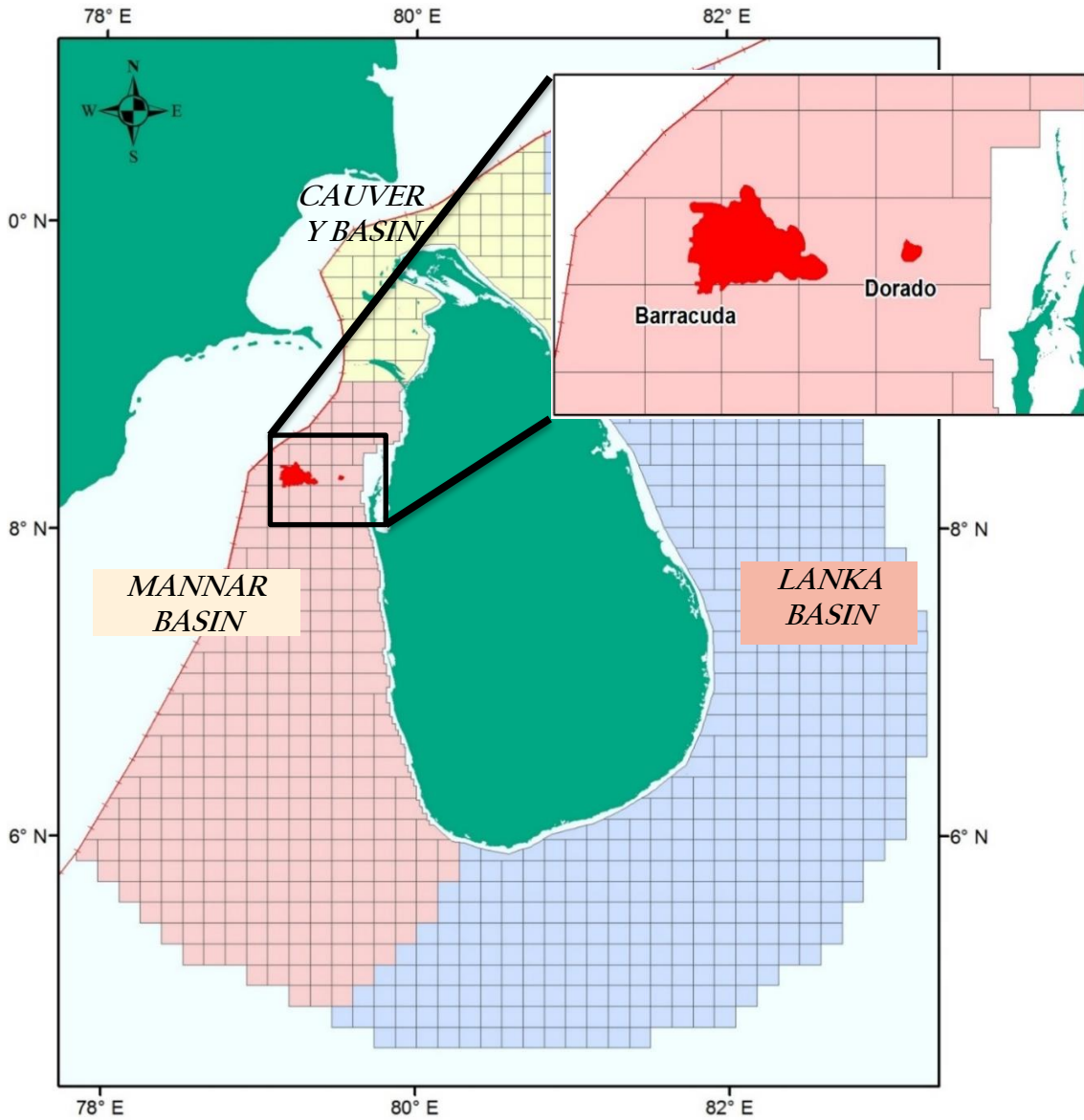
	Notes	2022 Rs.	2021 Rs
Receipts			
Add:			
Imprest from Treasury			15,450,000.00
Less:Returned to treasury			(293,401.32)
Data sale income	4	223,426,889.48	
Foreign exchange gain		16,192,354.68	
Other Receipts	4	1,048,412.40	11,800.00
		240,667,656.56	15,168,398.68
Expenses			
Less:			
Administration & Establishment Expenses	5	94,105,998.30	24,193,336.70
Research and Development Expenses	6	14,893,537.86	315,000.00
Finance & Other Expenses	7	13,296.57	2,755.00
		109,012,832.73	24,511,091.70
Income over expenditure		131,654,823.83	(9,342,693.02)

கணக்காய்வு செய்யப்பட்ட நிதிக் கூற்று இணைப்பு 01 ஆக இணைக்கப்பட்டுள்ளது

மேல்நிலை ஆய்வுப் பயணத்தில் உள்ள குறிப்பிடத்தக்க சாதனைகள்

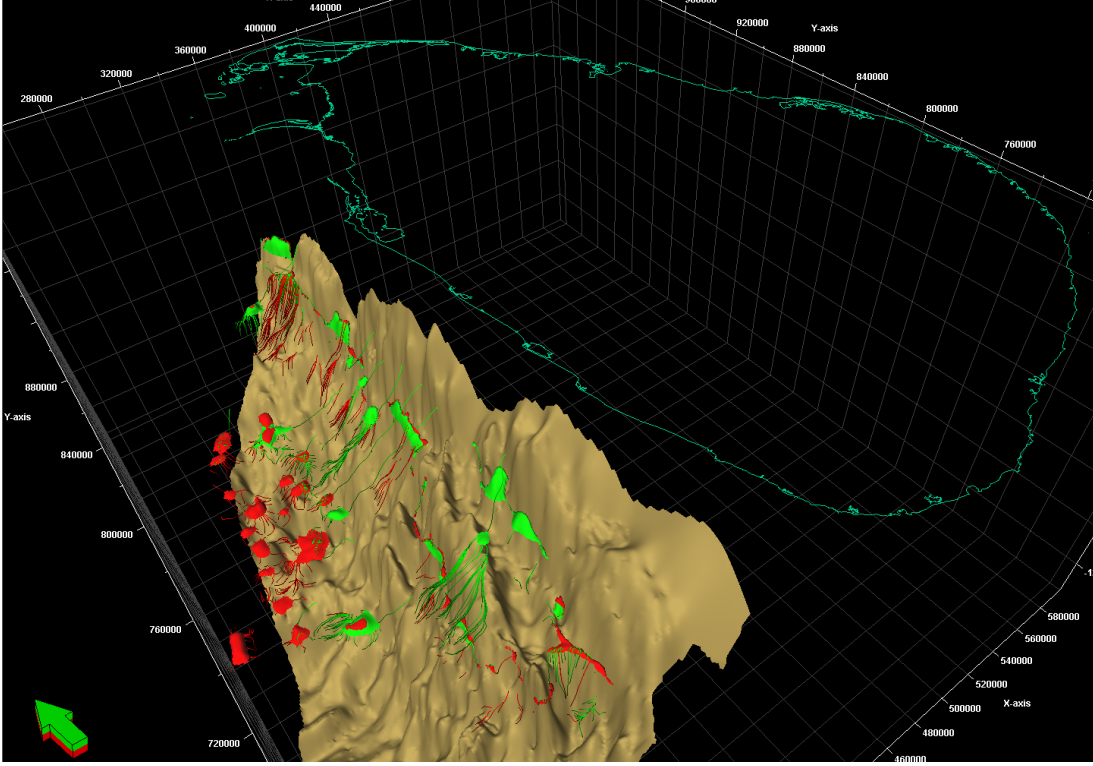
2011 ஆம் ஆண்டில் மன்னார் கடற்படுக்கையில் இயற்கை வாயு கண்டுபிடிப்புக்கள்

கெய்ரன்;(Cairn) நிறுவனத்தின் ஆய்வுகளின் அடிப்படையில் டொராடோ (Dorado) பகுதியில் கிட்டத்தட்ட 350 BCF(நடுப்பகுதியில் பில்லின் சதுர அடி) வாயு படிமங்கள் கண்டுபிடிக்கப்பட்டுள்ளன. இதனை உறுதிப்படுத்துமுகமாக Drill Stem Testing (DST) மேலதிக பரிசோதனை மதிப்பீட்டுப் பணிகள் நடைபெற்றுக்கொண்டிருக்கின்றன. தொழிநுட்ப ரீதியாக மிகவும் சிக்கல்வாயந்ததும் பாரியளவில் வளப் படிமங்கள் உள்ள பராகுடா (Barracuda) பகுதி நிச்சயமற்ற வள இருப்புக்களை கொண்டமைந்ததாக உள்ளதோடு 1.8 TCF படிம இருப்பை கொண்டதாக உள்ளதோடு இதற்கான மதிப்பீட்டுப் பணிகளை மேலும் மேற்கொள்ளுதல் வேண்டும். அத்துடன் இவ் படிமங்களின் தொகையை மேலும் உறுதிப்படுத்துமுகமாக விரிவான கடற்படுக்கை ஆய்வுகள் மேற்கொள்ளுதல் வேண்டும்.



முன்னார் குடற்படுக்குகயீவ் ஊஞ்ஞ முழுஐமுயர்னு ஏண்ணேயு முற்று வர்யு சுர்துதீயுக்குகுஞ்

மன்னார் கடற்படுக்கையில், பிராந்திய வல்லுனர்களுடன் இணைந்து PDASL ஆல் மேற்கொள்ளப்பட்ட ஹைட்ரோகார்பன் சாத்தியவள ஆய்வுகளின் படி, கிடைக்கக்கூடிய பெற்றோலிய தரவு மற்றும் பிற உலகளாவிய தரவுகளின் அடிப்படையில், 2 பில்லியன் பரல் எண்ணெய் மற்றும் 9 டிரில்லியன் கன அடி இயற்கை வாயு வளங்களை பெற்றுக்கொள்ளக்கூடிய சாத்தியப்பாடுகளை சுட்டிக்காட்டியுள்ளது.



வரைபடம் 02: மன்னார் கடற்படுக்கை ஹைட்ரோகார்பன் சாத்தியக்கூறுகள்

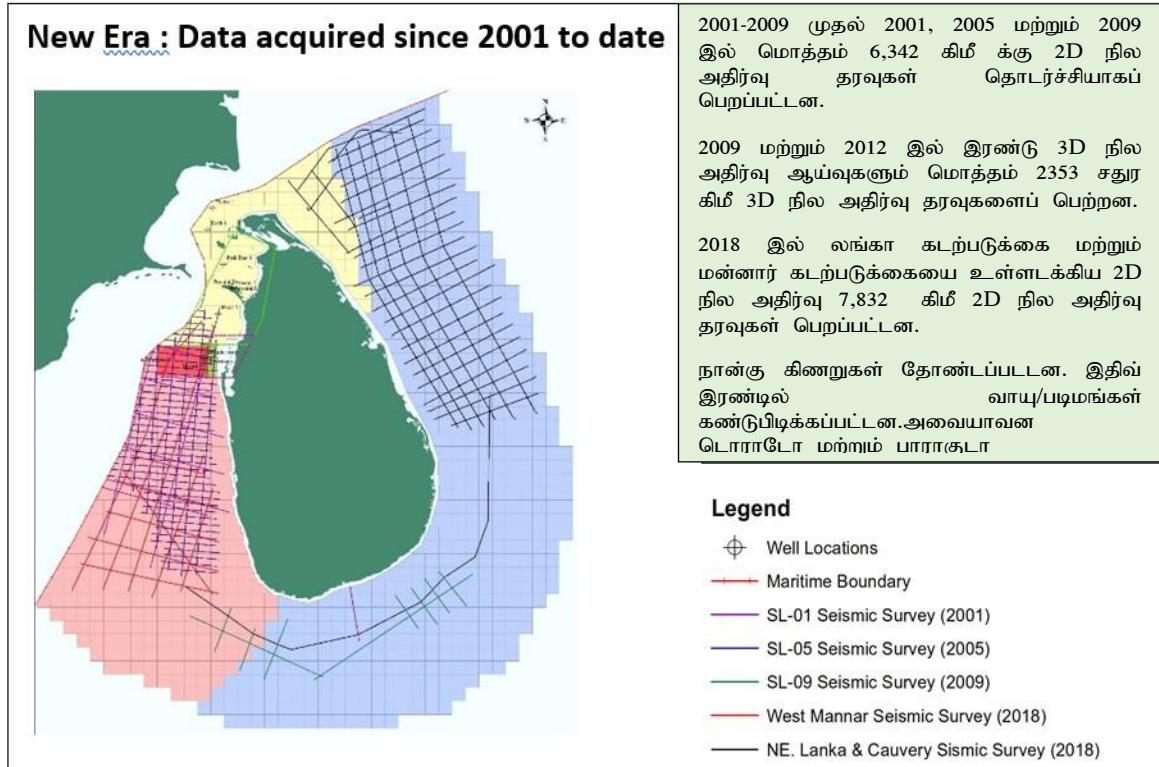
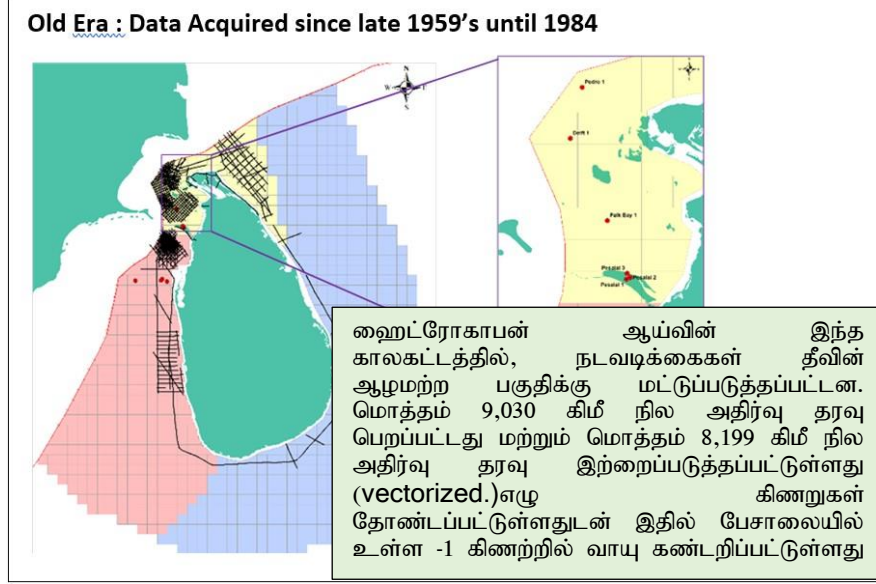
தேசிய பெற்றோலிய தரவு மையம் (NPDR)

NPDR ஆனது இரண்டு வெவ்வேறு காலகட்டங்களை உள்ளடக்கிய தரவுகளை வழங்குகிறது: “பழைய சகாப்தம்” (1957 ஆம் ஆண்டு முதல் 1984ஆம் ஆண்டு வரை) மற்றும் “புதிய சகாப்தம்” (2001 ஆம் ஆண்டு முதல் தற்போது வரை). இது பல-வாடிக்கையாளர் தளங்களில் பல வாடிக்கையாளர் (MC) ஒப்பந்ததாரர்கள் மூலம் பெற்றுக்கொள்ளப்பட்ட நில அதிர்வுத் தரவு (seismic data), கிணறு தரவு (well data), ஈர்ப்பு/காந்தத் தரவு (gravity/magnetic data) மற்றும் விளக்க அறிக்கைகளை உள்ளடக்கியுள்ளதுடன் இலங்கை அரசாங்கத்தால் (GoSL) தனியுரிமை அடிப்படையில் பெறப்பட்ட விரிவான பெற்றோலியத் தரவுகளையும் உள்ளடக்கியுள்ளது.

NPDR ஐ அடிப்படையாகக் கொண்ட PDASL ஆல் உருவாக்கப்பட்ட இலங்கைக்கான தரவு பட்டியல் கடந்த 5 ஆண்டுகளில் குறிப்பிடத்தக்க மேம்பாடுகளுக்கு உட்படுத்தப்பட்டுள்ளது. இவ் மேம்பாடுகளில் புதிய தரவை சேர்த்தல் மற்றும் மரபுத் தரவின் மீள்-செயற்பாடுகள் போன்றவையும் உள்ளடங்கும். குறிப்பிடத்தக்களவில் இற்றைப்படுத்தப்பட்டுள்ளது. இவை அனைத்தும் GoSL க்கு எந்த செலவினமும் இல்லாது, பல வாடிக்கையாளர்

(பிரத்தியேகமற்ற) அடிப்படையில் மேற்கொள்ளப்பட்டுள்ளது. இவ் மாதிரியின் கீழ், தரவு நிறுவனங்கள் தங்கள் சொந்த நிதியைச் செலவழித்து, புதிதாகப் பெற்ற தரவை GoSL க்கு வழங்குவதோடு, PDASL இன் அனுமதிப்பத்திரத்தின் கீழ் சர்வதேச சந்தையில் இத் தரவுகளை விற்பனை செய்கின்றன.

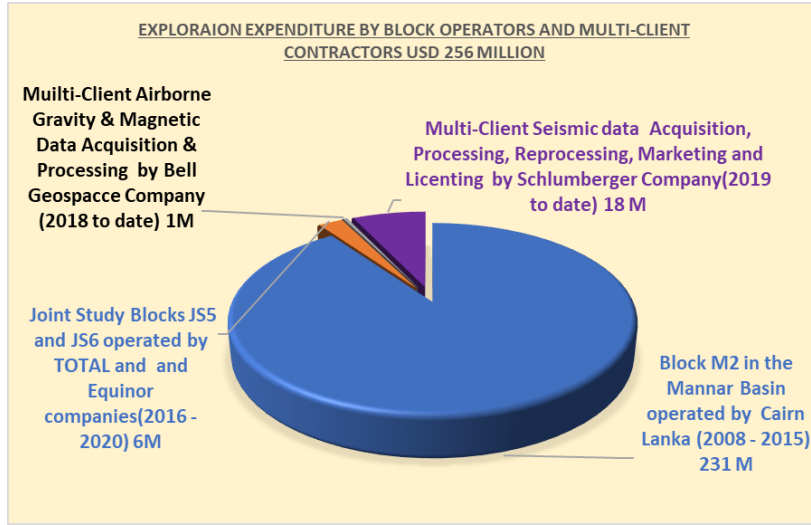
இந்த கூட்டு மாதிரியானது, தரவு அட்டவணையில் செலவு இல்லாத இற்றைப்படுத்தல்களை எளிதாக்குவது மட்டுமல்லாமல், புவியியல் தரவு முதலீட்டாளர்களை மேற்பரப்பில் ஏராளமான தகவல்களைச் சேகரிப்பதற்கும் ஊக்குவிக்கிறது. இத்தகைய விரிவான தரவுகளின் கிடைக்கும் தன்மைகள் முதலீட்டாளர்களுக்கு வளங்களை அளவிடவும் மறு மதிப்பீடு செய்யவும் அனுமதிப்பதோடு, ஆய்வு மற்றும் அபிவிருத்தியுடன் தொடர்புடைய அபாயங்களை செயற்திறன் மிக வகையில் குறைப்பதற்கும் உதவிபுரிகின்ற



நாட்டிற்கு கிடைத்த நன்மைகள்

துண்ட் செயற்பாட்டாளர்கள் மற்றும் பல வாடிக்கையாளர் ஒப்பந்ததாரர்களால் மேற்கொள்ளப்படும் மொத்த ஆய்வுச் செலவு இலங்கைக்கு குறிப்பிடத்தக்களவில் நன்மையை பயக்குவதாக அமைகின்றது. அரசாங்கத்திற்கு செலவினம் எதுவும் இல்லாமல் மேற்கொள்ளப்படும் இவ் ஆய்வு முதலீடுகள் பல நேரடியான மற்றும் மறைமுகப் நன்மைகளை அரசிற்கு அளிப்பதோடு நாட்டிற்கு பல்வேறு வகையான சமூக-பொருளாதார அபிவிருத்தி வாய்ப்புகளுக்கும் பங்களிப்பு செய்வதனை அவதானிக்கமுடிகின்றது. 2007 ஆம் ஆண்டு முதல் 2022 வரை மேல்நிலை தொழிற்துறையால் வழங்கப்பட்ட தேசிய நன்மைகளின் போக்கை இப் பிரிவு கோட்டுக்காட்டுவதோடு, இது உண்மையான உற்பத்தி இல்லாவிட்டாலும் கூட நாட்டின் சமூக-பொருளாதார நிலைமைகளை விருத்திசெய்வதற்கு பங்களிக்கின்றது. மேலும், வழங்கப்பட்ட இத் தரவானது, குறிப்பிட்ட காலப்பகுதியில் பெற்றோலிய நடவடிக்கைகளில் ஈடுபட்டுள்ள செயற்பாட்டாளர்கள்/ஒப்பந்ததாரர்களின் வருடாந்த பலன்கள் அறிக்கைகளிலிருந்து பெற்றுக்கொள்ளப்பட்டதாகும்.

துண்ட் செயற்பாட்டாளர்கள் மற்றும் பல வாடிக்கையாளர் ஒப்பந்ததாரர்களின் மொத்த செலவினம்



2007 – 2022 வரையான காலப்பகுதிக்கான இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபையின் நேரடி வருவாய் வழிகள் மற்றும் நாட்டிற்கான மேலதிக சமூக-பொருளாதார நன்மைகள்

காலம்	PDASL மூலமான நேரடி வருமானம்	துண்ட் செயற்பாட்டாளர் மற்றும் ஒப்பந்ததாரர்கள் மற்றும் துணை ஒப்பந்தக்காரர்களால் இலங்கை வதிவிடவாளர்கள்/ நிறுவனங்களுக்கு கிடைக்கும் மேலதிக உள்நாட்டு நன்மைகள்.				
	இதில், வருமானம், போனஸ், தரை வாடகை மற்றும் செயற்பாட்டாளர் மூலமான ஏனைய கட்டணங்கள், செயற்பாட்டாளர்கள் மற்றும் ஒப்பந்ததாரர்களிடமிருந்து அனுமதிப்பத்திரத்திற்கான பெற்றுக்கொள்ளப்படும் கட்டணம், மற்றும் ஏனைய கட்டணங்கள், செயற்பாட்டாளர்களால் சுற்றுச்சூழல் நிதிக்கான வருடாந்த பங்களிப்புகள் மற்றும் பெற்றோலியம் தரவு விற்பனையும் அடங்கும்.	உள்நாட்டு பொருட்கள் மற்றும் சேவைகளின் கொள்வனவுகள்	பயிற்சி, கல்வி மற்றும் ஆராய்ச்சி உதவிகள்	GOSL க்கான வரிகள் ஏனைய கட்டணங்கள்	பின்தங்கிய பாடசாலைகளில் நூலகத்திற்கு - Cairn நிறுவனத்தின் CSR செயற்பாடுகள்	இலங்கையை அடிப்படையாகக் கொண்ட Cairn Lanka நிறுவனத்தால் பராமரிக்கப்படும் காரியாலயம்
2007-2021	~ ரூ. 712,535,586	~ USD 20,873,232	~ USD 103,065	~ USD 1,621,407	~ USD 226,492	~ USD 1,182,231
2022	~ ரூ. 223,426,889	-	-	-	-	-
மொத்தம்	~ ரூ. 935,962,475	~ USD 20,873,232	~ USD 103,065	~ USD 1,621,407	~ USD 226,492	~ USD 1,182,231

குறிப்பு: இங்கு குறிப்பிட்டுள்ள அண்ணளவுப் பெறுமானங்கள் PDASL ஐ அடிப்படையாகக் கொண்டதும் மற்றும் துண்ட் செயற்பாட்டாளர், பல-வாடிக்கையாளர் ஒப்பந்தக்காரர், அனுமதிப்பத்திரம் பெற்ற துணை ஒப்பந்தக்காரர்களால் பகிரப்பட்டதுடன் அரசாங்க முகவர்களும் இதில் ஈடுபட்டுள்ளனர். சில வேளைகளில் அரசாங்க முகவர்களுக்கு மேலதிக கட்டணம் வழங்கப்பட்டிருக்கலாம். ஆனால் இவ் விடயங்கள் இவ் மதிப்பீட்டு ஆய்வில் பிரபலிக்கப்படவில்லை.

இட்ர் முதீப்புடுகுளு

ஆய்வு இடர்கள்:

- வணிக ரீதியாக சாத்தியமான இருப்புக்களை அடையாளம் காண்பதில் உள்ள நிச்சயமற்ற தன்மை.
- புவியியல் மற்றும் பௌதீகபுவியியலில் உள்ள நிச்சயமற்ற தன்மைகள்.
- வறண்ட கிணறுகள் மற்றும் எதிர்பாராத நீர்த்தேக்க நிலைமைகள் உட்பட தோண்டுதல் அபாயங்கள்.

நீர்த்தேக்க இடர்கள்:

- நீர்த்தேக்க செயற்திறன் மற்றும் பண்புகளில் உள்ள நிச்சயமற்ற தன்மை.
- திரவ சொத்துக்களின் மாறுபாடு உ-ம்: எண்ணெய் பாகுத்தன்மை(oil viscosity),வாயு கலவை

செயற்பாட்டு இடர்கள்:

- துளையிடுதல் மற்றும் பூத்திசெய்வதிலுள்ள தொழில்நுட்ப சவால்கள்.
- உபகரணங்களின் செயலிழப்பு மற்றும் பராமரிப்பு பிரச்சினைகள்.
- சுகாதார பாதுகாப்பு மற்றும் சுற்றாடல் அபாயங்கள்.

சந்தை இடர்கள்:

- எண்ணெய் மற்றும் வாயு விலைகளில் உள்ள தளம்பல்கள்
- சர்வதேச கேள்வி மற்றும் வழங்கலில் உள்ள தளம்பல்கள்
- சந்தை நிலைமைகளை பாதிக்கும் ஒழுங்குபடுத்தல் மாற்றங்கள்.

அரசியில் மற்றும் ஒழுங்குபடுத்துநர் இடர்கள்:

- அரசாங்க கொள்கைகள் மற்றும் ஒழுங்குமுறையில் உள்ள மாற்றங்கள்

- அரசியல் ஸ்திரமின்மை மற்றும் புவிசார் அரசியல் பதட்டங்கள்
- சுற்றாடல் மற்றும் பாதுகாப்பு விதிமுறைகளுடன் இணங்குதல்.

நிதியில் இடர்கள்:

- மூலதனச் செலவு அதிகமாகக் காணப்படுகிறது
- நிதியிட்ட சவால்கள் மற்றும் மூலதன செலவினங்கள்
- நாணயமாற்று வீத தளம்பல்கள்

தொழிநுட்ப இடர்கள்:

- புதிய தொழில்நுட்பங்களின் நம்பகத்தன்மை மற்றும் செயற்திறன்.
- விரைவான முன்னேற்றங்களால் முன்னைய தொழிநுட்பங்கள் வழக்கற்றுப்போகின்றன

திட்ட முகாமைத்துவ இடர்கள்:

- திட்டத்தை பூர்த்திசெய்வதிலுள்ள கால தாமதம்.
- வரவுசெலவுத்திட்ட செலவினம் அதிகமாகக் காணப்படுகிறது
- வழங்கல் சங்கிலி இடையூறுகள்.

சுற்றாடல் மற்றும் சமூக இடர்கள்:

- சமூகம் மற்றும் பங்குதாரர்களின் எதிர்ப்பு.
- சுற்றாடல் பாதிப்பு மற்றும் தணிப்பு சவால்கள்.
- சமூக உரிமத்தை செயற்படுத்துதல்

காலநிலைமாற்ற இடர்கள்:

- காபன் உமிழ்வு தொடர்பான ஒழுங்குபடுத்தல் அழுத்தங்கள்.
- செயற்பாடுகளுக்கான காலநிலைமாற்றத்தின் பௌதீக தாக்கங்கள்

இவ் இடர்களை புரிந்துகொண்டு திறம்பட நிர்வகிப்பது மேல்நிலை பெற்றோலிய நிறுவனங்களுக்கு தகவலறிந்த முடிவுகளை எடுப்பதற்கும், செயற்பாடுகளை மேம்படுத்துவதற்கும் மற்றும் நிலையான மற்றும் பொறுப்பான வள அபிவிருத்தியை உறுதி செய்வது அவசியமானதாகும். இவ் இடர் மதிப்பீட்டு முறைகள் பெரும்பாலும், உயர் தொழில்நுட்பங்கள் மற்றும் வலுவான எதிர்கால திட்டமிடல் ஆகியவற்றைப் பயன்படுத்துகிறது.

முதலீட்டு இடர் மதிப்பீடு

எண்ணெய் மற்றும் வாயு திட்டங்களில் முதலீடு செய்வதற்கு கவனமாக இடர் மதிப்பீடு தேவைப்படுகிறது, முதன்மையாக இவை கீழ்-தரை இடர்(below-ground risk) மற்றும் மேல்-தரை இடர் (above-ground risk) என வகைப்படுத்தப்படுகின்றன. கீழ்-தரை இடரானது, புவியியல் நிச்சயமற்ற தன்மையுடன் தொடர்புடையதுடன், அரசுகள் அல்லது நிறுவனங்களால் கட்டுப்படுத்த முடியாததாக உள்ளது. எவ்வாறாயினும், புவி விஞ்ஞானவியல் தரவுகளின் அளவு மற்றும் தரத்தை அதிகரிப்பதன் மூலம் இவ் நிச்சயமற்ற தன்மைகளைத் குறைப்பதற்கு உதவிபுரிவதாக உள்ளது.

கொள்கை, ஒழுங்குமுறை, நிதியியல் ஆட்சிகள், சந்தையின் நிலையானதன்மை மற்றும் அரசியல் காரணிகள் போன்ற மேல்-தரை இடர்கள், இவ் செயற்பாடுகளை முன்னெடுக்கும் அரசாங்கங்களின் கட்டுப்பாட்டில் உள்ளன. முதலீட்டை ஈர்ப்பதற்கு, குறிப்பாக இலங்கை போன்ற புதிய சந்தைகளில், நிலையான, வெளிப்படையான மற்றும் சாதகமான முதலீட்டு சூழலை உருவாக்குவது மிகவும் அவசியமானதாகும். இதில் வலுவான சட்ட கட்டமைப்புகள், சமமான விதிமுறைகள், கவர்ச்சிகரமான நிதியியல் விதிமுறைகள் மற்றும் சந்தை உத்தரவாதங்கள் ஆகியவை உள்ளடங்கும். முதலீட்டாளர்களின் நம்பிக்கையை அதிகரிக்கவும், அபாயங்களைக் குறைக்கவும், திட்டங்களின் நீண்டகால நம்பகத்தன்மையை உறுதிப்படுத்தவும் இந்தக் காரணிகளைக் கையாள்வது மிகவும் அவசியமானதாகும்.

ஆபத்தைக் குறைப்பதற்கும் முதலீட்டாளர்களின் நம்பிக்கையை அதிகரிப்பதற்குமான முன்முயற்சிகள்

புதிய கொள்கை உருவாக்கங்கள் மற்றும் சட்டமியற்றுதல், ஒழுங்குமுறை, நிறுவன மற்றும் நிதிச் சீர்திருத்தங்கள் உள்ளடங்கலாக சமீபத்திய விரிவான மாற்றங்கள், மேல்-தரை நிலைமைகளை நிவர்த்தி செய்வதற்கும் சாதகமான முதலீட்டு சூழலை உருவாக்குவதற்கும் செயற்படுத்தப்பட்டுள்ளன. எவ்வாறாயினும், ஒழுங்குமுறை கட்டுப்பாட்டிற்கு அப்பாற்பட்ட நிலத்தடி ஆய்வு மற்றும் நீர்த்தேக்க அபாயங்கள், முதலீட்டாளர்களை ஈர்ப்பதில் தொடர்ந்து சவால்களை ஏற்படுத்துகின்றன. இதற்கு அதிக முதலீடுகளை ஈர்க்கும் வகையில், இவ் அபாயங்களை நன்கு புரிந்து கொள்ளவும், அதனுடன் தொடர்புடைய நிச்சயமற்ற தன்மைகளைக் குறைக்கவும் கூடுதல் ஆய்வுகள் அவசியமானதாகும். அதே நேரத்தில், நாட்டின் காபன் அற்ற இலக்குகளுடன் இணைந்த வலுவான மூலோபாயம் மேல்நிலைத் திட்டங்களின் நிலையானதன்மைக்கு முக்கியமானதாகும்.

இந்த நோக்கத்திற்காக, PDASL மற்ற பசுமை ஆற்றல் திட்டங்களுடன் ஒத்துழைப்பதன் மூலமும் நிலையான நடைமுறைகளை ஒருங்கிணைப்பதன் மூலமும் மிகவும் நிலையான அபஸ்ட்ரீம் முதலீட்டு உத்தியை உருவாக்குவதில் கவனம் செலுத்துகிறது.

லங்கையில் E&P முதலீடுகளின் அபாயத்தை நீக்குவதற்கான சமீபத்திய முயற்சிகள் (2019–2022)



புதிய சட்டங்கள்

கடற்பகுதியில் உள்ள
வாயுவை
வர்த்தகமயப்படுத்தல்
மற்றும் முதன்மையான
முதலீட்டாளர்
பாதுகாப்பு
உள்ளடங்கலாக
கொள்கை மற்றும்
புதிய சட்டத்திற்கான
நன்மைகளையுடவ



புதிய தரவு

2019 ஆம்
ஆண்டிலிருந்து
குறிப்பிடத்தக்க
புவியீர்ப்பு விசை,
ஈர்ப்புவிசை தொடர்பான
கற்கைகள்
(பசயனழைஅநவசல)
செயற்பாடுகள்
வழங்கப்பட்டுள்ளன

எதிர்கால தூரநோக்கு - நிறுவனத்தின் செயற்பாடுகளை முன்னேற்றுவதற்கான குறுகிய மற்றும் நடுத்தர கால மூலோபாயங்கள்

கடந்த இரண்டு ஆண்டுகளில் புதிதாக அமுல்படுத்தப்பட்ட கட்டமைப்பின் கீழ் முதலீட்டாளர்களின் நம்பிக்கையை அதிகரிப்பதன் மூலம், வளத் திறனைதயன்படுத்துவதற்கான PDASL இன் மூலோபாயமானது, திறந்த நிலப்பரப்பு அமைப்பிற்குள் கூட்டு ஆய்வுத் திட்டங்களைச் உள்ளடக்கியதாக உள்ளதுடன், இது பின்வரும் பல்வேறு கடல்சார் சக்தி வளத் திட்டங்களில் முதலீடுகளை ஊக்குவிப்பதன் மூலம் பூர்த்தி செய்யப்படுகிறது.

குறுகிய கால மூலோபாயங்கள் (2 ஆண்டுகள்)

1. புதிய எண்ணெய் மற்றும் வாயு வாய்ப்புகளை அடையாளம் காண்பதற்கு அல்லது தற்போதுள்ள கண்டுபிடிப்புகளை மதிப்பிடுவதற்கு திறந்த நிலப்பரப்பு முறையின் கீழ் கூட்டு ஆய்வு திட்டங்கள் மூலம் முன்று கடற்படுக்கைகளிலும் ஆய்வு நடவடிக்கைகளை முன்னெடுத்தல்

மற்றைய அனைத்து கடலுக்கு அப்பால் உள்ள பகுதிகளிலும் ஆய்வு நடவடிக்கையை அதிகரித்தல், குறிப்பாக பல செயற்பாட்டாளர்களுடன். குறிப்பாக தோண்டுதல் திட்டங்கள் மேலும் உறுதிப்படுத்தப்பட்ட கண்டுபிடிப்புகளுக்கு வழிவகுக்கும், இது இலங்கையின் முதலீட்டு இடர் திறனை மேலும் குறைக்கிறது. எவ்வாறாயினும், எந்தவொரு கடல்சார் ஆய்வு நடவடிக்கையும் உடனடியாக இலங்கை அரசாங்கம் (GoSL), இலங்கை சேவை வழங்குனர்கள் மற்றும் பணியாளர்களுக்கு வருமானம் மற்றும் நன்மைகளை உருவாக்குகிறது. குறிப்பிடத்தக்க வாயு கண்டுபிடிப்புகள் ஏற்றுமதிக்கான திரவ இயற்கை வாயுவாக (LNG) பொருளாதார மாற்றத்தை அனுமதிக்கும். இலங்கை அரசாங்கம் (GoSL), உள்நாட்டு சேவை வழங்குநர்கள் மற்றும் பணியாளர்கள் உடனடியாக வருமானம் மற்றும் நன்மைகளை பெற்றுக்கொள்வதற்கு கடல்சார் ஆய்வு நடவடிக்கைகள் ஊக்குவிப்பனவாக உள்ளது.

2. தற்போதுள்ள கண்டுபிடிப்புகளை மதிப்பீடு மற்றும் அபிவிருத்தி செய்தல்

தற்போதுள்ள கண்டுபிடிப்புகளின் மதிப்பீடு மற்றும் அபிவிருத்திகள், குறிப்பாக டொராடோ படிமக் கிணறு, ஆரம்பகால உற்பத்தியை இலக்காகக் கொண்டதாகும்.

நடுத்தர கால மூலோபாயங்கள் (3 – 5 ஆண்டுகள்)

1. அபிவிருத்தி மற்றும் உற்பத்திகளை விரைவுபடுத்துதல்

தேசிய சக்திவளக் கொள்கை மற்றும் இயற்கை வாயுவிற்கான தேசியக் கொள்கை ஆகியவற்றில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள நுகர்வு மூலோபாயங்களுடன் இணைந்து அடையாளம் காணப்பட்ட வணிக ரீதியாக சாத்தியமான எண்ணெய்/வாயு இருப்புக்களின் அபிவிருத்தி மற்றும் உற்பத்தியை விரைவுபடுத்துதல்.

2. கடலுக்கு அப்பால் முன்னெடுக்கப்படும் சக்திவளத் திட்டங்களுக்கான முதலீட்டு வசதிகள்

ஹைட்ரோகார்பன், அமோனியா மற்றும் காபன் உற்பத்திகள் உள்ளடங்கலாக கடலுக்கு அப்பால் முன்னெடுக்கப்படும் சக்திவளத் திட்டங்களுக்கான முதலீட்டு வசதிகள் மற்றும் அடையாளம் காணப்பட்ட வணிகரீதியான எண்ணெய் மற்றும் வாயு இருப்புக்கள்

போன்றன 2050 ஆண்டளவில் இலங்கையை காபனற்ற நாடாக மாற்றுவதற்கு உறுதுணையாக அமையும் என்பதில் எவ்வித ஐயமுமில்லை.

3. நிறுவனரீதியான மற்றும் ஒழுங்குபடுத்தல் கட்டமைப்பை வலுப்படுத்துதல்

அ. மேல்நிலை தொழிற்சாலைகளில் முதலீடுகளை ஈர்ப்பதற்கும் மற்றும் ஆதரவுகளை நல்குவதற்கும் நிறுவனரீதியான மற்றும் ஒழுங்குபடுத்தல் கட்டமைப்பை விருத்தி செய்தல்.

ஆ. ஆய்வு மற்றும் அபிவிருத்தி செயற்பாடுகளுக்கு உகந்த சூழலை உருவாக்கி, மீதமுள்ள ஒழுங்குபடுத்தல் மற்றும் நிறுவனரீதியான இடைவெளிகளை நிவர்த்தி செய்தல்.

4. அரசு -தனியார் ஒத்துழைப்பு

அ. இவ் மூலோபாயங்களை வெற்றிகரமாக செயற்படுத்துவதற்கு முகமாக வளங்கள் மற்றும் நிபுணத்துவத்தைப் பயன்படுத்துவதற்கு அரசு மற்றும் தனியார் துறைகளுக்கு இடையே ஒத்துழைப்பை வளர்த்தல்.

ஆ. தேசிய நோக்கங்களுடன் இணங்குதல் உறுதி செய்வதற்காக வழக்கமான ஆலோசனைகள் மற்றும் பங்கடமை மூலம் பங்குதாரர்களை ஈடுபடுத்துதல்.

இவ் மூலோபாயங்கள் இலங்கையின் பொருளாதார அபிவிருத்தி மற்றும் சக்தி வள பாதுகாப்பிற்கு உதவிபுரியும் அதே வேளையில் வளங்களை வினைத்திறனுடன் பயன்படுத்துவதையும் நோக்கமாகக் கொண்டுள்ளது.

கூட்டாண்மை சமூக பொறுப்ப்கள்

இலங்கையின் கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வு நடவடிக்கை களத்தை நேர்மையுடனும் மற்றும் கௌரவத்துடனும் முன்னோக்கி நகர்த்துவதற்கு இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை உறுதியுண்டுள்ளதுடன், இத் தீவின் ஒவ்வொரு மூலை முடுக்கிலும் ஆழமாக வேருன்றிய பல்வேறு சமூக அடுக்குகளுடன் பிணைக்கப்பட்ட வாழ்க்கைத் தரத்தை உயர்த்தும் பணியும் இச் சபையிடம் ஒப்படைக்கப்பட்டுள்ளது. பிரதானமாக திறன் விருத்தி மற்றும் உள்நாட்டு அடிப்படையிலான அபிவிருத்தித் திட்டங்கள் முன்னெடுக்கப்படுகின்றன. அவையாவன; தேசிய ரீதியில் வேலைவாய்ப்புக்களை உருவாக்குதல், தொழிற்துறை சார்ந்த அறிவு மற்றும் தொழில்நுட்ப பரிமாற்றங்கள், உள்நாட்டு பொருட்கள் மற்றும் சேவைகளை கொள்வனவு செய்தல், தேவைப்படும் சமூகங்களின் வாழ்வாதாரத்தை மேம்படுத்துதல் மற்றும் தொழில்துறைக்காக அர்ப்பணிக்கப்பட்ட ஆராய்ச்சி மற்றும் அபிவிருத்தி செயற்பாடுகளின் வளர்ச்சி மற்றும் பெருக்கம் ஆகியனவாகும்.

எவ்வாறாயினும், கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வு செயற்பாடுகளை நிர்வகித்தல் மற்றும் முகாமைத்துத்தின் போது, சம்பந்தப்பட்ட சமூகக் குழுக்களின் வாழ்க்கைத் தரத்தை வளப்படுத்த, மேற்கொள்ளப்படும் அனைத்துப் பணிகளும் பல வழிகளில் மதிப்பு சேர்க்கும் திறன் கொண்டவை என்பதை உறுதிசெய்யும் பொறுப்பை சபை கொண்டுள்ளது. குறிப்பாக கீழே குறிப்பிடப்பட்டுள்ள அம்சங்களை உள்ளடக்கிய இத்தகைய அடிப்படையில், உள்நாட்டு உள்ளடக்க மேம்பாட்டை ஆதரிக்கும் பொருத்தமான வழிகாட்டுதல்களை (மேல்நிலை உள்நாட்டு உள்ளடக்க வழிகாட்டுதல்கள்) சபை வகுத்துள்ளதுள்ளதுடன், கடற்கரைக்கு அப்பாலுள்ள கடற்பகுதியில் ஹைட்ரோகாபன் ஆய்வு செயற்பாடுகளை மேற்கொள்ளும் போது இவ்

வழிகாட்டுதல்களை பங்குதாரர்கள் மற்றும் எண்ணெய் மற்றும் வாயு செயற்பாட்டாளர்கள் இருவரும் கவனமாக கடைபிடித்தல் வேண்டும்.

1. இலங்கைப் பிரஜைகளுக்கு அனைத்துப் பகுதிகளிலும் மற்றும் மேலநிலை பெற்றோலிய நடவடிக்கைகளின் அனைத்து கட்டங்களிலும் அதிகப்பட்ச வேலை வாய்ப்புகளை உறுதி செய்தல்.
2. கல்வி, பயிற்சிநெறி, அறிவு மற்றும் தொழில்நுட்ப பரிமாற்றங்கள் மூலம் உள்ளூர் திறன் விருத்தியை விருத்தி செய்தல் போன்றன, சர்வதேச பெற்றோலிய தொழிற்துறையால் எதிர்பார்க்கப்படும் உள்ளூர் திறன் நிலைகளை அதிகரிப்பதை நோக்கமாகக் கொண்டது ஆகும்.
3. மேல்நிலை பெற்றோலிய செயற்பாடுகளில் பல்வேறு செயற்பாடுகளில் முதலீடுகளை மேற்கொள்வதற்கு உள்நாட்டு வணிக நிறுவனங்களை ஊக்குவித்தல் மற்றும் அதன் மூலம் இத் தொழிற்துறையில் உள்நாட்டு வணிக சமூகத்தின் திறன்கள் மற்றும் போட்டித்தன்மையை அதிகரித்தல்

வருடாந்த சாதனைகள்

2022 ஆம் அண்டில், இலங்கை மிகவும் கடுமையான பொருளாதார மற்றும் அரசியல் நெருக்கடியில் மூழ்கியிருந்ததுடன், இது மேல்நிலை முதலீடுகளில் குறிப்பிடத்தக்க தாக்கத்தை ஏற்படுத்தியது. இதன் விளைவாக, CSR செயற்பாடுகளுக்கு நிதியளிப்பதற்கு வெளிநாட்டு முதலீட்டு திட்டங்கள் எதுவும் கிடைக்கவில்லை. நாட்டின் பொருளாதார வீழ்ச்சியின் காரணமாக அரசாங்க நிதியுதவியும் மிகவும் கட்டுப்படுத்தப்பட்டதுடன், இது புதிய ஆட்சேர்ப்புகளைக் குறைப்பதற்கும் வழிவகுத்தது. இதனால், PDASL குறைந்தபட்ச பணியாளர்களுடன் செயற்பட வேண்டியிருந்ததுடன், நிதி மற்றும் ஆள் பற்றாக்குறையினால் பல திட்டமிடப்பட்ட CSR செயற்பாடுகளும் தவிர்க்க முடியாமல் பிற்போடப்பட்டுள்ளது.

எவ்வாறாயினும், இவ் சவால்களுக்கு மத்தியில், PDASL பல இணையவழி பயிற்சி அமர்வுகளை வெற்றிகரமாக முன்னெடுத்துள்ளதுடன் உள்ளூர் பல்கலைக்கழகங்களுக்கு பல ஆராய்ச்சி உதவிகளையும் நல்கியுள்ளது.

கணக்காய்வு வினாக்களுக்கான பதில்களை வழங்குவதற்கு எடுக்கப்பட்ட நடவடிக்கைகள்

2022 அண்டிற்கான கணக்காய்வு வினாக்களில் சுட்டிக்காட்டப்பட்ட விடயங்கள் சரிசெய்யப்பட்டதுடன், எதிர்காலத்தில் மேற்கொள்ளப்படவேண்டிய நடவடிக்கைகள் குறித்து சம்பந்தப்பட்ட ஒவ்வொரு திணைக்களத்திற்கும் அறிவுறுத்தல்கள் வழங்கப்பட்டுள்ளன.



Petroleum Development Authority of Sri Lanka

Annual Performance Report – 2022

Table of Contents

Petroleum Development Authority of Sri Lanka _____	52
Our Journey _____	53
Chairman’s message _____	54
Director General’s Message _____	55
Corporate Governance _____	56
Highlights of the Year 2022 _____	59
Operational Performance	
Financial Performance	
Significant Achievements in the Upstream Exploration Expedition _____	64
Risk Assessment _____	68
Future Outlook - Short and Medium Term Strategies to Improve Institutional Performance	71
Corporate Social Responsibility _____	72
Actions to be Taken to Rectify the Audit Queries _____	73
Annextures _____	74
Annexure 1 : Audited Financial Statements	
Annexure 2 : Independent Audit Report	

Petroleum Development Authority of Sri Lanka

The evolution of the Petroleum Resources Development Secretariat (PRDS) into the Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL) stands as a notable milestone, realized with the enactment of the new Petroleum Resources Act No: 21 of 2021 on 8th October 2021 by the Parliament of the Democratic Socialist Republic of Sri Lanka. In its newfound capacity as an independent government regulatory body, the PDASL assumes a crucial role in the regulation and management of all facets of oil and gas exploration, development, and production operations in Sri Lanka.

The oil and gas exploration has been carrying out in three identified prospective offshore basins namely Mannar, Cauvery and Lanka since 1960s. In particular, the PDASL stands responsible for ensuring that both the exploration and exploitation of the petroleum resources are carried out using good oil field practices, while also adhering to good health, safety and environmental practices & standards to protect lives and capital.

Vision

To ensure that all Sri Lankans benefit from the petroleum resource of the country, by managing the industry in an equitable, safe and environmentally sustainable manner.

Mission

Design and monitor fiscal regimes that meet the country's evolving economic needs, matching them with a stable, efficient regulatory framework that attracts investment and encourages knowledge transfers, until the last economic reserves are produced.

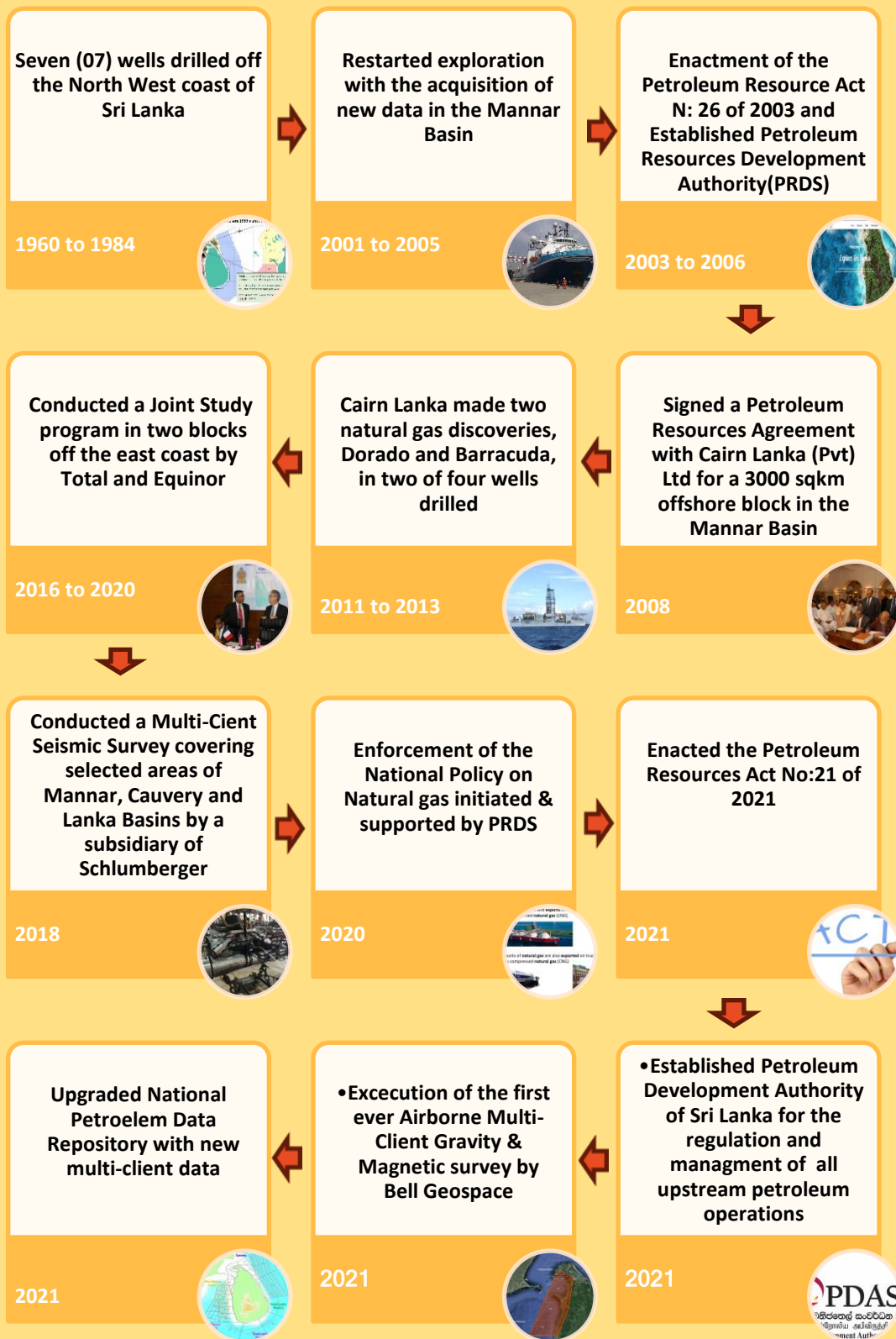
Primary Goal

The primary goal of the Authority is to harness the potential of indigenous oil and gas resources, thereby playing a pivotal role in propelling socio-economic development and ensuring the attainment of national energy security.

Objectives

- ✚ Increase upstream petroleum activities, encompassing both exploration and production, to stimulate growth and efficiency.
- ✚ Augment the volume of data and enhance the quality within the national petroleum data repository, ensuring a comprehensive and reliable information database.
- ✚ Establish a systematic framework to regularize upstream petroleum activities, promoting consistency, transparency and adherence to industry standards.
- ✚ Enhance national socio-economic benefits across successive phases of petroleum operations, fostering positive impacts on the economy at each stage of development.
- ✚ Implement proactive measures to prevent environmental pollution and mitigate Health, Safety, and Environmental (HSE) risks associated with petroleum operations, prioritizing the well-being of both ecosystems and individuals involved in the process.

OUR JOURNEY



Chairman's Message



I am pleased to present the annual report for 2022, marking a significant first year for the Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL) under the framework established by the Petroleum Resources Act No. 21 of 2021. This year has been foundational as we set up the Authority's administrative, human resources, financial, and technical functions to ensure the effective regulation and development of Sri Lanka's hydrocarbon exploration sector.

Our efforts have centered on the accelerated development of natural gas discoveries in the Mannar Basin, particularly through the completion of a strategic study for the Dorado discovery. Additionally, PDASL has successfully advanced multi-client seismic data programs, fostering valuable partnerships with leading international firms such as Schlumberger. These initiatives have bolstered our capability to interpret and manage petroleum data effectively, thus attracting potential investors to our promising offshore acreage.

The commitment to exploring green energy solutions was also demonstrated through our partnership with Greenstat Hydrogen (Pvt.) Limited. This collaboration has paved the way for a National Hydrogen Strategy, supporting Sri Lanka's sustainable energy transition goals. Moreover, the publication of the updated Hydrocarbon Exploration Block Map further enhances our strategic planning and operational outreach.

As we move forward, PDASL remains committed to building local capacity, promoting investment, and ensuring the effective management of our petroleum resources. Our focus will continue to be on innovation, transparency, and collaboration as we position Sri Lanka as a key player in the energy sector.

Director General's Message



The year 2022 has been a milestone for the Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL) as we laid the groundwork for the Authority's operational and strategic functions following the establishment under the Petroleum Resources Act. Our primary focus has been on securing the necessary approvals for organizational structure and staffing, thereby establishing a solid foundation for the Authority's effective operation.

We have made significant progress in multiple areas, including the completion of a strategic study for the accelerated development of the Dorado natural gas discovery in the Mannar Basin. The successful collaboration with Schlumberger has led to the extensive acquisition and processing of seismic data, which is crucial for attracting potential investors and partners in the upstream oil and gas sector. Our partnership efforts have also extended to the realm of green hydrogen, as seen in our agreement with Greenstat to explore and develop sustainable energy options for the future.

The updated Hydrocarbon Exploration Block Map, published in July 2022, has provided clear and strategic insights into the potential exploration areas across the Mannar, Cauvery, and Lanka basins. This, along with our ongoing efforts in local capacity building, policy reforms, and international cooperation, underlines PDASL's commitment to fostering a resilient and sustainable energy sector in Sri Lanka.

As we look ahead, we are dedicated to advancing our regulatory framework, enhancing data management capabilities, and facilitating impactful investments that will drive the growth of Sri Lanka's petroleum industry while aligning with global energy transition trends.

Corporate Governance

Governing authority and its appointment

The administration, management and control of the affairs of the Petroleum Development Authority shall be vested in a Board of Directors, as stipulated under Section five of the Petroleum Resources Development Act No. 21 of 2021, who shall remain responsible for performing the duties assigned with utmost equity, fairness, impartiality, transparency and accountability.

In accordance with the Petroleum Resources Development Act No. 21 of 2021, the Board of Directors of the Petroleum Development Authority comprises the personnel listed below and 04 members are appointed by the Minister. As determined by the Minister of Petroleum, one member from the 'Appointed Members' shall be designated as the Chairman of the Board of Directors.

Constitution of the Board of as per Petroleum Resources Act No. 21 of 2021	Number	Name of the Board Member
Director General , Petroleum Development Authority	1	Mr. Surath Ovitigama
Secretary to the Ministry of Finance or representative	1	Mr. Sanath Perera, Additional Director General, Department of State Accounts
Secretary to the Ministry of Power and Energy or representative	1	Mr. Chaminda Hettiarachchi, Additional Secretary (Development)
Director General Public Utilities Commission of Sri Lanka	1	Mr. Damitha Kumarasinghe, Director General
Chairman, Marine Environment Protection Authority	1	Mrs. Dharshani Lahandapura, Chairman
Appointed members by the Minister	4	Mr. Saliya Wickramasuriya, Chairman, Board of PDASL Mr. Jude Shavindra Fernando, President's Counsel Dr. N P Wijayananda, Former Chairman, Geological Survey and Mines Bureau Mr. Rohan De Silva, Chairman, McLarens Group

Role and Responsibility and commitment of compliance

The Board of Directors is responsible to meet the objectives set out in the Act, while asserting justly the powers vested by the Act. Furthermore the Board must ensure the ethical functioning of systems of internal controls and will remain liable for the accuracy of the financial information provided by the Authority. The operational management of the Authority is carried out by the Director General of the Authority, who is the Chief Executive Officer and will be bound to act on the decisions made by the Authority's Board of Directors. However the Board shall be supported by external advisory committees when the need arises, in taking action on matters of great technical complexity, which remain beyond the capacity of the Board.

All procurement activities of the Authority are carried out while strictly complying with National Procurement Guidelines. Furthermore, the Board of Directors takes all steps as needed to ensure that the Authority abides by the provisions of the Act and other applicable rules, regulations and guidelines published by the authority, as well as those issued by the government from time to time. The Board also ensures that the financial statements of the Authority are prepared in accordance with the Sri Lanka Public Sector Accounting Standards and further complied with the requirements of the Finance Act No. 38 of 1971.

Board Meetings

The Board takes the responsibility of mapping with clarity the strategic direction of the Authority, reviews the performance and progress of regular activities and provides substantial input for planning the Authority's recurrent and capital expenditure programs. For each of the Authority's tasks and proposals that need Board Approvals, individual Board Papers are being presented by the relevant Authority officials for obtaining necessary Board approvals. The following Board meetings have taken place within 2022.

Details of the Board Meetings held during the year 2022

Meeting No.	Meeting Date	Number of Participants
01/2022	05.01.2022	09
02/2022	02.02.2022	08
03/2022	02.03.2022	09
04/2022	08.04.2022	08
05/2022	01.06.2022	07
06/2022	06.07.2022	06
07/2022	10.08.2022	08
08/2022	07.09.2022	08
09/2022	11.02.2022	09
10/2022	08.12.2022	07

Human Resource Profile

Positioned as an internationally-oriented public sector institution, PDASL requires specialized professional knowledge, skills, and experience to attract international investments and establish itself as a facilitator of a conducive investment culture, while fostering a deep understanding of the industry. A key challenge faced by PDASL is the recruitment of such caliber of experienced sector specific personnel and retention of professional and trained staff.

PDASL has thus far succeeded in recruiting local graduates and providing them with necessary training, both domestically and abroad, for positions approved by the Management Services Department, excluding the Director General Position. The Director General is appointed by the Minister of the line Ministry based on qualifications outlined in the regulations as specified in the Act. With the enactment of the new Act, the employees who were serving the Petroleum Resources Development Secretariat (PRDS) were directly transferred to the new authority, PDASL, as specified in the Act. These positions will assume their new roles after obtaining necessary approvals for Scheme of Recruitment (SOR).

In 2022, PDASL worked closely with the Ministry of Power and Energy and the Department of Management Services to secure approvals for its organizational structure, staffing, and recruitment scheme. The proposed structure, designed for future growth, was approved in August 2022, allowing for 33 cadre positions.

Despite some staff vacating their roles, the PDASL operates with just nine permanent staff members transferred from PRDS, the bare minimum required for the organization to function, together with several temporary arrangements by the line ministry as shown in table below. It is planned to recruit several more essential positions after obtaining the approval of SORs. The remaining positions will be gradually filled as PDASL's activities expand.

The status of the workforce who transferred to PDASL during the year 2022

Designation	NO.	Status
Director General	01	Transferred from PRDS
Director Administration and Finance	01	Chief Accountant of the Ministry of Power and Energy on acting Basis and two development officers were assigned from the Ministry to support administration work
Director Benefits	01	Transferred from PRDS
Data Engineer	01	Transferred from PRDS
Technologist	01	Transferred from PRDS
Geologist	01	Transferred from PRDS
Petroleum Analyst	01	Transferred from PRDS
Legal Officer	01	Transferred from PRDS
Accounts Assistant	01	Development Officer attached to Ministry of Power and Energy on acting basis
Petroleum Assistant	02	Transferred from PRDS
Driver	02	Transferred from PRDS
Office Aids	02	Multipurpose Development Assistants – Temporary assignments

Highlights of the Year 2022

The Petroleum Resources Act No. 21 of 2021, established the Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL) on 8th October 2021. As such 2022 was an important first year for the new Authority, that witnessed moves to setup of the institution's inaugural administrative, human resources, financial and technical functions to deliver and regulate the hydrocarbon exploration sector of Sri Lanka.

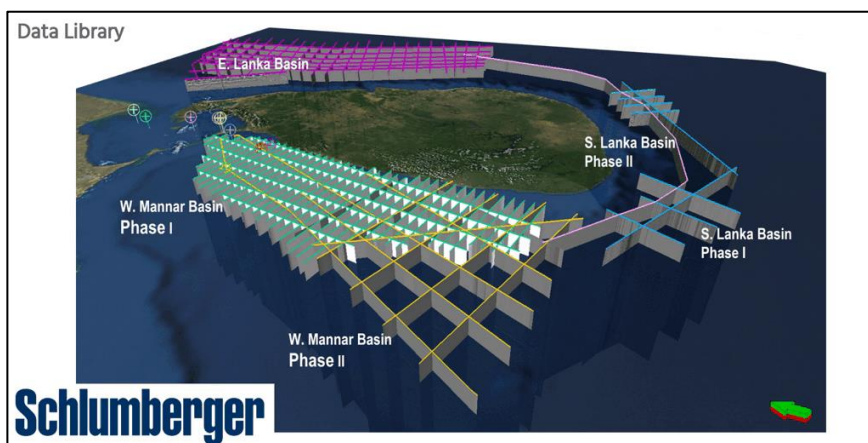
Operational Performance

Study to identify accelerated development of the Dorado discovery in Block M2, Mannar Basin

A short study to identify strategic options to accelerate the development of natural gas discoveries in the Mannar Basin, particularly the Dorado discovery, was completed. The final report focused on the gas-to-wire concept as a possible development option of this study has subsequently been shared with potential investors for consideration.

Multi-Client Seismic data acquisition, processing/reprocessing, marketing and Licensing programs

The subsidiaries of Schlumberger company continued execution of Multi-Client data acquisition, processing, re-processing, marketing and licensing programs in accordance with the agreements entered into with the government of Sri Lanka time to time since 2016. They have produced 13,080-line kms of

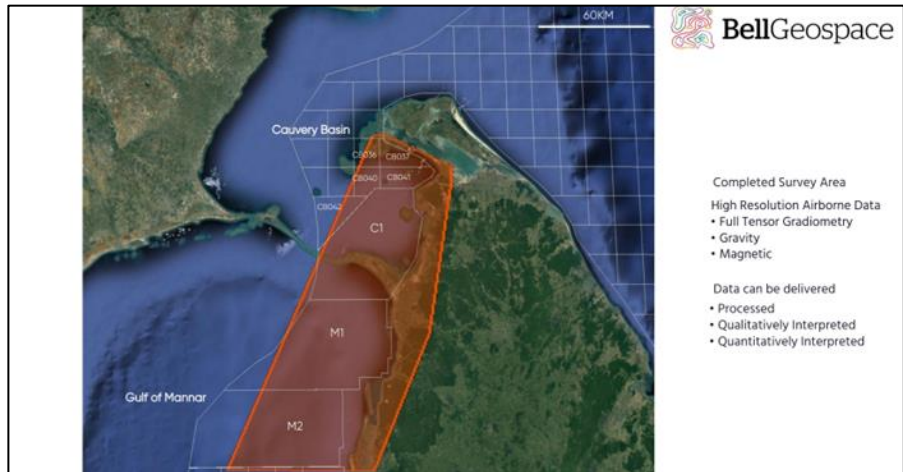


processed new acquisition 2D seismic and reprocessed legacy multi-client data. To date, they have invested nearly USD 18 million for the above services at no cost to the government. Additionally, they have committed to sharing sales proceeds with the Government of Sri Lanka and contributed USD 684,000 in 2022.

The technical and marketing teams of Schlumberger have reached several potential investors through their international network to promote prospective offshore acreage for oil and gas upstream activities. They initiated key engagements with several international oil & gas companies for possible data licensing opportunities. They have also collaborated with PDASL geoscientists on research and development which was selected for presentation at two prestigious international oil and gas conferences in 2022.

Multi-Client Airborne Gravity and Magnetic Survey

In 2019, the government of Sri Lanka entered into an agreement with UK based Bellgeo Enterprises (Pvt.) Ltd., with the primary aim of conducting an airborne gravity, gradiometry and magnetic data acquisition, processing, marketing and licensing programme covering selected offshore areas of Mannar and Cauvery basins in the northwest of Sri Lanka. The Bell Geospace company completed processing of the data acquired in end 2021 (close to 14,000 line kms) within 2022. In addition, as a part of their capacity building pre-commitments extended to the government of Sri Lanka, a virtual workshop to transfer knowledge on the subject "FTG-Gravity-Magnetic Surveys: Survey Design, Acquisition, QC and Data Processing and Geological Interpretation" was conducted for selected local industry/academic participants in 2022.



Feasibility study and pilot projects being carried out by Greenstat Hydrogen (Pvt.) Limited



Following the Cabinet Decision, dated 31.01.2022, on “Pilot Project on Green Hydrogen Generation”, Government of Sri Lanka through Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL) signed a Project Agreement with Greenstat India Ltd, a subsidiary of Greenstat AS of Norway, on 28th February 2022.

As per the above agreement, Greenstat will be preparing a National Hydrogen Strategy for the GoSL, conducting comprehensive technoeconomic feasibility study on domestic applications for implementable pilot projects, and preparing and executing a strategy with PDASL to commercialize excess offshore energy through the export of green hydrogen and derivatives. The additional key component of said agreement was to conduct a capacity building program to ensure that Sri Lanka retains the requisite knowledge to implement and regulate hydrogen technology.

The project office was established through a locally incorporated company, Greenstat Hydrogen (PVT) Limited. The discussions commenced with key stakeholders on strategy issues and project detailed milestones with related activities finalized. The Preliminary data collection for conducting feasibility initiated. Locations for creating hubs/clusters being collected. Project partners for pilot in mobility (Bus conversion into fuel cell bus) and dispensation station (for charging/fueling Buses/trucks) identified.

Streamlining and regularizing the functions of the Petroleum Development Authority of Sri Lanka

In order to carry out the objectives of the new Act and proper functioning of PDASL, steps were taken to formulate regulations to establish the procedures in areas pronounced in the Act. The PDASL team was mostly engaged in drafting the following much needed regulations to be adopted soon for the initiation of upstream investment activities through Joint Study programs related to petroleum resources data generation, data licensing, service provider license issuance and Joint Study Agreement awarding process.

In addition, PDASL engaged in other key activities such as local capacity building, investor promotion, data interpretation, integration and management, relevant policy reforms, and fostering international relations to effectively manage and promote the upstream sector. The National Petroleum Data Repository was also updated with newly processed and reprocessed data during 2022

In 2022, greater emphasis was placed on creating awareness and transferring knowledge about Green Hydrogen. As part of this initiative, PDASL officials were given the opportunity to participate in the South Asia Energy Masterclass on "Green Hydrogen," funded by the U.S. Agency for International Development. This event was co-organized by the South Asia Regional Energy Hub (SAREH) and the South Asia Regional Energy Partnership (SAREP), in collaboration with the training partner Skill Council for Green Jobs (SCGJ), and took place from March 8th to 11th, 2022.

Financial Performance

Statement of Financial Position as at 31st December 2022

	Notes	2022		2021	
ASSETS					
Current Assets					
Special Foreign Currency A/C (204-4-021-3-0014869)		217,171,743.13			
Refundable Deposit		3,624,642.00			
			220,796,385.13		
Total Current Assets			220,796,385.13		
Non-Current Assets					
Property, Plant & Equipment	1	136,154,474.49		131,442,974.49	
Less: Depreciation Reserve Fund	1	23,912,778.62	112,241,695.87	5,893,984.79	125,548,989.70
Petroleum Data Purchase			926,500,000.00		926,500,000.00
Total Non - Current Assets			1,038,741,695.87		1,052,048,989.70
Total Assets			1,259,538,081.00		1,052,048,989.70
Liabilities					
Current Liabilities					
Accrued Expenses	2		2,981,382.38		390,233.35
Gratuity provision			3,475,895.00		
Total Current Liabilities			6,457,277.38		390,233.35
Non Current Liabilities					
Donation				9,692,000.00	
Treasury Sub Loan			238,036,731.61	243,688,911.30	
Total Non - Current Liabilities			238,036,731.61		253,380,911.30
Total Liabilities			244,494,008.99		253,771,144.65
Net Assets			1,015,044,072.01		798,277,845.05
Net Assets / Equity					
Accumulated Fund	3		816,388,083.81		673,468,395.68
Financed by treasury			198,655,988.20		124,809,449.37
Total Net Assets / Equity			1,015,044,072.01		798,277,845.05

Statement of Comprehensive Income for the year ended 31st December 2022

	Notes	2022 Rs.	2021 Rs
Receipts			
Add:			
Imprest from Treasury			15,450,000.00
Less:Returned to treasury			(293,401.32)
Data sale income	4	223,426,889.48	
Foreign exchange gain		16,192,354.68	
Other Receipts	4	1,048,412.40	11,800.00
		240,667,656.56	15,168,398.68
Expenses			
Less:			
Administration & Establishment Expenses	5	94,105,998.30	24,193,336.70
Research and Development Expenses	6	14,893,537.86	315,000.00
Finance & Other Expenses	7	13,296.57	2,755.00
		109,012,832.73	24,511,091.70
Income over expenditure		131,654,823.83	(9,342,693.02)

The Audited Financial Statement is attached in Annex 01

Significant Achievements in the Upstream Exploration Expedition

Natural Gas Discoveries in the Mannar Basin in 2011

The Cairn discovery notification which further resulted in making a comprehensive scenario based probabilistic resource estimation for the Dorado prospect indicated recoverable gas resources estimate (mid case) approaching approximately 350 BCF (Billion Cubic Feet), yet to be confirmed by launching an appraisal programme supported by conducting further well testing procedures such as Drill Stem Testing (DST). The technically complex larger Barracuda discovery's resource potential has presented a wide range of uncertainty in terms of the volumes in place, where the recoverable upside potential is reaching almost 1.8 TCF and requires further appraisal to be done, by carrying out extensive reservoir studies, to confirm those volumes.

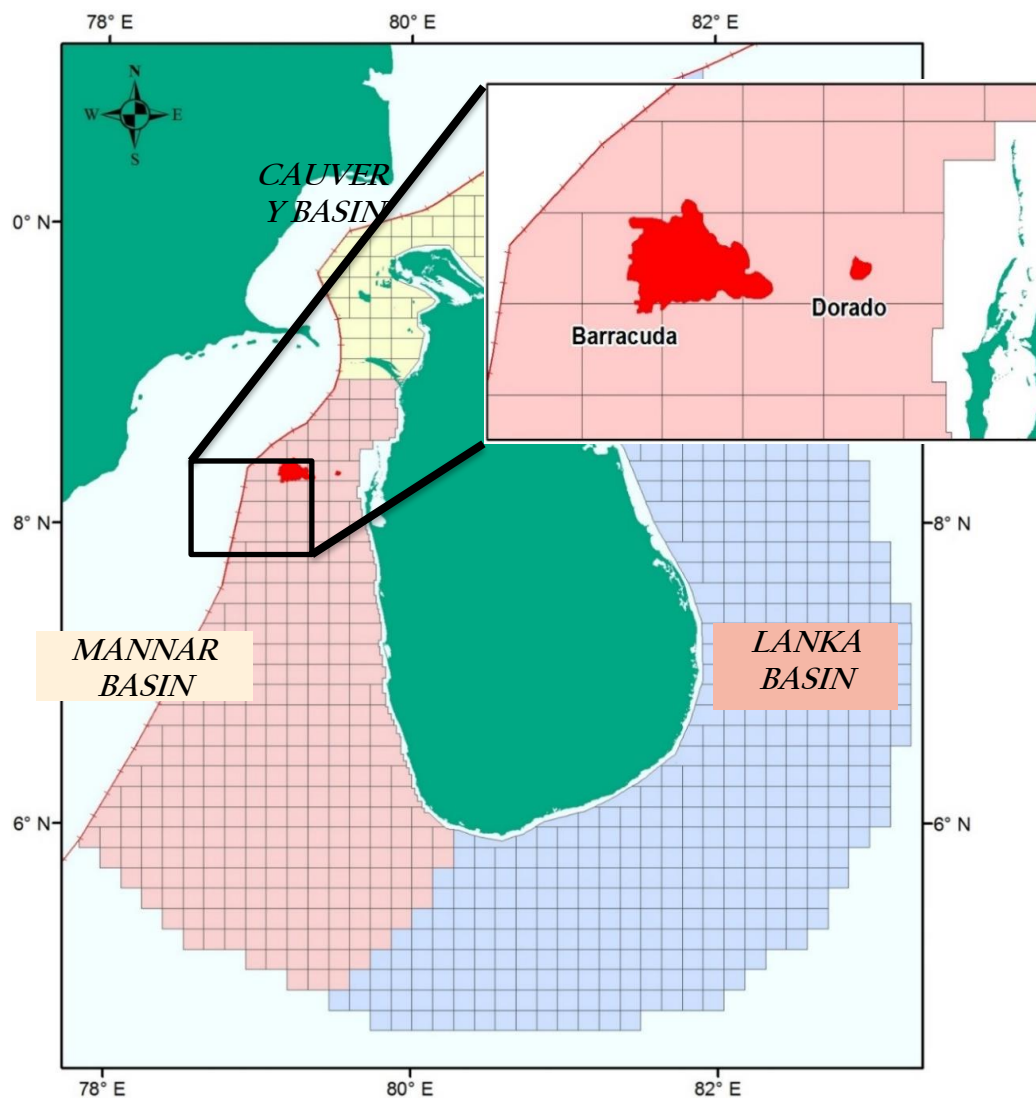


Figure 01: Offshore sedimentary basins of Sri Lanka and current discoveries

Overall Oil & Gas Potential in Mannar Basin

Hydrocarbon Potential Assessment Study done by PDASL together with regional experts in the Mannar basin, based on the available petroleum data & other global data, has indicated a recoverable potential of 2 billion barrels of oil and 9 trillion cubic feet of Natural Gas.

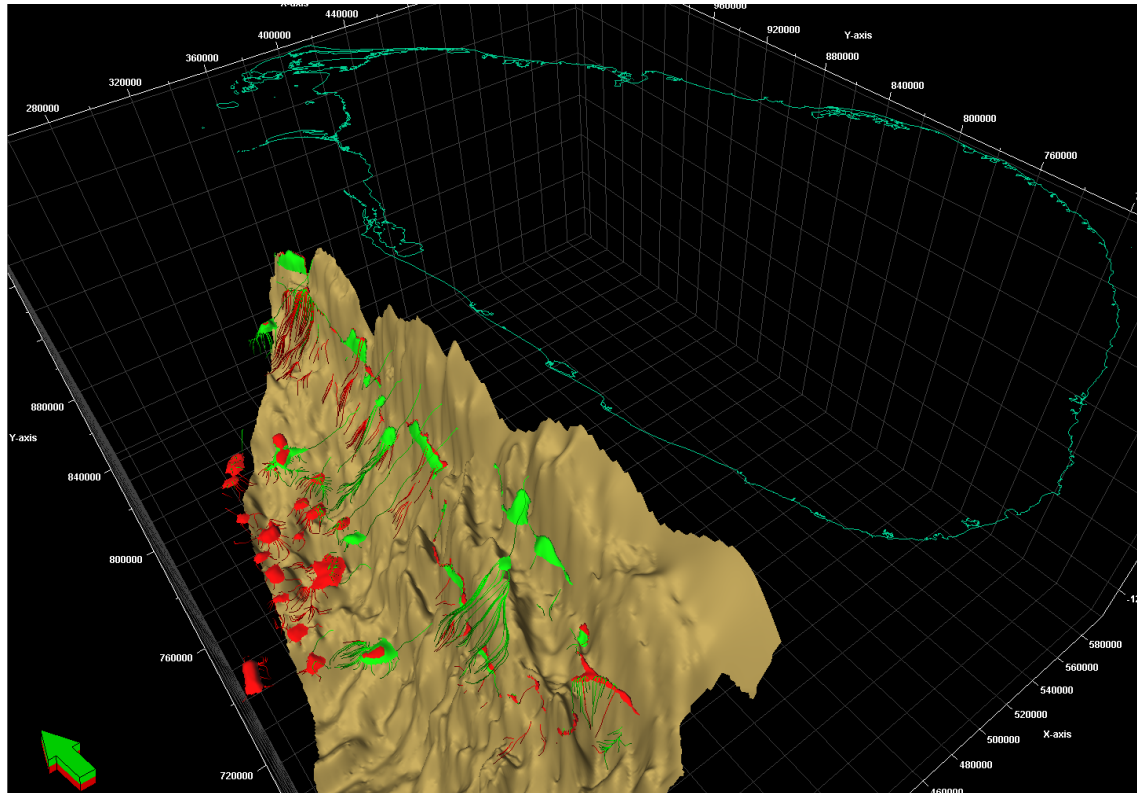


Figure 02: Mannar Basin Hydrocarbon Potential

National Petroleum Data Repository (NPDR)

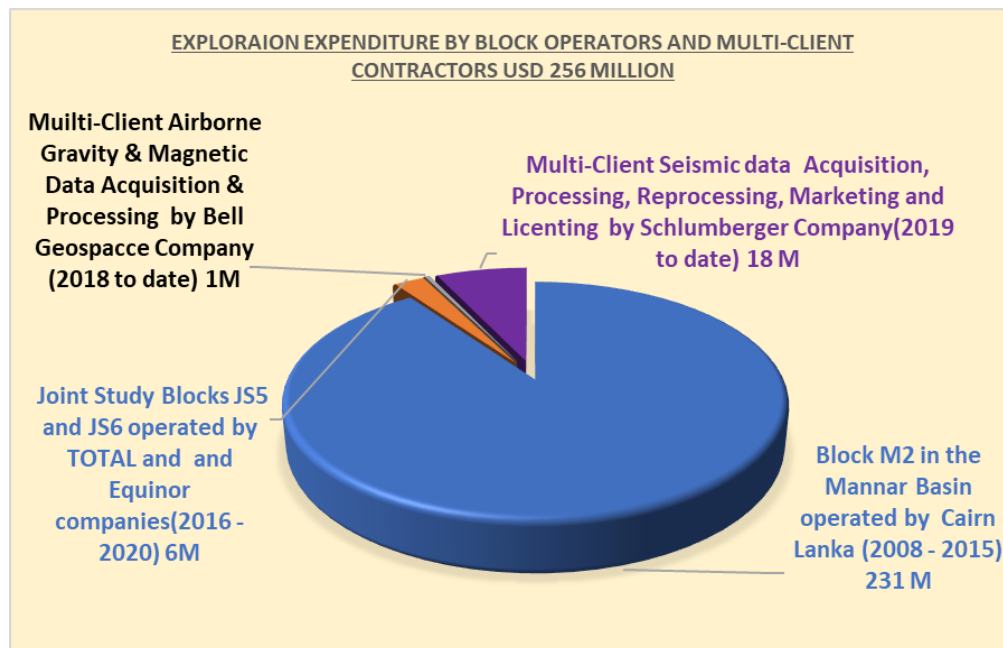
The NPDR presents data spanning two distinct periods: the 'Old Era' (from 1957 to 1984) and the 'New Era' (from 2001 to the Present). It encompasses comprehensive petroleum data acquired by the Government of Sri Lanka (GoSL) on proprietary basis and through Multi-Client (MC) Contractors on multi-client bases, including seismic data, well data, gravity/magnetic data, and interpretation reports. The data catalog for Sri Lanka, developed by PDASL based on NPDR, has undergone significant enhancements in the last 5 years. These improvements include the addition of new data and the re-processing of legacy data. Notably, all enhancements have been undertaken at no cost to the GoSL, utilizing a multi-client (non-exclusive) model. In this approach, data companies invest their own resources, provide the acquired data to the GoSL, and subsequently sell the data on the international market under PDASL's license.

This collaborative model not only facilitates cost-free upgrades to the data catalog but also encourages investors to accumulate a wealth of information on the subsurface. The availability of such extensive data allows investors to quantify and reevaluate prospects, effectively minimizing risks associated with exploration and development.

Benefits to the Nation

The total exploration expenditure incurred by block operators and multi-client contractors at no cost to the government of Sri Lanka represents a significant benefit for Sri Lanka. The progressive direct and indirect benefits linked to these exploration investments contribute to a diverse range of socio-economic development opportunities in the country. This section highlights the spectrum of national benefits provided by the upstream sector from 2007 to 2022, contributing to the enhancement of the country's socio-economic conditions, even in the absence of actual production. The data presented is derived from the progress reports of the Operators/Contractors involved in petroleum operations during the specified period.

Total Exploration Expenditure by block operators and multi-client contractors



Direct revenue to PDASL and additional Socio-Economic Benefits to the Country for the period 2007 to 2022

Period Concern	Direct Revenue to PDASL	Additional Local Content Benefits to other Sri Lankan citizens/entities by block Operators, Contractors and Sub contractors				
	Revenue generated from Data sales, License fees, Bonuses, Offshore block rental and Annual environmental contributions and other fees by block operators, Contractors and sub Contractors	Procurement of Local Goods and Services	Training, Education and Research Assistance	Taxes and Other Fees to GOSL by Contractors	CSR by Cairn Lanka (Rural Library Project)	Sri Lanka Base Office maintained by Cairn Lanka
2007 to 2021	~LKR 712,535,586	~ USD 20,873,232	~ USD 103,065	~ USD 1,621,407	~ USD 226,492	~ USD 1,182,231
2022	~ LKR 223,426.889	-	-	-	-	-
Total	~ LKR 935,962,475	~ USD 20,873,232	~ USD 103,065	~ USD 1,621,407	~ USD 226,492	~ USD 1,182,231

Note : The approximate figures quoted in this table are based on the information available at PDASL and shared by block operators , multi-client contractors, licensed sub contractors and government agencies involved. There may be additional fees paid to government agencies not reflected in this benefit analysis

Risk Assessment

Exploration Risks:

- Uncertainty in identifying commercially viable reserves.
- Geological and geophysical uncertainties.
- Drilling risks, including dry wells and unexpected reservoir conditions.

Reservoir Risks:

- Uncertainty in reservoir performance and characteristics.
- Variability in fluid properties (e.g., oil viscosity, gas composition).

Operational Risks:

- Technical challenges in drilling and completion.
- Equipment failures and maintenance issues.
- Health, safety, and environmental risks.

Market Risks:

- Volatility in oil and gas prices.
- Fluctuations in global demand and supply.
- Regulatory changes impacting market conditions.

Political and Regulatory Risks:

- Changes in government policies and regulations.
- Political instability and geopolitical tensions.
- Compliance with environmental and safety regulations.

Financial Risks:

- Capital expenditure overruns.
- Financing challenges and cost of capital.
- Currency exchange rate fluctuations.

Technological Risks:

- Reliability and performance of new technologies.
- Rapid advancements leading to obsolescence.

Project Management Risks:

- Delays in project timelines.
- Budget overruns.
- Supply chain disruptions.

Environmental and Social Risks:

- Community and stakeholder opposition.
- Environmental impact and mitigation challenges.
- Social license to operate.

Climate Change Risks:

- Regulatory pressures related to carbon emissions.
- Physical impacts of climate change on operations.

Understanding and effectively managing these risks is crucial for upstream petroleum companies to make informed decisions, optimize operations, and ensure sustainable and responsible resource development. This often involves employing risk assessment methodologies, advanced technologies, and robust contingency planning.

Investment Risk Assessment

Investment in oil and gas projects requires careful risk assessment, primarily categorized into below-ground and above-ground risks. Below-ground risks, related to geological uncertainties, are inherent and cannot be controlled by governments or companies. However, increasing the quantity and quality of geoscientific data can help mitigate these uncertainties.

Above-ground risks, such as policy, regulation, fiscal regimes, market stability, and political factors, are within the control of host governments. To attract investment, particularly in new markets like Sri Lanka, it is crucial to create a stable, transparent, and favorable investment environment. This includes implementing robust legal frameworks, equitable regulations, attractive fiscal terms, and market assurances. Addressing these factors is essential to enhance investor confidence, reduce risks, and ensure the long-term viability of projects.

Initiatives to mitigate the risk and Increase Investor Confidence

Recent comprehensive changes, including new policy formulations and legislative, regulatory, organizational, and fiscal reforms, have been implemented to address above-ground conditions and create a favorable investment environment. However, subsurface exploration and reservoir risks, which are beyond regulatory control, continue to pose challenges in attracting investors. Additional exploration is necessary to better understand these risks and reduce the associated uncertainties, thereby making investments more appealing.

At the same time, a robust strategy aligned with the country's decarbonization targets is crucial for the sustainability of upstream projects. To this end, PDASL is focusing on developing a more sustainable upstream investment strategy by collaborating with other green energy projects and integrating sustainable practices. This approach not only enhances the environmental sustainability of oil and gas operations but also aligns with global energy transition trends, ensuring the long-term viability and attractiveness of upstream investments.

Recent Initiatives to De-risk E&P Investments in Sri Lanka (2019–2022)



New Legislation

The Benefits of new act and policies include the ability to commercialize offshore gas and significant investor protection



New Data

Activities since 2019 have delivered a significant upsurge of spec seismic, gravity gradiometry and magnetic data

Future Outlook - Short and Medium Term Strategies to Improve Institutional Performance

Short-Term Strategies (Within 2 Years):

1. Increase Exploration Activities

Launch Joint Study exploration programs across all three basins under an open acreage system to identify new oil and gas prospects or appraise existing discoveries.

(Increasing exploration activities across, preferably with multiple Operators including drilling programmes in particular will lead to more confirmed discoveries which in turn reduces Sri Lanka's investment risk profile further. However, any offshore exploration activity immediately generates revenue and benefits for the Government of Sri Lanka (GoSL), Sri Lankan service providers and the workforce. Significant gas discoveries will allow economic conversion to Liquefied Natural Gas (LNG) for export.

2. Appraisal and Development of Existing Discoveries

Focus on the appraisal and development of existing discoveries, particularly the Dorado reservoir, targeting early production.

Medium-Term Strategies (3-5 Years):

1. Expedite Development and Production

Expedite development and production of identified commercially viable oil/gas reserves alongside with consumption strategies addressed in national energy policy and national policy on natural gas

2. Facilitate Investments in Complementary Offshore Energy Projects

Identify bankable oil and gas reserves and facilitate investments in complementary offshore energy projects, including the production of hydrogen, ammonia, and carbon capture and sequestration, to support the Government of Sri Lanka's decarbonization efforts by 2050

3. Strengthen Institutional and Regulatory Framework

- a. Enhance the institutional and regulatory framework to attract and support investments in the upstream sector.
- b. Address any remaining regulatory and institutional gaps to create a conducive environment for exploration and development activities.

4. Public-Private Collaboration

- a. Foster collaboration between the public and private sectors to leverage resources and expertise for the successful implementation of these strategies.
- b. Engage stakeholders through regular consultations and partnerships to ensure alignment with national objectives.

These strategies aim to harness the resource potential effectively while supporting Sri Lanka's economic growth and energy security.

Corporate Social Responsibility

The Petroleum Development Authority committed towards steering forward with fairness and integrity the off-shore hydrocarbon exploration activity domain of Sri Lanka, is also entrusted by its mandate with the mission of uplifting the quality of life tied to various social strata, deeply rooted in every nook and corner of the Island. Undertaken mainly in the form of capacity building and local content development programmes, such initiatives revolve round employment creation at national level, facilitating sector-oriented knowledge and technology transfers, procurement of local goods and services, improvement of the livelihoods of needy communities as well as the growth and proliferation of undertaken research and development activities dedicated towards industry-specific chores.

However, when administering and managing off-shore hydrocarbon exploration operations, the Authority remains liable to ensure that all such work undertaken are capable of adding value in numerous ways, to enrich the living standards of the associated social groups. Particularly on such grounds encompassing the aspects stated below, the Authority has devised suitable guidelines (Upstream Petroleum Local Content Guidelines) supporting local content development, which should be adhered to carefully by both stake holders and oil and gas operators, when conducting off-shore hydrocarbon activities.

1. To ensure maximum employment opportunities for Sri Lankan nationals in all areas and during all phases of upstream petroleum operations.
2. To improve local capacity building through education, training, knowledge and technology transfers aimed at increasing local competence levels, to those expected by the international petroleum industry.
3. To encourage local business entities to invest in various activities of upstream petroleum operations and thereby increase the capabilities and competitiveness of the domestic business community in the sector.

Yearly Testimonies

In 2022, Sri Lanka plunged into a severe economic and political crisis, which significantly impacted upstream investments. As a result, there were no offshore investment projects available to fund CSR activities. Government funding was also highly restricted due to the country's economic downturn, leading to a curtailment of new recruitments. PDASL had to operate with minimal staff, causing many planned CSR initiatives to be unavoidably postponed due to a lack of funds and manpower.

However, despite these challenges, PDASL successfully conducted several online training sessions and research assistance to local universities.

Actions to be Taken to Rectify the Audit Queries

The matters pointed out by the audit queries related to the year 2022 were corrected and instructions were given to each relevant department for the actions to be taken in the future.

அபிஷேகம் / இணைப்புகள்/Annexures

அபிஷேகம் 1 : விதிகளைக் கர்ன லெ இலெ ப்ரகாஸன

அபிஷேகம் 2 : விதிகளை லார்காவ

இணைப்பு 1 : கணக்காய்வுசெய்யப்பட்ட நிதியில் கூற்று

இணைப்பு 2 : சுதந்திரமான கணக்காய்வு அறிக்கை

Annexure 1 : Audited Financial Statements

Annexure 2 : Independent Audit Report

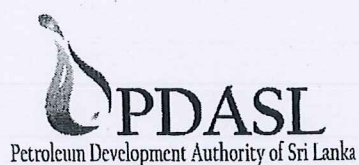
RECEIVED

12 SEP 2024

PDASL



Ministry of Power & Energy



Petroleum Development Authority of Sri Lanka

Financial Statements 2022

INDEX

Financial Statements consists of following	Page No.
Introduction	01
Statement of Financial Position	02
Statement of Comprehensive Income	03
Statement of Changes in Equity	04
Cash Flow Statement	05
Accounting Policies	06-07
Notes to the financial statements - Note 01 to Note 07	08-13
Trial Balance	14

Introduction

After the enactment of the Petroleum Resources Act, No. 21 of 2021, Petroleum Resources Development Secretariat (PRDS) has evolved into the Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL) as an independent new regulator with the aim of upstreaming Petroleum Industry.

PDASL ensures safety of the people and the equipment, protection of the environment and conservation of the resources by using better oil field practices for exploration and production of petroleum resources.

Furthermore, PDASL is accountable to assure that all petroleum exploration operations are conducted in compliance with the Petroleum Resources Act No. 26 of 2003 and the other governing laws of the country monitoring all petroleum exploration related agreements executed between the Government of Sri Lanka and other preferred parties.

Vision

To ensure that all Sri Lankans benefit from the petroleum resources of the country by managing the industry in an equitable, safe and environmentally sustainable manner.

Mission

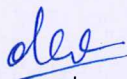
Design and monitor fiscal regimes that meet the country's evolving economic needs, matching them with a stable, efficient regulatory framework that attracts investment and encourages knowledge transfer, until the last economic reserves are produced.

Received
19/03/2024.

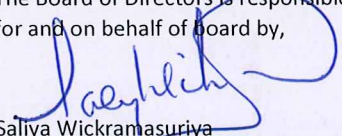
PEROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS AT 31ST DECEMBER 2022

	Notes	2022		2021 (2021.10.08 to 2021.12.31)	
ASSETS					
Current Assets					
Special Foreign Currency A/C (204-4-021-3-0014869)		217,171,743.13			
Refundable Deposit		3,624,642.00	220,796,385.13		
Total Current Assets			220,796,385.13		
Non-Current Assets					
Property, Plant & Equipment	1	136,154,474.49		131,442,974.49	
Less: Depreciation Reserve Fund	1	23,912,778.62	112,241,695.87	5,893,984.79	125,548,989.70
Petroleum Data Purchase			926,500,000.00		926,500,000.00
Total Non - Current Assets			1,038,741,695.87		1,052,048,989.70
Total Assets			1,259,538,081.00		1,052,048,989.70
Liabilities					
Current Liabilities					
Accrued Expenses	2		2,981,382.38		390,233.35
Gratuity provision			3,475,895.00		
Total Current Liabilities			6,457,277.38		390,233.35
Non Current Liabilities					
Donation				9,692,000.00	
Treasury Sub Loan			238,036,731.61	243,688,911.30	
Total Non - Current Liabilities			238,036,731.61		253,380,911.30
Total Liabilities			244,494,008.99		253,771,144.65
Net Assets			1,015,044,072.01		798,277,845.05
Net Assets / Equity					
Accumulated Fund	3		816,388,083.81		673,468,395.68
Financed by treasury			198,655,988.20		124,809,449.37
Total Net Assets / Equity			1,015,044,072.01		798,277,845.05

These Financial Statements give a true and fair view of the state of affairs of Petroleum Development Authority of Sri Lanka as at 31st of December 2022.


K. H. M. K. Dayananda
Director - Finance (Actg.)
Petroleum Development Authority of Sri Lanka
Level 6, Ceylinco House,
No. 69, Janadhipathi Mawatha,
Colombo - 01.

The Board of Directors is responsible for the preparation and presentation of these Financial Statements. Approved and signed for and on behalf of board by,


Saliya Wickramasuriya
Chairman
Chairman
Petroleum Development Authority of Sri Lanka
Level 6, Ceylinco House,
No. 69, Janadhipathi Mawatha,
Colombo - 01, Sri Lanka.


K.A.S.S.K. Perera
Board Member
K.A.S.S.K. Perera
Additional Director General
Department of State Accounts
General Treasury
Colombo 01



PEROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA
STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2022

	Notes	2022 Rs.	2021 (2021.10.08 to 2021.12.31) Rs
Receipts			
Add:			15,450,000.00
Imprest from Treasury			(293,401.32)
Less:Returned to treasury			
Data sale income	4	223,426,889.48	
Foreign exchange gain	4	16,192,354.68	
Other Receipts		1,048,412.40	11,800.00
		240,667,656.56	15,168,398.68
Expenses			
Less:			
Administration & Establishment Expenses	5	94,105,998.30	24,193,336.70
Research and Development Expenses	6	14,893,537.86	315,000.00
Finance & Other Expenses	7	13,296.57	2,755.00
		109,012,832.73	24,511,091.70
		131,654,823.83	(9,342,693.02)
Income over expenditure			



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2022			
	Grant from Gov; Rs.	Accumulated Gain/Loss Fund Rs.	Total Rs.
Balance as at 01.01.2022	124,809,449.37	673,468,395.68	798,277,845.05
Prior year Adjustment	-	11,264,864.30	11,264,864.30
Transfer for the year	73,846,538.83	131,654,823.83	205,501,362.66
Differed Income for the Year		-	-
Balance as at 31.12.2022	198,655,988.20	816,388,083.81	1,015,044,072.01



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY

STATEMENT OF CASH FLOW FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2022

	2022	2021 (2021.10.08 to 2021.12.31)
Cash Flows from Operating Activities		
Income over expenditure	131,654,823.83	(9,342,693.02)
Add: Adjustment for the Prior year		-
Donation	9,692,000.00	
Refundable Deposit	3,624,642.00	
Accrued Expenses	(2,051,777.70)	
Adjusted Income over expenses	142,919,688.13	(9,342,693.02)
Adjustment for		
Profit on Disposal Assets		-
Depreciation	18,018,793.83	5,893,984.79
Operating cash flows before Working Capital Changes	160,938,481.96	(3,448,708.23)
(Increase)/Decrease in Inventories		-
(Increase)/Decrease in Debtors & Other Receivables	(9,692,000.00)	-
(Increase)/Decrease in Deposit, Prepayments & Advances		-
Increase/(Decrease) in Creditors & Accrued Expenses	2,591,149.03	390,233.35
Increase/(Decrease) in Amount received in Advance		-
Increase/(Decrease) in Refundable Deposits	(3,624,642.00)	-
Increase/(Decrease) in Gratuity Provision	3,475,895.00	-
Operating cash flows After Working Capital Changes	(7,249,597.97)	-
Net Cash from / (Used in) operating Activities	153,688,883.99	-
Cash Flows from Investing Activities		
Increase/(Decrease) in Assets	(4,711,500.00)	
Net Cash Flows from / (used in) Investing Activities	(4,711,500.00)	-
Cash Flows from Financing Activities		
Capital Grant from Government	73,846,538.83	
Treasury Sub loan	(5,652,179.69)	
Net Cash Flows (used in) Financing Activities	68,194,359.14	-
Net Cash Increase in Cash & Cash Equivalents		-
Cash & Cash Equivalents at the beginning of the year	217,171,743.13	2,998,474.88
Cash & Cash Equivalents at the end of the year	217,171,743.13	2,998,474.88
Note A - Analysis of Cash & Cash Equivalents		
Cash in hand	-	-



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA
ACCOUNTING POLICIES FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2022

01. Accounting Convention.

The Statement of Financial Position and the Statement of Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity, Cash Flow Statement, Accounting Policies and notes to the accounts have been prepared and presented in accordance with the Sri Lanka Public Sector Accounting Standards.
 No adjustments have been made for inflationary factors affecting the accounts.

02. Comparative accounting statements

Petroleum Development Authority is incorporated on 08 th October 2021.
 Therefore comparative accounting statements included only for 3 months of the year 2021 in Accounting Statements

03 Operating Income

Petroleum Development Authority's operational income for the year is data sale.

04 Receivables

Receivables have been stated at the amounts estimated to be realized.

05 Property, Plant & Equipment

Basis of Valuation

As Petroleum Development Authority incorporated in 08/10/2021, the cost of Plant, Machinery & Equipments are valued in 2 basis.

1. By the cost of acquisition
2. By valuation committee

The values are stated in financial statements after cost less accumulated depreciation.

**** As per the Auditor General's report 2021 for financial statements it has been observed that Fixed Assets have not been identified properly. Therefore, to avoid that new committee will appoint including independent financial values member to evaluate the fixed assets in near future and new fixed asset values expected to include in statements**

Depreciation

Depreciation is provided on straight-line basis
 The rates of depreciation are as follows.

Plant & Machinery	20% on Cost
Vehicles	20% on Cost
Furniture, Fixtures & Office Equipment	10% on Cost
Other Assets	10% on Cost
Computer Equipment & Software	20% on Cost



06 Retirement Benefit

A - Defined Benefit Plan

The retirement benefit plan adopted is as required under the Payment of Gratuity Act No. 12 of 1983 in respect of employees with Five or more years of continued services.

B - Defined Contribution Plan

All employees who are eligible for Defined Provident Fund contributions and Employees Trust Fund contributions are covered by relevant contributory funds in line with respective statutes.

07 Special Foreign Currency Bank Account

Petroleum Development Authority of Sri Lanka is maintaining a Special Foreign Currency Account bearing Acc No.204-4-021-3-00144 to establish a Petroleum Resources Development Fund as defined in the Petroleum Resources Act No.21 of 2021



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY
NOTE TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 31 ST DECEMBER 2022

NOTE 01

PROPERTY, PLANT & EQUIPMENT

At cost	Balance as at 01.01.2022 Rs.	Addition/ Revaluation during the year Rs.	Disposal during the year Rs.	Balance as at 31.12.2022 Rs.
Land	-	-	-	-
Buildings	-	-	-	-
Office Equipment	18,468,050.00	4,320,500	-	22,788,550.00
Computer Equipment	2,927,070.00	265,000	-	3,192,070.00
Furniture & Fitting	8,620,157.29	126,000	-	8,746,157.29
Vehicles	29,703,950.00	-	-	29,703,950.00
Server	16,790,847.20	-	-	16,790,847.20
Audio Video Systems	54,858,550.00	-	-	54,858,550.00
Net work Systems	36,000.00	-	-	36,000.00
Other Assets	38,350.00	-	-	38,350.00
	131,442,974.49	4,711,500	-	136,154,474.49
Depreciation	Balance as at 01.01.2022 Rs.	Disposal during the year Rs.	Charge for the year Rs.	Balance as at 31.12.2022 Rs.
Office Equipment	461,701.25	-	2,062,829.99	2,524,531.24
Computer Equipment	146,353.50	-	294,915.33	441,268.83
Furniture & Fitting	215,503.93	-	865,199.07	1,080,703.00
Vehicles	1,485,197.50	-	5,940,790.00	7,425,987.50
Server	839,542.36	-	3,358,169.44	4,197,711.80
Audio Video Systems	2,742,927.50	-	5,485,855.00	8,228,782.50
Net work Systems	1,800.00	-	7,200.00	9,000.00
Other Assets	958.75	-	3,835.00	4,793.75
	5,893,984.79	-	18,018,793.83	23,912,778.62
Net Book Value	125,548,989.70			112,241,695.87



NOTE 02

Accrued Expenses as at 31.12.2022

Institution	Description	Amount
Mobitel (Pvt) Ltd	Telephone	82,225.01
Drive One Pvt Ltd	Vehicle repair	10,091.25
Lanka Maintenance Cleaning Service	Cleaning service	50,000.00
Sri Lanka Telecommunication Regulations Commission	Telephone	12,500.00
Ceylinco Limited	Water	14,119.50
Ceylinco Limited	Electricity	279,424.66
Ceylinco Limited	Rent	2,379,464.40
Telecom PLC	Telephone	50,080.36
U L P K Leelananda	Newspapers	4,660.00
Hutchisson Telecommunications Lanka (Pvt) Ltd.	Telephone	23,865.47
American Premium Water Systems (Pvt) Ltd.	Water	3,870.34
Mobitel (Pvt) Ltd	Telephone	10,541.39
BOC Corporate Branch	Slip Commission	540.00
Saumya Wijesinghe	Board meeting charges	60,000.00
		2,981,382.38



NOTE 03

Accumulated Fund

		2022	2021 (2021.10.08 to 2021.12.31)
Opening balance as at 01/01/2022		673,468,395.68	682,811,088.70
Prior year adjustments			
ADD			
Donation	9,692,000.00		
Refundable deposit	3,624,642.00	13,316,642.00	
LESS			
Accrued Expenses	2,051,777.70	2,051,777.70	
Receipts over Expenditure		131,654,823.83	(9,342,693.02)
Balance as at 31/12/2022		816,388,083.81	673,468,395.68



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY

NOTES TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2022

NOTE 05

ADMINISTRATION & ESTABLISHMENT EXPENSES	2022 Rs.
Salaries & Wages	24,102,258.39
E.P.F - 15%	4,290,521.44
E.T.F - 3%	669,345.54
Over Time	200,286.48
Gratuity	3,665,855.00
Printing & Stationary	626,231.50
Fuel & Lubricants	430,628.00
Other Expenses	430,271.32
News Papers	41,250.00
Vehicle Repairs & Maintenance	315,059.09
Telephone	1,581,329.24
Electricity	2,482,440.40
Insurance	1,193,478.59
Building Rent	26,542,737.48
Data Management Expenses	3,677,879.31
Cleaninig Expenses	569,999.00
Service Charges	4,093,861.26
Water Expenses	149,032.43
Renewal Fees	72,240.00
Course Fee	13,500.00
Board meeting charges	910,000.00
Uniform Allowance	12,000.00
Legal fees	17,000.00
Depreciation	18,018,793.83
	94,105,998.30



PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY

NOTES TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 31ST DECEMBER 2022

NOTE 06

PROMOTIONAL AND WELFARE EXPENSES	2022 Rs.
Upstream marketing campaign	11,689,895.53
Consultancy Charges	3,203,642.33
	14,893,537.86

NOTE 07

FINANCE & OTHER EXPENSES	
Bank Charges & Tax	13,296.57
	13,296.57



PETROLEUM AUTHORITY OF SRI LANKA
TRIAL BALANCE AS AT 31ST DECEMBER 2022

DESCRIPTION	DR Rs.	DR Rs.	CR Rs.	CR Rs.
	2022	2021 (2021.10.08 to 2021.12.31)	2022	2021 (2021.10.08 to 2021.12.31)
Office Equipment	22,788,550.00	18,468,050.00		
Computer Equipment	3,192,070.00	2,927,070.00		
Furniture & Fitting	8,746,157.29	8,620,157.29		
Vehicles	29,703,950.00	29,703,950.00		
Server	16,790,847.20	16,790,847.20		
Audio Video Systems	54,858,550.00	54,858,550.00		
Net work Systems	36,000.00	36,000.00		
Other Assets	38,350.00	38,350.00		
Donation				9,692,000.00
Petroleum Data Purchase	926,500,000.00	926,500,000.00		
Accumulated Fund			684,733,259.98	682,811,088.70
Treasury Sub-loan-20060400			238,036,731.61	243,688,911.30
financed by treasury			198,655,988.20	124,809,449.37
Imprest from government				15,450,000.00
data sale income			223,426,889.48	
interest income			1,048,412.40	
Imprest to ministry-treasury grant		293,401.32		
Special Foreign Currency				
A/C (204-4-021-3-0014869)	217,171,743.13			
Exchange gain			16,192,354.68	
Salaries & Wages	24,102,258.39	5,999,984.64		
Over Time	200,286.48	66,675.13		
Bata		9,100.00		
E.P.F	4,290,521.44	1,043,222.57		
E.T.F	669,345.54	156,483.38		
Gratuity	3,665,855.00	1,698,543.00		
Meal Expenses		49,500.00		
Uniform Expenses	12,000.00			
Course Fee	13,500.00	350,000.00		
Building Rent	26,542,737.48	3,309,211.00		
Electricity Charges	2,482,440.40	744,104.55		
Printing & Stationary	626,231.50	218,218.00		
Service Charges	4,093,861.26	1,013,118.00		
Vehicle Repairs	315,059.09	188,130.38		
Consultancy Charges	3,203,642.33	315,000.00		
Insurance	1,193,478.59	192,582.05		
Bank Charges	13,296.57	2,755.00		
Chairman fee		396,000.00		
Membership fee		17,500.00		
Foreign Travels		1,378,338.60		
Depreciation	18,018,793.83	5,893,984.79		
Board meeting charges	910,000.00			
Renewal Fee	72,240.00	2,700.00		
Petroleum Data management ex	3,677,879.31			
Upstream marketing campaign	11,689,895.53			
Newspapers	41,250.00	22,585.00		
Cleaning Services	569,999.00	300,000.00		
Water Charges	149,032.43	38,805.30		
Telephone Expenses	1,581,329.24	696,654.12		
Other Expenses	430,271.32	278,670.00		
Fuel Expenses	430,628.00	102,797.50		
Laptop Repair Charges		26,428.69		
Building Deposit	3,624,642.00			
Legal charges	17,000.00			
treasury sub loan payment				
Depreciation				
Gratuity Provision			3,475,895.00	
Accrued Expenses			2,981,382.38	390,233.35
Other Receipts				11,800.00
Depreciation Reserve Fund			23,912,778.62	5,893,984.79
	1,392,463,692.35	1,082,747,467.51	1,392,463,692.35	1,082,747,467.51

Prepared by
A M N Jayasekara
Petroleum Assistant (Actg.)

Checked by
K H M K Dayananda
Director Finance (Actg.)

H. M. K. Dayananda
Director Finance (Actg.)
Petroleum Development Authority of Sri Lanka
Level 6, Ceylinco House,
No. 69, Janadhipathi Mawatha,
Colombo - 01.





ජාතික විගණන කාර්යාලය

தேசிய கணக்காய்வு அலுவலகம்

NATIONAL AUDIT OFFICE



මගේ අංකය
எனது இல.
My No.

ENR/C/PDASL/FS/22/01

ඔබේ අංකය
உமது இல.
Your No.

දිනය
திகதி
Date

2024 සැප්තැම්බර් 11 දින

සභාපති

ශ්‍රී ලංකා බැංකුවේ සංවර්ධන අධිකාරිය

RECEIVED

12 SEP 2024

PDASL

ශ්‍රී ලංකා බැංකුවේ සංවර්ධන අධිකාරියේ 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ වෙනත් නෛතික හා නියාමන අවශ්‍යතා පිළිබඳව 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 12 වන වගන්තිය ප්‍රකාරව විගණකාධිපති වාර්තාව

විගණකාධිපති විසින් අත්සන් කරන ලද යථෝක්ත වාර්තාව සහ සහතික කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පිටපතක් මේ සමඟ එවා ඇත.

බබ.පී.සී.වික්‍රමරත්න

විගණකාධිපති

පිටපත්:- 01. ලේකම් - මුදල්, ආර්ථික ස්ථායීකරණ සහ ජාතික ප්‍රතිපත්ති අමාත්‍යාංශය

02. ලේකම්, විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය





ජාතික විගණන කාර්යාලය

தேசிய கணக்காய்வு அலுவலகம்

NATIONAL AUDIT OFFICE



මගේ අංකය
எனது இல.
My No.

ENR/C/PDASL/FS/22/01

ඔබේ අංකය
உமது இல.
Your No.

දිනය
திகதி
Date

2024 සැප්තැම්බර් 11 දින

සභාපති

ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය

ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ වෙනත් තෛතික හා නියාමන අවශ්‍යතා පිළිබඳව 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 12 වන වගන්තිය ප්‍රකාරව විගණකාධිපති වාර්තාව

1. මූල්‍ය ප්‍රකාශන

1.1 තත්ත්ව විගණනය කළ මතය

ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ (අධිකාරිය) 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනය, හිමිකම් වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශනය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය සහ ප්‍රමාණාත්මක ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවලට අදාළ තොරතුරු ද ඇතුළත් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්වලින් සමන්විත 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154(1) ව්‍යවස්ථාව සමඟ සංයෝජිතව කියවිය යුතු 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ සහ 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ විධිවිධාන ප්‍රකාර මාගේ විධානය යටතේ විගණනය කරන ලදී. ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154 (6) ව්‍යවස්ථාව ප්‍රකාරව මාගේ වාර්තාව යථා කාලයේදී පාර්ලිමේන්තුවේ සභාගත කරනු ලැබේ.

මාගේ වාර්තාවේ තත්ත්ව විගණනය කළ මතය සඳහා පදනම කොටසේ විස්තර කර ඇති කරුණුවලින් වන බලපෑම හැර, අධිකාරියේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන තුළින් 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරිත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහය ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශයේ ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවලට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්ත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නා වූ මතය වේ.



1.2 තත්ත්වගණනය කළ මතය සඳහා පදනම

- අ. ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 01 හි 53 ඡේදය ප්‍රකාරව මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වාර්තා කෙරෙන සියළුම සංඛ්‍යාත්මක තොරතුරු සඳහා පසුගිය කාලපරිච්ඡේදයේ සංසන්දනාත්මක තොරතුරු හෙලිදරව් කළ යුතු වුවද, හිමිකම් වෙනස් වීමේ ප්‍රකාශනය, දේපළ පිරිසත හා උපකරණ, උපචිත වියදම්, විකුණුම් හා ආදායම්, අලෙවිකරණ වියදම් සහ මූල්‍ය හා වෙනත් වියදම් සටහන් සඳහා සංසන්දනාත්මක අගයන් ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.
- ආ. සමාලෝචිත වර්ෂයේ පාරිතෝෂික වෙන්කිරීම රු.මිලියන 3.5 ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 01 හි 80 ඡේදය අනුව ජංගම නොවන වගකීම් ලෙස හෙලිදරව් නොකර ජංගම වගකීම් යටතේ හෙලිදරව් කර තිබුණි.
- ඇ. මන්නාරම් ද්‍රෝණියේ ඛනිජතෙල් ගවේශණය සිදුකර තිබූ විදේශීය පුද්ගලික සමාගමකින් දත්ත මිලදී ගැනීම සඳහා අධිකාරිය රු.මිලියන 926.5 ක් වැයකර තිබූ අතර අදාළ චට්‍යාකම මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ ජංගම නොවන වත්කම් යටතේ දත්ත මිලදී ගැනීම් ලෙස දක්වා තිබුණ ද, ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 01 හි 127 (ඇ) ඡේදය ප්‍රකාරව අවශ්‍ය හෙලිදරව් කළයුතු තොරතුරු මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හෙලිදරව් කර නොතිබුණි.
- ඈ. ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 01 හි 132 (සී) ඡේදය ප්‍රකාරව මූල්‍ය ප්‍රකාශන තේරුම් ගැනීමට අදාළවන අනෙකුත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති හෙලිදරව් කළයුතු වුවත්, අධිකාරිය විසින් මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය සකස් කිරීමේදී අනුගමනය කරන ලද ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිය මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හෙලිදරව් කර නොතිබුණි.
- ඉ. පෙර වර්ෂයට අදාළ රු. මිලියන 9.7 ක උපකරණ පරිත්‍යාග ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 11 ප්‍රකාරව හදුනා නොගැනීම, අධිකාරිය පවත්වාගෙන යන කුලී ගොඩනැගිල්ල සඳහා ගෙවන ලද රු.මිලියන 3.6 ක ආපසු ලැබිය යුතු තැන්පතු මුදල ගිණුම්ගත නොකිරීම හා පෙර වර්ෂයට අදාළ රු.මිලියන 2.05 ක උපචිත වියදම් ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත අංක 03 හි 47 ඡේදය ප්‍රකාරව සංසන්දනාත්මක අගයන් නැවත ප්‍රකාශ කිරීම මගින් නිවැරදි කළයුතු වුවද, සමාලෝචිත වර්ෂයේ දී සමුච්චිත අරමුදලට ගලපා තිබුණි. තවද ප්‍රමිතියේ 54 ඡේදය ප්‍රකාරව අවශ්‍ය හෙලිදරව් කිරීමද සිදුකර නොතිබුණි.

- ඊ. ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 11 හි 44 ඡේදය ප්‍රකාරව හුවමාරු නොවන ගනුදෙනුවලින් ලැබෙන මුද්‍ර ආදායම, සමාලෝචිත වර්ෂයේ ආදායම වශයෙන් හඳුනා ගතයුතු වුවද, ප්‍රවර්තන වර්ෂයේ මහා භාණ්ඩාගාරයෙන් ප්‍රදාන ලෙස ලැබී තිබූ රු.මිලියන 73.8 ක් සමාලෝචිත වර්ෂයේ අදායම වශයෙන් විස්තීරණ ආදායම් ප්‍රකාශයට හඳුනා නොගෙන ස්කන්ධය වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශය මගින් රජයේ ප්‍රදාන ලෙස සෘජුවම ශුද්ධ වත්කම් ලෙස හඳුනාගෙන තිබුණි. ඒ හේතුවෙන් සමාලෝචිත වර්ෂයේ වියදම ඉක්ම වූ ආදායම රු.මිලියන 73.8 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.
- උ. ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 14 හි 16 ඡේදය ප්‍රකාරව මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සම්බන්ධිත පාර්ශවයන් පිළිබඳ හෙලිදරව් කිරීම් කළයුතු වුවද, අධිකාරිය විසින් සමාලෝචිත වර්ෂයේ ප්‍රධාන කළමනාකරණයේ පාරිශ්‍රමිකවලට අදාළ තොරතුරු මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හෙලිදරව් කර නොතිබුණි.
- ඌ. 2021 අංක 21 දරණ බනිජතෙල් සම්පත් පනතේ 35(3) වගන්තිය ප්‍රකාරව සෑම මුදල් වර්ෂයක් අවසානයේදීම බණිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන අරමුදලෙහි පවත්නා මුදල් වලින් සියයට 10 කට සමාන ප්‍රමාණයක් ඒකාබද්ධ අරමුදල සඳහා ගෙවිය යුතුය. ඒ අනුව සමාලෝචිත වර්ෂය වෙනුවෙන් 2023 පෙබරවාරි 14 දින භාණ්ඩාගාරයට ගෙවන ලද ඇමරිකානු ඩොලර් 60,257.18 ට සමාන රු.මිලියන 22 ක් සමාලෝචිත වර්ෂයේ වියදමක් ලෙස උපවිත පදනම මත ගිණුම්වල දක්වා නොතිබුණි.
- එ. සේවක රක්ෂණය හා වාහන රක්ෂණයට අදාළව ඉදිරියට ගෙවූ රු.176,049 ක රක්ෂණ වියදම් සමාලෝචිත වර්ෂයේ වියදම් ලෙස ගිණුම්ගත කර තිබුණි.
- ඒ. ඉකුත් වර්ෂය වෙනුවෙන් වැය කර තිබූ රු.මිලියන 11.7ක් වූ ප්‍රචාරණ වියදම සමාලෝචිත වර්ෂයේ වියදමක් ලෙස ගිණුම් ගත කර තිබුණි. ඒ අනුව සමාලෝචිත වර්ෂයේ වියදම ඉක්ම වූ එම ආදායම එම ප්‍රමාණයෙන් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.
- ඔ. සමාලෝචිත වර්ෂයේ දත්ත කළමනාකරණ ගාස්තු ලෙස හඳුනාගත යුතු රු.මිලියන 5.1 වෙනුවට රු.මිලියන 3.7 ක් ගිණුම්ගත කිරීම හේතුවෙන් ප්‍රවර්තන වර්ෂයේ වියදම ඉක්මවූ අදායම රු. මිලියන 1.4 කින් අධි තක්සේරු වී තිබුණි. තවද මෙම වියදම අධිකාරියේ ප්‍රධාන ව්‍යාපාරික කටයුත්ත වෙනුවෙන් දරන ලද වියදමක් ලෙස දළ ලාභය ගණනය කිරීම සඳහා ගැලපිය යුතු වුවත් විස්තීරණ ආදායම් ප්‍රකාශනයේ පරිපාලන වියදම් ලෙස හඳුනාගෙන තිබුණි.

ඕ. විදේශීය සමාගමක් හා ශ්‍රී ලංකා රජය අතර 2019 මැයි 23 දින අත්සන් කෙරුණු භූ විද්‍යා ගවේශන සේවා (Geophysical Exploration Service) ගිවිසුමට අනුව 2021 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වසර සඳහා දත්ත බලපත්‍ර හුවමාරු ආදායමෙන් ශ්‍රී ලංකා රජයට හිමිවිය යුතු කොටස වන ඇමරිකානු ඩොලර් 683,975.75 ක් හෙවත් රු.මිලියන 222.2 ක් 2021 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලැබිය යුතු ආදායම වශයෙන් ගිණුම්ගත නොකර සමාලෝචිත වර්ෂයේ ආදායමක් ලෙස ගිණුම් ගත කිරීම හේතුවෙන් සමාලෝචිත වර්ෂයේ වියදම ඉක්ම වූ ආදායම එම ප්‍රමාණයෙන් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

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

1.3 අධිකාරියේ 2022 වාර්ෂික වාර්තාවේ ඇතුළත් අනෙකුත් තොරතුරු

මෙම විගණන වාර්තාවේ දිනට පසුව මට ලබා දීමට බලාපොරොත්තු වන අධිකාරියේ 2022 වාර්ෂික වාර්තාවේ ඇතුළත් කර ඇති නමුත් මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ ඒ පිළිබඳව වූ මගේ විගණන වාර්තාවේ ඇතුළත් නොවන තොරතුරු, අනෙකුත් තොරතුරු යන්නෙන් අදහස් වේ. මෙම අනෙකුත් තොරතුරු සඳහා කළමනාකරණය වගකිව යුතුය.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් වූ මගේ මතයෙන් අනෙකුත් තොරතුරු ආවරණය නොකරන අතර මම ඒ පිළිබඳ කිසිදු ආකාරයක සහතිකවීමක් හෝ මතයක් ප්‍රකාශ නොකරමි.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ මගේ විගණනයට අදාළව, මගේ වගකීම වන්නේ ඉහත හඳුනාගත් අනෙකුත් තොරතුරු ලබා ගත හැකි වූ විට කියවීම සහ එසේ කිරීමේදී අනෙකුත් තොරතුරු මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමඟ හෝ විගණනයේදී හෝ වෙනත් ආකාරයකින් ලබාගත් මගේ දැනුම අනුව ප්‍රමාණාත්මක වශයෙන් නොගැලපෙනවාද යන්න සලකා බැලීමයි.

අධිකාරියේ 2022 වාර්ෂික වාර්තාව කියවන විට, එහි ප්‍රමාණාත්මක වරදවා දැක්වීම් ඇති බව මම නිගමනය කළහොත්, නිවැරදි කිරීම සඳහා පාලනය කරන පාර්ශවයන් වෙත එම කරුණු සන්නිවේදනය කළ යුතුය. තව දුරටත් නිවැරදි නොකළ වරදවා දැක්වීම් තිබේ නම්, ඒවා ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154 (6) ව්‍යවස්ථාව ප්‍රකාරව මා විසින් යථා කාලයේදී පාර්ලිමේන්තුවේ සභාගත කරනු ලබන වාර්තාවට ඇතුළත් කරනු ඇත.

1.4 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ කළමනාකරණයේ සහ පාලනය කරන පාර්ශවයන්ගේ වගකීම්

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශයේ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව පිළියෙල කිරීම හා සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීම සහ වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් ඇතිවිය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් තොරව මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට හැකිවනු පිණිස අවශ්‍ය වන අභ්‍යන්තර පාලනයන් තීරණය කිරීම කළමනාකරණයේ වගකීම වේ.

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

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

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

1.5 මූල්‍ය ප්‍රකාශන විගණනය සම්බන්ධයෙන් විගණකගේ වගකීම

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

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

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

මාගේ විගණනය තුළදී හඳුනාගත් වැදගත් විගණන සොයාගැනීම්, ප්‍රධාන අභ්‍යන්තර පාලන දුර්වලතා හා අනෙකුත් කරුණු පිළිබඳව පාලනය කරනු ලබන පාර්ශවයන් දැනුවත් කරමි.

2. වෙනත් තෛතික හා නියාමන අවශ්‍යතා පිළිබඳ වාර්තාව

2.1 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ පහත සඳහන් අවශ්‍යතාවයන් සම්බන්ධයෙන් විශේෂ ප්‍රතිපාදන ඇතුළත් වේ.

2.1.1 මාගේ වාර්තාවේ තත්ත්ව විගණනය කළ මතය සඳහා පදනම කොටසේ විස්තර කර ඇති කරුණු වලින් වන බලපෑම හැර 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 12 (අ) වගන්තියේ සඳහන් අවශ්‍යතාවයන් අනුව, විගණනය සඳහා අවශ්‍ය සියලු තොරතුරු සහ පැහැදිලිකිරීම් මා විසින් ලබාගන්නා ලද අතර, මාගේ පරීක්ෂණයෙන් පෙනී යන ආකාරයට නිසි මූල්‍ය වාර්තා අධිකාරිය පවත්වාගෙන ගොස් තිබුණි.

2.1.2 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 6 (1) (ඇ) (iii) වගන්තියේ සඳහන් අවශ්‍යතාවය අනුව අධිකාරියේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉකුත් වර්ෂය සමඟ අනුරූප වේ.

2.1.3 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 6(1) (ඇ) (iv) වගන්තියේ සඳහන් අවශ්‍යතාවය අනුව ඉකුත් වර්ෂයේදී මා විසින් සිදුකරන ලද මෙම වාර්තාවේ 1.2(උ), (ඌ) හා (එ) ඡේදයන්වල සඳහන් නිර්දේශ හැර සෙසු නිර්දේශයන් ඉදිරිපත් කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතුළත්ව ඇත.

2.2 අනුගමනය කරන ලද ක්‍රියාමාර්ග සහ ලබා ගන්නා ලද සාක්ෂි මත හා ප්‍රමාණාත්මක කරුණුවලට සීමා කිරීම තුළ, පහත සඳහන් ප්‍රකාශ කිරීමට තරම් කිසිවක් මාගේ අවධානයට ලක් නොවීය.

2.2.1 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 12(ඇ) වගන්තියේ සඳහන් අවශ්‍යතාවය අනුව අධිකාරියේ පාලක මණ්ඩලයේ යම් සාමාජිකයෙකුට අධිකාරිය සම්බන්ධ වී යම් ගිවිසුමක් සම්බන්ධයෙන් සෘජුව හෝ අන්‍යාකාරයකින් සාමාන්‍ය ව්‍යාපාරික තත්ත්වයෙන් බැහැරව සම්බන්ධයක් ඇති බව.

2.2.2 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 12(ඊ) වගන්තියේ සඳහන් අවශ්‍යතාවය අනුව පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ හැර යම් අදාළ ලිඛිත නීතියකට හෝ අධිකාරියේ පාලක මණ්ඩලය විසින් නිකුත් කරන ලද වෙනත් පොදු හෝ විශේෂ විධානවලට අනුකූල නොවන ලෙස ක්‍රියා කර ඇති බව.

නීතිරීති / විධානයට යොමුව

අනුකූල නොවීම

(අ.) 2021 නොවැම්බර් 16 දිනැති 01/2021 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර වක්‍රලේඛය - මෙහෙයුම් අත්පොතෙහි - 2.3 වගන්තිය තම ආයතනයට අයත් ප්‍රධාන මෙහෙයුම් කටයුතු සඳහා ඒවා සිදු කරන ආකාරය පිළිබඳ ක්‍රියාවලි අත්පොතක් ද, පරිපාලන හා මූල්‍ය මෙහෙයුම් කටයුතු සඳහා ක්‍රියාවලි අත්පොතක් ද, සකස් කර අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගෙන කලින් කලට සමාලෝචනය කර යාවත්කාලීන කිරීම සිදුකළ යුතු වුවද ඒ අනුව කටයුතු කර නොතිබුණි.

2.2.3 2018 අංක 19 දරණ ජාතික විගණන පනතේ 12 (උ) වගන්තියේ සඳහන් අවශ්‍යතාවය අනුව අධිකාරියේ බලතල , කර්තව්‍ය සහ කාර්යයන්ට අනුකූල නොවන ලෙස කටයුතු කර ඇති බව.

2.2.4 2018 අංක 19 දරණ ජාතික විගණන පනතේ 12 (ඌ) වගන්තියේ සඳහන් අවශ්‍යතාවය අනුව අධිකාරියේ සම්පත් සකස්වුවම් ලෙස, කාර්යක්ෂම ලෙස සහ ඵලදායී ලෙස කාලසීමාවන් තුළ අදාළ නීතිරීති වලට අනුකූලව ප්‍රසම්පාදනය කර භාවිතා කර නොමැති බව.

2.3 වෙනත් කරුණු

මන්නාරම් ද්‍රෝණියේ ඛනිජ තෙල් ගවේශන දත්ත මිලට ගැනීම සඳහා මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් 2006 වර්ෂයේදී අධිකාරියට ලබාදී තිබූ රු.මිලියන 926 ක ණය මුදලින් 2022 දෙසැම්බර් 31 දිනට තවදුරටත් ගෙවිය යුතුව රු.මිලියන 238 ක් තිබුණි. 2022 ජුනි 01 දිනැති භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුවේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්ගේ අංක TO/REV/SL/2/91 දරන ලිපිය ප්‍රකාරව අධිකාරිය එහි වාර්ෂික ආදායමින් සියයට 10 ක ප්‍රමාණයක් වාර්ෂිකව ගෙවීමට එකඟ වී තිබුණි. ඒ අනුව සමාලෝචිත වර්ෂයේ දී රු. 22,342,689 ක් මහා භාණ්ඩාගාරයට ගෙවිය යුතු වුවද, ගෙවා තිබුණේ රු. 5,652,180 ක් පමණි.


 ඩබ්.පී.සී.වික්‍රමරත්න
 විගණකාධිපති



Level 06, Ceylinco House, 69, Janadhipathi Mawatha,
Colombo 01, Sri Lanka

TEL : 2332002

Website : www.pdasl.gov.lk