

විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය
மின்சக்தி மற்றும் வலுசக்தி அமைச்சு
MINISTRY OF POWER AND ENERGY



වාර්ෂික කාර්යසාධන වාර්තාව
வருடாந்த செயற்பாட்டு அறிக்கை
Annual Performance Report

2023



විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය

වාර්ෂික කාර්යසාධන වාර්තාව

2023

විදුලිබල අංශය

අංක 437, ගාලු පාර,
කොළඹ 03.

දුරකථන අංකය - 011 2574922

ෆැක්ස් අංකය - 011 2574741

විද්‍යුත් ලිපිනය - info@powermin.gov.lk

බලශක්ති අංශය

අංක 80, ශ්‍රීමත් අර්නස්ට් ද සිල්වා මාවත,
කොළඹ 07.

දුරකථන අංකය - 011 2370033

ෆැක්ස් අංකය - 011 2372115

විද්‍යුත් ලිපිනය - info@energymin.gov.lk

2023 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික කාර්යසාධන වාර්තාව
විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය
වැය ශීර්ෂ අංක 119

පටුන

පිටු අංකය

පරිච්ඡේදය 01 - ආයතනික පැතිකඩ/ ක්‍රියාවට නැංවීමේ සාරාංශය

1.1	හැඳින්වීම	03
1.2	අමාත්‍යාංශයේ දැක්ම, මෙහෙවර සහ අරමුණු	05
1.3	අමාත්‍යාංශයේ ප්‍රධාන කාර්යයන් හා කර්තව්‍යයන්	06
1.4	සංවිධාන සටහන	07
1.5	අමාත්‍යාංශය යටතේ පවතින ප්‍රධාන අංශ හා කාර්යයන්	09
1.6	අමාත්‍යාංශය යටතේ පවතින ආයතන	11
1.7	විදුලිබල හා බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය මුහුණ දුන් අභියෝග හා අභියෝග ජය ගැනීම සඳහා ගන්නා ලද ක්‍රියාමාර්ග	12
1.8	විදේශ ආධාර ලබන ව්‍යාපෘතිවල තොරතුරු	14

පරිච්ඡේදය 02 - ප්‍රගතිය හා ඉදිරි දැක්ම

2.1	2023 වර්ෂය තුළ විදුලිබල අංශයේ කාර්යසාධනය	19
2.1.1	විදුලි ඉල්ලුම සහ පාරිභෝගික වර්ධනය	19
2.1.2	විදුලි ජනනය	20
2.1.3	විදුලිබල ජාලයේ ස්ථාපිත ධාරිතාවය	21
2.1.4	ජල විදුලි උත්පාදනය පුළුල් කිරීමේ ව්‍යාපෘති	21
2.1.5	තාප විදුලිබල ජනන ව්‍යාපෘති	22
2.1.6	සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE) සඳහා ප්‍රවේශය වැඩිදියුණු කිරීම	22
2.1.7	සම්ප්‍රේෂණ ප්‍රවර්ධනය	25
2.1.8	බෙදාහැරීමේ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය	25
2.1.9	දේශගුණික විපර්යාස අවම කිරීම හා විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ජාතිකව තීරණය කරන ලද දායකත්වයන් (NDC)	26
2.1.10	පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්	26
2.1.11	විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය සඳහා ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණ	26
2.1.12	විදුලි ගාස්තු සංශෝධනය - 2023	26
2.1.13	නවීන තාක්ෂණයද සමගින් අත්පත් කරගත් මෙහෙයුම් ප්‍රවර්ධනයන්	27
2.1.14	ජාත්‍යන්තර සහයෝගිතා	28
2.1.15	ඉදිරි සැලසුම්	29
2.2	2023 වර්ෂය තුළ බලශක්ති අංශයේ කාර්යසාධනය	30
2.2.1	ශ්‍රී ලංකාවේ ඛනිජ තෙල් කර්මාන්ත සංවිධාන ව්‍යුහයේ විකාශනය	30
2.2.2	අඛණ්ඩ ඉන්ධන සැපයුමක් සහතික කිරීම පිණිස ගනු ලැබූ උපක්‍රමික පියවර	31
2.2.3	බොරතෙල් ආනයනය සහ පිරිපහදු කිරීම	32
2.2.4	පිරිපහදු කළ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය	34

2.2.5	ඛනිජ තෙල් හිඡ්පාදන අලෙවිය	34
2.2.6	දිගුකාලීන ගිවිසුම් මත පදනම්ව ඛනිජ තෙල් හිඡ්පාදන ආනයනය, විකිණීම සහ බෙදාහැරීම සඳහා තරඟකාරී ආයතන වෙත බලපත්‍ර ලබා දීම	35
2.2.7	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගමේ (LIOC) ඛනිජ තෙල් හිඡ්පාදන බෙදාහැරීම් බලපත්‍ර දීර්ඝ කිරීම	36
2.2.8	ගුවන් යානා සඳහා යොදා ගනු ලබන ජෙට් ඒ 1 (Jet A-1) ඉන්ධන සැපයීම සඳහා වෙළෙඳපොළ අවස්ථා පුළුල් කිරීම	36
2.2.9	ශ්‍රී ලංකාවේ ලිහිසි තෙල් වෙළෙඳපොළ ලිහිල්කරණය හා නව ප්‍රවේශකයින් තෝරා ගැනීම	36
2.2.10	ඛනිජ තෙල් කාර්මාන්තයේ නියාමන රෙගුලාසි සම්පාදනය කිරීම	37
2.2.11	ඉන්ධන මිල සූත්‍රය අනුව ඉන්ධන මිල තීරණය කිරීම	37
2.2.12	ඉන්ධන බෙදාහැරීම විධිමත් කිරීම සඳහා ජාතික ඉන්ධන අවසර පත්‍ර ක්‍රමය හඳුන්වා දීම	39
2.2.13	ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය ස්ථාවර බව ඇති කිරීම සඳහා සහය දැක්වීම	39
2.2.14	ඛනිජ තෙල් අංශයට අදාළ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධන වැඩසටහන්	39
2.2.15	ඉදිරි සැලසුම්	41

පරිච්ඡේදය 03 - 2023 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වූ වසර සඳහා වන සමස්ත මූල්‍ය කාර්යසාධනය

3.1	මූල්‍ය කාර්යසාධන ප්‍රකාශය	46
3.2	මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශය	47
3.3	මූල්‍ය ප්‍රවාහ පිළිබඳ ප්‍රකාශය	48
3.4	ආදායම් එකතු කිරීමේ කාර්යසාධනය	49
3.5	වෙන්කරන ලද ප්‍රතිපාදන උපයෝගී කර ගැනීමේ කාර්යසාධනය	49
3.6	මු.රෙ.208 ප්‍රකාරව, ප්‍රදානය කරන ලද ප්‍රතිපාදන	50
3.7	මූල්‍ය නොවන වත්කම් වාර්තා කිරීමේ කාර්යසාධනය	51
3.8	විගණකාධිපතිවරයාගේ වාර්තාව	51

පරිච්ඡේදය 04 - කාර්යසාධන දර්ශක

4.1	අමාත්‍යාංශයේ කාර්යසාධන දර්ශක	55
-----	------------------------------	----

පරිච්ඡේදය 05 - තිරසර සංවර්ධන අරමුණු (SDG) සපුරා ගැනීමේ කාර්යසාධනය

5.1	විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ තිරසර සංවර්ධන අරමුණු (SDG)	59
5.2	හඳුනාගෙන ඇති තිරසර සංවර්ධන ඉලක්ක	59
5.3	තිරසර සංවර්ධන අරමුණු වලට අදාළව අත්කරගෙන ඇති ජයග්‍රහණ සහ අභියෝග	60

පරිච්ඡේදය 06 - මානව සම්පත් පැතිකඩ

6.1	සේවක සංඛ්‍යා කළමනාකරණය	63
6.2	අමාත්‍යාංශයේ කාර්යසාධනය උදෙසා මානව සම්පත් හිඟය හෝ අතිරික්තය බලපා ඇති ආකාරය	63
6.3	මානව සම්පත් සංවර්ධනය	64

වගු නාමාවලිය

වගුව 2.1.1	ක්ෂේත්‍රය අනුව පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව	19
වගුව 2.1.2	විදුලි ජනනය - 2023	20
වගුව 2.1.3	උත්පාදන මූලාශ්‍රය අනුව ස්ථාපිත විදුලි ධාරිතාවය	21
වගුව 2.1.4	ජල විදුලි උත්පාදන පුළුල් කිරීමේ ව්‍යාපෘති	22
වගුව 2.1.5	තාප විදුලිබල ජනන ව්‍යාපෘති	22
වගුව 2.1.6	සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE) සඳහා ප්‍රවේශය වැඩි දියුණු කිරීම	23
වගුව 2.1.7	ප්‍රමිතිගත විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් අත්සන් කරන ලද පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති	24
වගුව 2.1.8	සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග සහ කොටුමා උපපොළ සංවර්ධනය	25
වගුව 2.1.9	බෙදාහැරීමේ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය	25
වගුව 2.1.10	වහළු මත සවිකරන සූර්ය පැනල සම්බන්ධ ප්‍රගතිය	27
වගුව 2.1.11	2024 වර්ෂය සඳහා අයවැය ඇස්තමේන්තුව මගින් වෙන්කර ඇති ප්‍රතිපාදන	29
වගුව 2.1.12	දිගු කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්ම (2023-2042) ප්‍රකාර, 2024 සිට 2026 වසර දක්වා විදුලි පද්ධති ධාරිතාවය ඉහළ නැංවීමේ සැලැස්ම	30
වගුව 2.2.1	ආනයනය කරන ලද නැව් තොගයෙහි සාරාංශය - 2023	32
වගුව 2.2.2	බොරතෙල් ආනයනය (2018 - 2023)	32
වගුව 2.2.3	දේශීයව පිරිපහදු කරන ලද බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන (2018 - 2023)	33
වගුව 2.2.4	ආනයනික නිම් බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන සහ දේශීයව පිරිපහදු කළ බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන පිළිබඳ විස්තර 2023	33
වගුව 2.2.5	පිරිපහදු කළ බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය විස්තර (2021 - 2023)	34
වගුව 2.2.6	බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන අලෙවිය (2021 - 2023)	35
වගුව 2.2.7	ලංකා බහිෂ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් 2022.12.31 දිනට ගෙවිය යුතු ඩොලර් ණය ප්‍රමාණය	39

ප්‍රස්තාර නාමාවලිය

ප්‍රස්තාරය - 2.1.1	විදුලි ජනනය -2023	20
ප්‍රස්තාරය - 2.2.1	ඉන්ධන මිල සූත්‍රය අනුව බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන විකුණුම් මිලෙහි හැසිරීම	38

1 වන පරිච්ඡේදය

ආයතනික පැතිකඩ සහ ක්‍රියාවට නැංවීමේ
කාරාංශය

ආයතනික පැතිකඩ/ක්‍රියාවට නැංවීමේ සාරාංශය

1.1 හැඳින්වීම

රටෙහි බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවය තහවුරු කරමින් විදුලිබල හා බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයට අදාළ ප්‍රතිපත්ති, වැඩසටහන් හා ව්‍යාපෘති සම්පාදනය කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම, පසු විපරම් කිරීම හා ඇගයීම මෙන්ම ජනතාවට ලබාදෙන සේවාවන් කාර්යක්ෂමව හා මහජන හිතකාමී අයුරින් ලබාදීම අරමුණු කොට ගනිමින් අංක 2289/43 දරණ 2022 ජූලි මස 22 දිනැති අතිවිශේෂ ගැසට් පත්‍රය ප්‍රකාරව විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය පිහිටුවන ලදී.

විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය විදුලිබල හා බලශක්ති යන අංශ දෙකින් සමන්විත වන අතර විදුලිබල අංශය යටතේ ආයතන අටක් (8) වනම්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම, ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය, ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති මණ්ඩලය, ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව, චිල්.ටී.චල්. හෝල්ඩින්ග්ස් පුද්ගලික සමාගම, ලංකා ගල් අඟුරු පුද්ගලික සමාගම හා ලංකා විනර්ජිස් පුද්ගලික සමාගම යන ආයතන අධීක්ෂණය කරනු ලබන අතර බලශක්ති අංශය යටතේ ආයතන හතරක් (4) වනම්, ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව, ලංකා ඛනිජ තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම, ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය හා ත්‍රිකුණාමල ඛනිජ තෙල් පර්යන්ත පුද්ගලික සමාගම යන ආයතන අධීක්ෂණයට ලක් කරනු ලැබේ.

නිදහසින් පසු ශ්‍රී ලංකා ඉතිහාසයේ වාර්තා වූ වඩාත් අසීරුතම කාලපරිච්ඡේදයට 2022 සහ 2023 වසරවල දී විදුලිබල හා බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය මුහුණ දෙන ලදී. 2022 වසරේ පැවති ඛනිජ තෙල් හිඟය සහ විදුලි කප්පාදුව හේතුවෙන් මෙරට ආර්ථික ක්‍රියාකාරකම් කෙරෙහි අහිතකර බලපෑම් වීම් වූ අතර මහජන නොසන්සුන්වීම් මෙන්ම දේශපාලන කැළඹීම් ද ඇති විය. එවකට ජාතික ආර්ථිකයේ පැවති දුර්වල ක්‍රියාකාරීත්වය බලශක්ති අර්බුදය තවදුරටත් තීව්‍ර කිරීමට හේතු වූ අතර මෙම තත්ත්වය පාලනය සඳහා මනාව සම්බන්ධීකරණය වූ ප්‍රතිපත්ති තීරණ හා ක්‍රියාමාර්ග ගැනීමට අවශ්‍ය විය. ඒ අනුව, බලශක්ති සැපයුම යම් ප්‍රමාණයකින් සීමා කිරීම සඳහා අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ග ආරම්භ කළ අතර, කෘෂි කාර්මික, කර්මාන්ත, ප්‍රවාහන වැනි වඩාත් අවදානමට ලක් විය හැකි අංශ මෙන්ම ජන කොටස් සඳහා අවශ්‍ය බලශක්ති සැපයුම කළමනාකරණය කර සැපයීම මහත් අභියෝගාත්මක කාර්යයක් විය.

ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව මෙන්ම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය උපායමාර්ගික වශයෙන් වැදගත් ප්‍රධාන භූමිකාවන් ඉටු කළත් මෙම ආයතනවලද මෙහෙයුම් අකාර්යක්ෂමතා, දුර්වල පරිපාලනය, වගවීම නොමැතිකම, වෙළඳපොළට ගැළපෙන ලෙස හැඩ ගැසීම දුර්වල වීම, සහ අධික ශ්‍රම බලකාය ඇතුළු ගැටලු රාශියක් පැවතිණි. පාඩු ලබමින් පැවති ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව මෙන්ම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වීම තත්ත්වයෙන් මුදවාගෙන ලාභ ලබන ආයතන බවට පත් කිරීම මෙන්ම, එම ආයතන රජයේ අයවැය මත ඇති කරන පීඩනය සහ වාණිජ බැංකු මත අධික ලෙස රඳා පැවතීම වැළැක්වීම සඳහා දිගු කාලයක් පුරා ක්‍රියාත්මක නොවුණු ව්‍යුහාත්මක ප්‍රතිසංස්කරණ කඩිනමින් හඳුන්වාදීම අවශ්‍ය විය. ප්‍රතිසංස්කරණ ක්‍රියාමාර්ග මඟින් විශාල පිරිසකට කෙටි කාලීනව බලපෑම් ඇති වුවද, රටතුළ බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවය තහවුරු කරමින්, යහපත් ප්‍රතිඵල ඇති කර ගැනීමට 2023 වසර තුළ දී හැකි විය.

ජල විදුලිය, විදුලිබල උත්පාදනයේ වඩාත්ම ලාභදායී මූලාශ්‍රය වුව ද, විශාල ජල විදුලි මූලාශ්‍ර අවසන් වීම හා අඛණ්ඩව දේශගුණික වෙනස්වීම් කෙරෙහි එහි සංවේදීතාව ඉහළ මට්ටමක පැවතීම ආදී කරුණු නිසා ජල විදුලි නිෂ්පාදන සීමා වී ඇති අතර ආනයනික තාප බල ප්‍රභව වන ගල් අඟුරු සහ පෙට්‍රෝලියම් නිෂ්පාදන මත වැඩි වශයෙන් යැපීමත් සමඟ ගෝලීය බලශක්ති මිල ගණන්වල සිදුවන විචලනයන් විදුලි උත්පාදනය කෙරෙහි බලපෑම නිසා විදුලිබල සැපයුම කෙරෙහි අවදානමක් වීම් ඇත. විදුලිබල සැපයුමෙහි තිරසර බව ඇති කිරීම සඳහා සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය ප්‍රභවයන්හි දායකත්වය ඉහළ නැංවීම පිණිස ශ්‍රී ලංකාවේ සුලබ සම්පත්වන, සූර්ය හා සුළං වැනි සුපිරිසිදු විදුලිබල ප්‍රභව සඳහා පුද්ගලික සහ විදේශීය ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීමට හිතකර ආයෝජන පරිසරයක් නිර්මාණය කිරීමේ අවශ්‍යතාවය මතු විය.

2030 වර්ෂය වන විට පුනර්ජනනීය ප්‍රභවයන්ගෙන් විදුලිය නිපදවීම 70% ක ප්‍රමාණයකින් සපුරාලීම ද 2050 වන විට කාබන් උදාසීනභාවය ලබා ගැනීමේ ප්‍රතිපත්තිය ද ශ්‍රී ලංකා රජය මඟින් මේවන විටත් ප්‍රකාශයට පත් කර ඇත. දේශගුණික විපර්යාස පිළිබඳ වික්සන් ජාතීන්ගේ රාමුගත සම්මුති කාර්යාලය වෙත ඉදිරිපත් කරන ලද "ජාතිකව

තීරණය කරන ලද දායකත්වයන්” (NDCs) යටතේ 2030 වනවිට කොන්දේසි විරහිතව 5% කින් සහ කොන්දේසි සහිතව 20% කින් කාබන් විමෝචනය අඩු කිරීමට ශ්‍රී ලංකාව කැපවී ඇත. දැරිය හැකි, විශ්වාසනීය, තිරසර සහ නවීන බලශක්තිය සඳහා සෑම දෙනාටම ප්‍රවේශය සහතික කිරීම, යන තිරසර සංවර්ධන ඉලක්කය සපුරා ගැනීමේ වගකීම ද මෙම අමාත්‍යාංශයට පැවරී ඇත.

දේශගුණික විපර්යාසයන්හි බලපෑම අවම කිරීම සඳහා පොසිල ඉන්ධන පදනම් වූ බලශක්තියේ සිට කාබන් උදාසීනතාවය සහතික කෙරෙන හරිත බලශක්තිය දක්වා සංක්‍රමණය වීමට අවශ්‍යවන “පුනර්ජනනීය බලශක්තිය” ප්‍රවර්ධනය කිරීමට සහ “බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ක්‍රමවේද” හඳුන්වාදීමට සාමූහික උත්සාහයන් දරන ලදී. ඒ අනුව පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන් වන සූර්ය බලය, සුළං බලය හා අනෙකුත් අඩු වියදම් බලශක්ති ප්‍රභවයන් ඉලක්ක කර ගනිමින් විදුලි උත්පාදනය වර්ධනය කර ගැනීමට අවශ්‍ය සැලසුම් සකස් කර පෞද්ගලික ආයෝජකයින් ගෙන්වා ගැනීම සඳහා පියවර ගෙන ඇත. මෙම ප්‍රතිපත්ති රාමුව යටතේ, 2023 වසර අවසාන වන විට දළ වශයෙන් මෙගාවොට් 5,192 ක සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාවක් ඇති විදුලි බලාගාරවලින් (සූර්ය පීසි ද ඇතුළුව) විදුලි පාරිභෝගිකයන් 7,500,000 ගේ වැඩි පිරිසකගේ දළ වශයෙන් ගි.වො.පැ. 16,500 ක වාර්ෂික විදුලි ඉල්ලුම සපුරාලීමට කටයුතු කරන ලදී.

2048 වන විට ගල් අගුරු බලාගාර වසා දැමීමට තීරණය කර ඇති බැවින් ජනන සැලැස්මේ මූලික ස්ථාවරතාවය පවත්වාගෙනයාම සඳහා වෙනත් විකල්පයන් අවශ්‍ය වේ. මේ සඳහා තාප තෙල් බලාගාර ද්‍රව්‍යාන ස්භාවික වායු බලාගාර බවට පරිවර්තනය කිරීමට හා නව දෙමුහුම් වායු බලාගාර ස්ථාපිත කිරීමට කටයුතු කරමින් සිටී. තවද න්‍යෂ්ටික බලශක්තියද යෝජනා වී ඇති අතර රට තුළ න්‍යෂ්ටික බලශක්ති ප්‍රභවය සංවර්ධනය සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගන්නා ලදී. මේ සඳහා අවශ්‍ය වන නීති රෙගුලාසි සකස් කිරීම සිදු කර ඇති අතර අන්තර් ජාතික පරමාණුක බලශක්ති ඒජන්සිය සමග මේ සම්බන්ධයෙන් සහයෝගයෙන් ක්‍රියා කරයි. තවද හරිත හයිඩ්‍රජන් නිෂ්පාදනය වීමෙන් විදුලි ජනනය වැඩි නව ගෝලීය ප්‍රවණතා අධ්‍යයනය කරමින් හරිත හයිඩ්‍රජන් මාර්ග සිතියම සකස් කිරීමද, අක්වෙරළ සුළං බල නිෂ්පාදන මාර්ග සිතියම සකස් කිරීමද සිදු කර ඇත.

බහිෂ් තෙල් බෙදා හැරීම පුළුල් කිරීමට රජය ගෙන ඇති ප්‍රතිපත්තිමය තීරණය අනුව වෙනත් තරඟකාරී පාර්ශවකරුවන්ට වෙළඳපොළට පිවිසීමේ අවස්ථාව ලබා දෙන ලද අතර බහිෂ් තෙල් ආනයනය කර රට තුළ බෙදා හැරීම සඳහා ලංකා බහිෂ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව ඇතුළු තවත් තරඟකාරී ආයතන හතරක් (04) වෙත බලපත්‍ර ලබා දෙන ලදී. එමෙන්ම බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන සඳහා පිරිවැය පිළිබිඹු කෙරෙන මිල සූත්‍රය අනුව 2023 වර්ෂය තුළදී මාසිකව ඉන්ධන මිල තීරණය කරන ලද අතර සියලු තරඟකාරී ආයතන ප්‍රකාශ කරන ලද උපරිම ඉන්ධන මිලට අනුගතව කටයුතු කරන ලදී. තවද පෙරහාග හා පසුහාග බහිෂ් තෙල් කර්මාන්තය නියාමනය කිරීම සඳහා දිගුකලක සිට අවශ්‍යව පැවති රෙගුලාසි සම්පාදනය කිරීම 2023 වසර තුළදී සිදු කරන ලද අතර පසුහාග බහිෂ් තෙල් කර්මාන්තය නියාමනය කිරීම සඳහා ස්ථිර නියාමකයකු පත් කිරීම සඳහා මූලික කටයුතු ආරම්භ කරන ලදී.

විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණ සිදු කිරීම සඳහා නිර්දේශ ලබා දීමට පත් කරන ලද අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුකමිටුවේ ද සහයෝගය ඇතිව නව විදුලිබල පනත් කෙටුම්පතක් සකස් කරන ලදී. ඉදිරියේ දී මහජන අදහස් ද ලබා ගැනීමෙන් අනතුරුව පාර්ලිමේන්තුවට ඉදිරිපත් කරනු ඇත. තවද විදුලි බල සඳහා පිරිවැය පිළිබිඹු කෙරෙන ගාස්තු සංශෝධන ක්‍රමය හඳුන්වා දෙන ලද අතර මාස 06 කට වරක් විදුලි ගාස්තු සංශෝධනය සිදු වේ.

බලශක්ති අර්බුදය විසින් සමස්ත ලෝකයම අභියෝගයට ලක් කර ඇති අවධියක විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය ඊට සෘජුව මුහුණ දෙමින් ශ්‍රී ලාංකික ජනතාව වෙත විදුලිය හා අනෙකුත් බලශක්ති අවශ්‍යතාවන් අඛණ්ඩව සපයාදීමේ ක්‍රියාවලියේ නිරත වූ අතර එහිදී මෙම අමාත්‍යාංශය විසින් 2023 වසරේ දී ලබා ගන්නා ලද ජයග්‍රහණයන් සහ ප්‍රගතිය මෙමඟින් ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

දැක්ම

“ශ්‍රී ලංකාව දකුණු ආසියාවේ බලශක්ති කේන්ද්‍රය බවට පත් කිරීම”

මෙහෙවර

විදුලිබල අංශය

“ජාතික ආර්ථික සෞභාග්‍ය උදෙසා ඇවැසි ගුණාත්මක, විශ්වසනීය, තිරසර හා මිල දැරිය හැකි විදුලිබල සැපයුමක් සහතික කිරීම”

බලශක්ති අංශය

“ජාතික අවශ්‍යතා සපුරා පරිදි, අඩු වියදම් බලශක්තිය සඳහා ප්‍රවේශය වැඩි කරමින් ඉන්ධන ආනයනය කළමනාකරණය හා දේශීයව නව බලශක්ති ප්‍රභවයන් බලශක්ති මිශ්‍රණයට එකතු කිරීම සහ නියමිත නීති සහ අණ පනත්වලට අනුකූලව බලශක්ති විෂයට අදාළ ප්‍රතිපත්ති සම්පාදනය හා නියාමනය මගින් පරිසර හිතකාමී තිරසර බලශක්ති සැපයුමක් තහවුරු කිරීම”

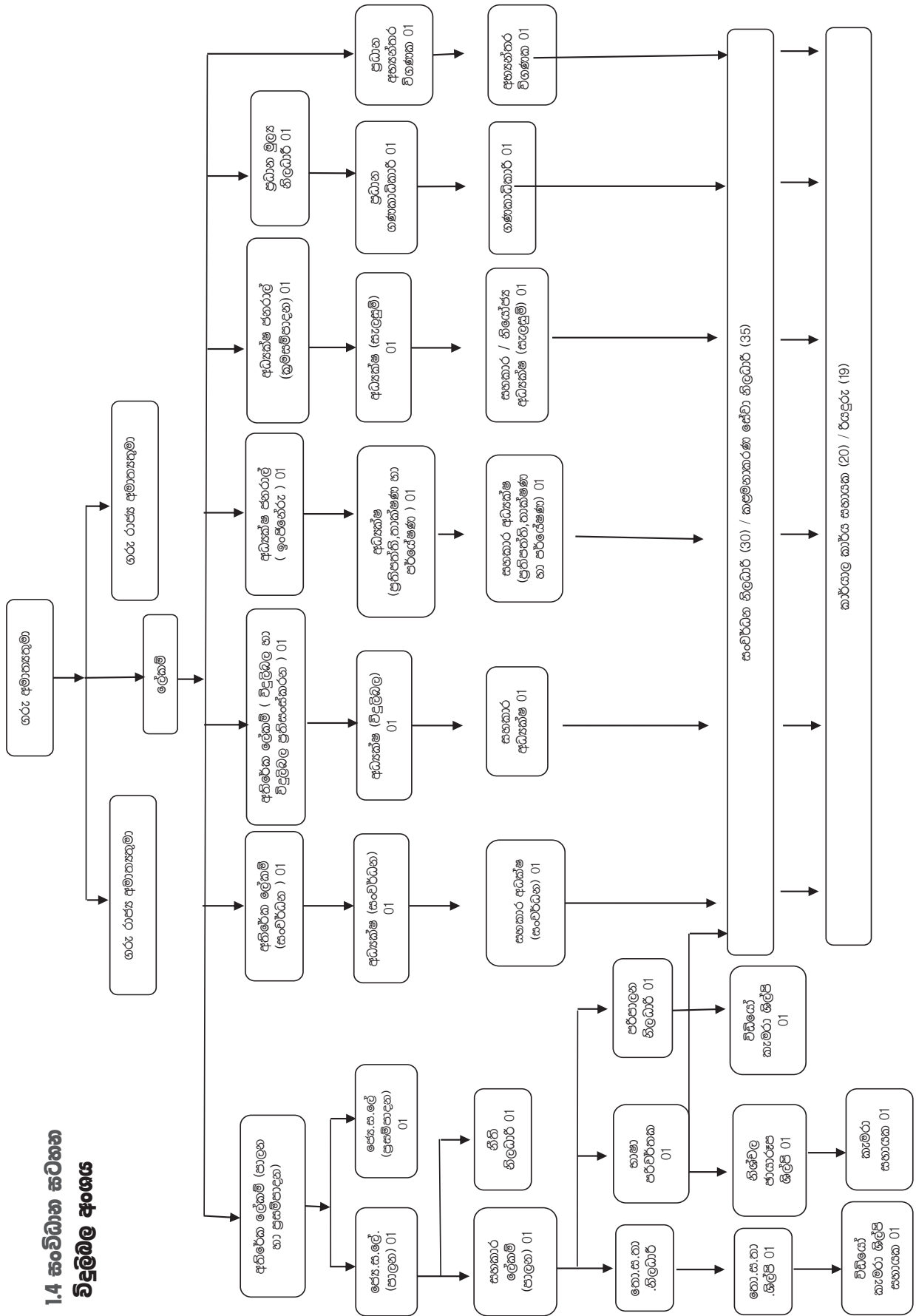
අරමුණු

- වසර 2030 වන විට මෙරට විදුලි ජනනයෙන් 70% ක් පුනර්ජනනීය බලශක්තිය මගින් සපයා ගැනීම.
- පුනර්ජනනීය බලශක්තියේ උපරිම සංවර්ධනය සමඟින් 2025 වන විට රටේ විදුලි ජනනය මෙගා වොට් 7,629 දක්වා වැඩි කිරීම.
- සම්ප්‍රේෂණ ජාලය පුළුල් කිරීම
 - » 2025 වන විට කිලෝ වොට් 220 ජාලය කිලෝ මීටර 1,300 දක්වා
 - » 2025 වන විට කිලෝ වොට් 132 ජාලය කිලෝ මීටර 3,000 දක්වා
- ගුණාත්මක සේවාවක් සැපයීමට සහ සමස්ත ගෘහස්ථ විදුලි ඉල්ලුම සපුරා ගැනීමට හැකිවන පරිදි බෙදාහැරීමේ ජාලය වැඩිදියුණු කිරීම.
- 2025 වනවිට පද්ධතියේ තාක්ෂණික හා වාණිජමය පාඩු 9% සිට 8% දක්වා අඩු කිරීම.
- දේශීයව විදුලි උපකරණ නිෂ්පාදනය දිරිමත් කිරීම.
- රටේ විදුලිබල පද්ධතිය සුහුරු ජාලයක් (Smart Grid) බවට පරිවර්තනය කිරීම.
- ඉන්ධන සැපයුම් දාමයෙහි ගුණාත්මක බව හා විශ්වසනීයත්වය තහවුරු කිරීම.
- කාර්යක්ෂමතාව හා ඵලදායී ලෙස බිහිප තෙල් ආශ්‍රිත නිෂ්පාදන භාවිතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම.
- ආරක්ෂිත හා වඩාත් කාර්යක්ෂම ඉන්ධන ගබඩා පහසුකම් ඇති කිරීම හා රට පුරා ඉන්ධන බෙදාහැරීම තහවුරු කිරීම.
- වසර 2030 වනවිට දේශීය බිහිප තෙල් සහ ස්වභාවික වායු නිෂ්පාදනය ප්‍රශස්ත කිරීම මඟින් ශ්‍රී ලංකාවේ බලශක්ති ස්වයංපෝෂිත භාවය තහවුරු කිරීම.
- විදුලි පරිභෝජනයේ කාර්යක්ෂමතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා නවීන ප්‍රමිතිගත විදුලි උපකරණ භාවිතය හා හරිත ගොඩනැගිලි සංකල්පය ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- වසර 2050 දී කාබන් විමෝචනය ශුන්‍ය කළ රටක් බවට ශ්‍රී ලංකාව පත්කිරීම සඳහා ප්‍රමුඛ දායකයකු බවට පත්වීම.

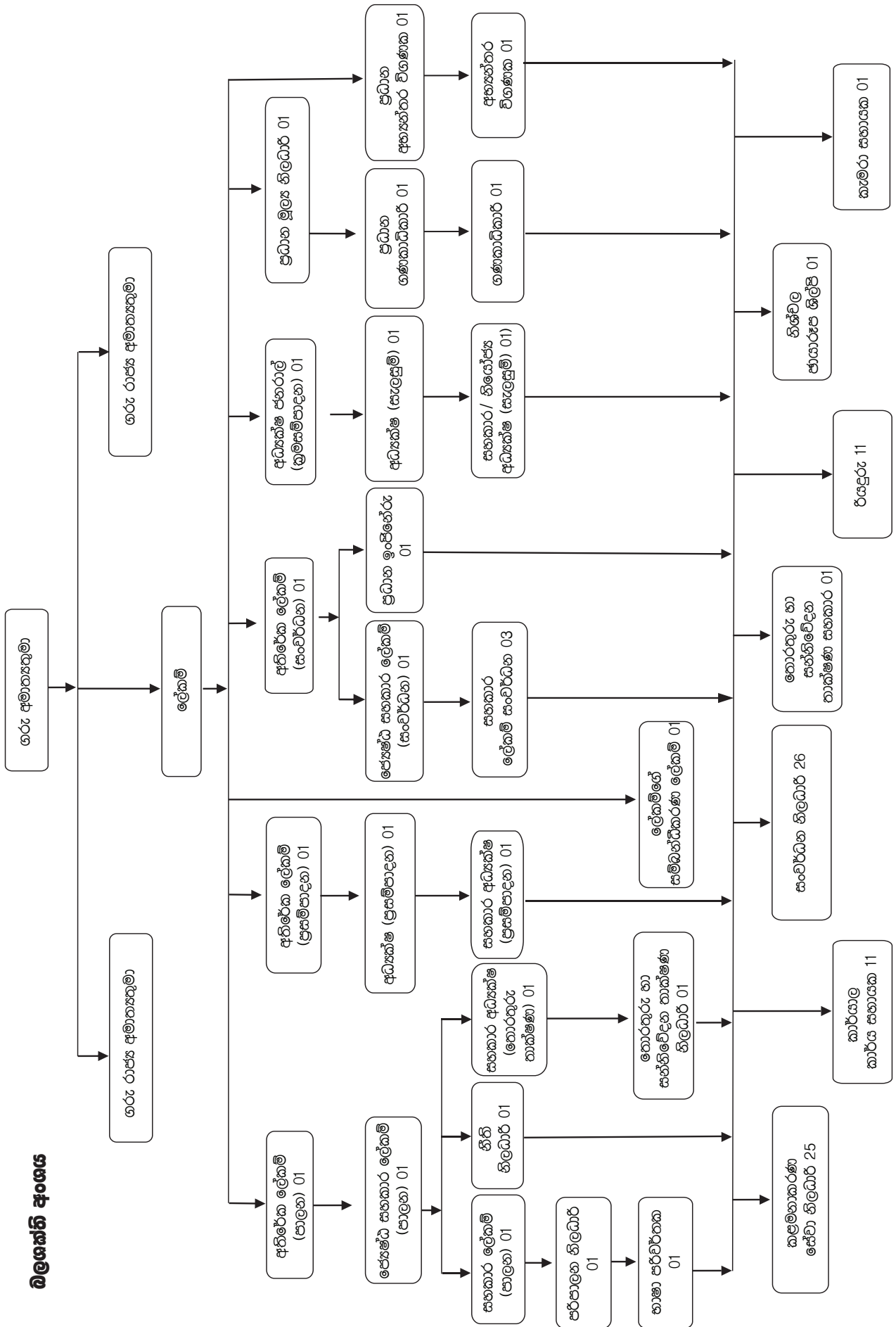
1.3 අමාත්‍යාංශයේ ප්‍රධාන කාර්යයන් හා කර්තව්‍යයන්

- රජය මගින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන ජාතික ප්‍රතිපත්තීන් මත පිහිටා විදුලිබල හා බලශක්ති විෂයයට සහ අමාත්‍යාංශය යටතේ වන ව්‍යවස්ථාපිත ආයතනය හා රාජ්‍ය සංස්ථාවන්හි විෂයයන්ට අදාළ ප්‍රතිපත්ති, වැඩසටහන් සහ ව්‍යාපෘති සම්පාදනය කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම, පසු විපරම් කිරීම හා ඇගයීම.
- අමාත්‍යාංශ විෂය පථයට අයත්වන මහජන සේවාවන් කාර්යක්ෂමව හා මහජන හිතකාමී අයුරින් ලබා දීම.
- නාස්තිය හා දූෂණය පිටු දකිමින් අමාත්‍යාංශයේ කාර්යභාරය ඉටු කිරීම සහතික කිරීමට ඉවහල් වන ආකාරයට නවීන කළමනාකරණ ක්‍රම හා තාක්ෂණය යොදා ගනිමින් සියලුම ක්‍රම සහ විධි ප්‍රතිසංස්කරණය කිරීම.
- සූර්ය, ජලය, සුළං, අපද්‍රව්‍ය සහ ස්භාවික වායු, තාපය හා ගල් අඟුරු යනාදී මූලාශ්‍රයන් මගින් පුනර්ජනනීය විදුලිය හා අනෙකුත් බලශක්ති නිපදවීම සම්බන්ධ කටයුතු ගවේෂණය, සැලසුම්කරණය, සංවර්ධනය සහ අධීක්ෂණය.
- ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල අවශ්‍යතාව සපුරාලීම සහ බලශක්ති සුරක්ෂිතතාව ආරක්ෂා කිරීම.
- බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව ඇති වන පරිදි ඉල්ලුම කළමනාකරණය කිරීම.
- දිගුකාලීන අවශ්‍යතා පදනම් කරගත් විදුලි ජනන සැලැස්මක් ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- විදුලි සම්ප්‍රේෂණය හා බෙදාහැරීමේ ක්‍රියාවලිය කාර්යක්ෂම කිරීම.
- ජනනය කරනු ලබන විදුලිබලය උපරිම කාර්යක්ෂමතාව සහිතව භාවිතා කිරීම සහතික කිරීම සඳහා සුහුරු පාලයක් නිර්මාණය කිරීම.
- විදුලි ජනනය සඳහා දරනු ලබන පිරිවැය අඩුකිරීම සහ ජනනයේදී ඇතිවන අවිනිශ්චිතතා ඉවත් කිරීම.
- හරිතාගාර වායු විමෝචනය පාලනය කිරීම.
- ග්‍රාමීය විද්‍යුතනය.
- ඛනිජ තෙල් ආශ්‍රිත නිෂ්පාදන හා ස්වභාවික වායු ආනයනය කිරීම, පිරිපහදු, ගබඩා කිරීම, බෙදාහැරීම සහ අලෙවි කිරීම සම්බන්ධීකරණය හා ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදනය සහ පිරිපහදුව සම්බන්ධ කටයුතු.
- ඛනිජ තෙල් හා ස්වභාවික වායු ගවේෂණය හා ඒ ආශ්‍රිත කටයුතු.
- ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රභවයන්ගෙන් පෙට්‍රෝලියම් වායු හා අතුරු නිෂ්පාදන කටයුතු, තොග පවත්වා ගැනීම හා නිෂ්පාදන බෙදාහැරීම.
- ඉන්ධන සැපයීම හා බෙදාහැරීමට අදාළ වන යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය කිරීම.
- බලශක්ති සම්පත් පාලනය, නියාමනය හා උපයෝගීකරණය උදෙසා උචිත බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිකයක් සම්පාදනය කිරීම.
- නිවාස, කාර්යාල හා කර්මාන්තශාලා සඳහා අඩු වියදමින් විදුලි බලය ලබා ගැනීම සහතික කිරීමට සූර්ය බල පද්ධති සහ සූර්ය කෝෂ පද්ධති භාවිතය දිරිමත් කිරීම.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති ආරම්භ කිරීමට පෞද්ගලික අංශය හා ව්‍යවසායකයන් දිරිමත් කිරීම.
- කාර්මික හා කාඩ්පත් අපද්‍රව්‍ය උපයෝගී කරගනිමින් බලශක්ති උත්පාදනය ඉහළ දැමීම.
- අමාත්‍යාංශ විෂය පථයට අයත්වන පැවරී ඇති අනෙකුත් සියලුම විෂයයන්ට අදාළ කටයුතු.
- අමාත්‍යාංශ විෂය පථයට අයත්වන සියලුම ආයතනයන් අධීක්ෂණය කිරීම.

1.4 සංවිධාන ස්වරූපය



බලශක්ති අංශය



1.5 අමාත්‍යාංශය යටතේ පවතින ප්‍රධාන අංශ හා කාර්යයන්

ආයතන හා පරිපාලන අංශය

- අමාත්‍යාංශයට අදාළ සියලුම පරිපාලන කටයුතු.
- අමාත්‍යාංශ කාර්ය මණ්ඩලයේ පුද්ගලික ලිපිගොනු හිසි ලෙස කඩත්තු කිරීම.
- අමාත්‍යාංශයේ මානව සම්පත් කළමනාකරණය හා සුභසාධන පහසුකම් සැලසීම.
- පාර්ලිමේන්තු ප්‍රශ්න සඳහා අමාත්‍යාංශය වෙනුවෙන් පිළිතුරු සැකසීම හා පාර්ලිමේන්තු කමිටු සඳහා අවශ්‍ය පහසුකම් සැලසීම.
- අමාත්‍යාංශයේ විෂය පථයට අයත් සියලුම ව්‍යවස්ථාපිත ආයතන සඳහා පරිපාලන මාර්ගෝපදේශ සැපයීම.

ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අංශය

- පෙරහාග, මධ්‍ය සහ පසුහාග ඛනිජ තෙල් ක්‍රියාත්මකයට අදාළවන සංවර්ධන ප්‍රතිපත්තිමය තීරණ සම්පාදනය කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- ඛනිජ තෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණය සහ නිෂ්පාදනයට අදාළ සියලු සංවර්ධන කටයුතු සම්බන්ධීකරණය කිරීම.
- ඛනිජ තෙල් අංශයට අදාළ සංවර්ධන හා නියාමන කටයුතු සම්බන්ධීකරණය සහ අධීක්ෂණය.
- ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන මිල නියම කිරීම, ඉන්ධන සහනාධාර ලබාදීම, බෙදාහැරීම, වෙළඳාම සහ අලෙවිකරණයට අදාළ ගැටලු ආදියේදී මුදල් අමාත්‍යාංශය හා අනෙකුත් රාජ්‍ය ආයතන සම්බන්ධීකරණය කිරීම.
- ශ්‍රී ලංකාව තුළ හැටි තෙල් වෙළඳපොළ, තාර වෙළඳපොළ සහ ලිහිසි තෙල් වෙළඳපොළ සම්බන්ධ කටයුතුවල යෙදී සිටින සුදුසු පාර්ශව වෙත බලපත්‍ර නිකුත් කිරීම/නිකුත් කරන ලද බලපත්‍ර අලුත් කිරීම සහ වෙනත් විශේෂිත වූ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය කිරීමට පෞද්ගලික අංශයට අවසර ලබාදීම.

පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන අංශය

- පුනර්ජනනීය බලශක්ති/පරමාණුක බලශක්ති හා විකිරණ ක්ෂේත්‍රයට අදාළ ප්‍රතිපත්ති සකස් කිරීම.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජනනයන් ජාතික පද්ධතියට එකතු කර ගැනීමේ ගාස්තු නිර්ණය කිරීම.
- ව්‍යාපෘති මූල්‍යනය සහ දායකත්ව සම්බන්ධීකරණය.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා පහසුකම් සැලසීම.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති/පරමාණුක බලශක්ති හා විකිරණ ක්ෂේත්‍රයට අදාළ ඛනිජපාර්ශව හා විදේශ ආයතන සමග සම්බන්ධීකරණය.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා ආනයනය කරනු ලබන භාණ්ඩ, උපකරණ හා අමුද්‍රව්‍ය සඳහා රේගු නිෂ්කාශන හා බදු සහන ඉල්ලීම් නිර්දේශ කිරීම.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා පැමිණෙන විදේශීය උපදේශකවරුන්/කාර්ය මණ්ඩල සඳහා අවශ්‍ය පිවිසුම් විසා/නේවාසික විසා නිකුත් කිරීම/දීර්ඝ කිරීම සඳහා නිර්දේශ ලබා දීම.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා ප්‍රදේශ නම් කිරීමේ/ඉඩම් අත් කර ගැනීමේ කටයුතු සම්බන්ධීකරණය.

විදුලි උත්පාදන, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීම් අංශය

- විදුලි උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීම සම්බන්ධ සියලු ප්‍රතිපත්තිමය කරුණු සහ විශාල හා මධ්‍ය පරිමාණ විදුලි උත්පාදන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය සඳහා පරිසර හිතකාමී ඉන්ධනයක් ලෙස ද්‍රවිකෘත ස්වභාවික වායු හඳුන්වාදීමේ ක්‍රියාවලිය මෙහෙය වීම.
- තාප විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘති සහ පුනර්ජනනීය විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘති අනුමත කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ ඒවාට අවශ්‍ය ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීමේ කටයුතු.
- ඉහත සඳහන් ව්‍යාපෘතිවලට අදාළව විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව හා අනෙකුත් පාර්ශව සමඟ සම්බන්ධීකරණ කටයුතු සිදු කිරීම.

ප්‍රතිපත්ති, තාක්ෂණික සහ පර්යේෂණ අංශය

- ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය සකස් කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ සම්බන්ධීකරණය කිරීම.
- ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පහතේ විධිවිධාන සංශෝධනය කිරීම සහ රෙගුලාසි බලාත්මක කිරීම, ප්‍රතිපත්ති මාර්ගෝපදේශ නිකුත් කිරීම, විදුලි ගාස්තු කෙටුම්පත් කිරීම සහ බලපත්‍ර නිකුත් කිරීම යනාදී කටයුතු වලදී ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව සමඟ සහයෝගයෙන් කටයුතු කිරීම.
- විදුලි උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, සංවර්ධනය සහ බලශක්ති සංරක්ෂණය සහ ඉල්ලුම කළමනාකරණය සම්බන්ධ සියලුම තාක්ෂණික ක්‍රියාකාරකම් සහ විදුලිය බිඳවැටීම, සම්ප්‍රේෂණයේ අඩුවීම සහ විදුලි බිඳවැටීම වැළැක්වීම සම්බන්ධ කරුණු.
- විදුලි බලාගාරයන්හි නිෂ්පාදන සහ මෙහෙයුම් කටයුතු නිරීක්ෂණය කිරීම.
- ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව සහ ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති මණ්ඩලය විසින් ක්‍රියාත්මක කරන ලද ව්‍යාපෘති සම්බන්ධීකරණය කිරීම.
- විදුලිබල අංශයේ පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන කටයුතු සඳහා පහසුකම් සැලසීම.
- ලෝක බලශක්ති කවුන්සිලයට සම්බන්ධ කටයුතු.
- අමාත්‍යාංශ විෂය පථය යටතේ වන සියලුම අවබෝධතා සහ සහයෝගිතා ගිවිසුම් සම්බන්ධීකරණය, අනුමැතිය ලබා ගැනීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම.

සැලසුම් අංශය

- අමාත්‍යාංශයේ ක්‍රියාකාරී සැලසුම්, වාර්ෂික කාර්යසාධන වාර්තාව සහ ප්‍රගති වාර්තාව සකස් කිරීම.
- විදුලිබල හා බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයට අදාළ ව්‍යාපෘති යෝජනා සකස් කිරීම, සමාලෝචනය කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අවශ්‍ය අනුමැතීන් ලබා ගැනීම.
- සංවර්ධන ව්‍යාපෘති සඳහා වාර්ෂික අයවැය සකස් කිරීම හා අමාත්‍යාංශයේ ප්‍රාග්ධන අයවැය සකස් කිරීම.
- ව්‍යාපෘතිවල ප්‍රගතිය අධීක්ෂණය කිරීම, සමාලෝචනය කිරීම සහ වාර්තා සකස් කිරීම.
- විදුලිබල අංශයේ ජාතික වශයෙන් නිර්ණය කරන ලද දායකත්ව ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ තිරසාර සංවර්ධන ඉලක්කවලට අදාළ ක්‍රියාකාරකම් අධීක්ෂණය හා ප්‍රගති සමාලෝචනය.
- ජනාධිපති ලේකම් කාර්යාලය, අග්‍රාමාත්‍ය කාර්යාලය, රේඛීය අමාත්‍යාංශ සහ භාණ්ඩාගාර දෙපාර්තමේන්තු මගින් ඉල්ලා සිටින විවිධ වාර්තා සහ සැලසුම් සකස් කිරීම.

ප්‍රසම්පාදන අංශය

- අමාත්‍යාංශය යටතේ වන ආයතන මගින් සිදුකරනු ලබන ප්‍රසම්පාදන කටයුතුවලට අදාළ ප්‍රසම්පාදන කමිටු පත්කිරීම, විශේෂ ස්ථාවර ප්‍රසම්පාදන කමිටුවලට අදාළ කටයුතු සිදුකිරීම, අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගත යුතු ප්‍රසම්පාදන කාර්යයන් සඳහා අනුමැතිය ලබා ගැනීමට අදාළ කටයුතු කිරීම.
- සමස්ත ප්‍රසම්පාදන කාර්යයන් සම්බන්ධයෙන් මුදල් අමාත්‍යාංශය සමඟ සම්බන්ධීකරණය.
- අමාත්‍යාංශය යටතේ පවතින ආයතන මගින් ඉටුකරනු ලබන ප්‍රසම්පාදන කාර්යයන් අධීක්ෂණය, මෙහෙයවීම සහ අවශ්‍ය අවස්ථාවලදී මහා ප්‍රසම්පාදනයක් උදෙසා උපදෙස් ලබා දීම.

මූල්‍ය අංශය

- පාර්ලිමේන්තුව විසින් සම්මත කරන ලද අමාත්‍යාංශයේ අයවැය ප්‍රතිපාදන ප්‍රමාණයන් අනුව අමාත්‍යාංශයේ සියලුම වියදම් සිදු කිරීම.
- අමාත්‍ය කාර්යමණ්ඩල හා අමාත්‍යාංශ කාර්යමණ්ඩලයේ වැටුප් සකස් කිරීම, ගෙවීම් හා වැටුප් සම්බන්ධ කටයුතු සිදු කිරීම.
- අමාත්‍ය කාර්යාල වලට හා අමාත්‍යාංශයට අවශ්‍ය සියලුම වට්ටෝරු භාණ්ඩ, ලිපි ද්‍රව්‍ය හා කාර්යාල උපකරණ විධිමත්ව ඇණවුම් කිරීම හා අංශවල අවශ්‍යතා අනුව ඒවා නිකුත් කිරීම.
- අමාත්‍යාංශය සතු නිල බැංකු ගිණුම නිසි අයුරින් පවත්වාගෙන යාම.
- ඉදිරි මුදල් වර්ෂය සඳහා අමාත්‍යාංශයේ වියදම්වලට අවශ්‍ය ප්‍රතිපාදන ප්‍රමාණයන් ගණනය කරමින් අයවැය ඇස්තමේන්තු සකස් කිරීම.

- රජයේ ආදායම් වශයෙන් අමාත්‍යාංශය වෙත ලැබෙන මුදල් හා අමාත්‍යාංශයේ කටයුතුවලදී දරනු ලබන වියදම් සඳහා සම්මත වර්ගීකරණය කිරීම හා ඒ සම්බන්ධ වාර්තා පවත්වා ගෙන යාම.
- අමාත්‍යාංශයට දෛනිකව ලැබෙන ආදායම් හා සිදු කරන වියදම් අනුව ඒ ඒ මාසවලට ගිණුම් පිළියෙල කිරීම හා එම ගිණුම්වල තොරතුරු මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත ඉදිරිපත් කිරීම.
- වාර්ෂිකව අමාත්‍යාංශයේ සියලුම ගනුදෙනු නියෝජනය වන පරිදි විස්ථෘත ගිණුම පිළියෙල කර විගණකාධිපති වෙත ඉදිරිපත් කිරීම.

අභ්‍යන්තර විගණන අංශය

- විගණන හා කළමනාකරණ දෙපාර්තමේන්තුවේ උපදෙස් පරිදි අමාත්‍යාංශයේ වාර්ෂික අභ්‍යන්තර විගණන සැලැස්ම සැකසීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- අමාත්‍යාංශ ලේකම්ගේ නියෝග අනුව විශේෂ පරීක්ෂණ හා විමර්ශන සිදු කිරීම.
- අමාත්‍යාංශය යටතේ වන ආයතනයන්හි අභ්‍යන්තර විගණන අංශවල කටයුතු සම්බන්ධීකරණය.
- විගණන හා කළමනාකරණ කමිටු රැස්වීම් පැවැත්වීම.

1.6 අමාත්‍යාංශය යටතේ පවතින ආයතන

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB)

වර්ෂ 1969 අංක 17 දරන පනත මගින් සංස්ථාපනය කර ඇත. විදුලිබලය ජනනය කිරීම, විය සම්ප්‍රේෂණය කිරීම හා සියළුම වර්ගයන්හි පාරිභෝගිකයන් සඳහා බෙදාහැරීම සඳහා පිහිටුවා ඇති ආයතනයකි. තවද ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව මගින් අනුමත කර ඇති මිල ගණන් අනුව ආදායම් චක්‍ර කිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙත බලය පවරා ඇත.

සී/ස. ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම (LECO)

දිවයිනේ බස්නාහිර සිට දකුණු පළාත් දක්වා වන වෙරළ බඩ කලාපය ආවරණය වන පරිදි බලය පවරන ලද ප්‍රදේශවල විදුලිය බෙදාහැරීම සඳහා පිහිටුවා ඇත. 54.84%ක කොටස් හිමිකාරීත්වයක් සහිතව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උපයෝගී සමාගමක් වන මෙහි මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත 43.56% ක ද, නාගරික සංවර්ධන අධිකාරිය වෙත 0.79% ක ද, දේශීය අධිකාරීන් වෙත 0.81% ක සුළුතර කොටස් හිමිකාරීත්වයක් ද සහිතය.

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය (SLSEA)

පුනර්ජනනීය බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයේ ප්‍රවර්ධනය සහ කාර්යක්ෂමතාව ඉහල නැංවීම සඳහා පුළුල් දායකත්වයක් ලබාදෙමින් සවිලදායි, කාර්යක්ෂම හා පරිසර හිතකාමී අයුරින් බලශක්ති අවශ්‍යතා ඉටු කිරීමට අවශ්‍ය වන්නාවූ සුනිත්‍ය බලශක්ති ප්‍රභවයන් හඳුනාගැනීමේ අපේක්ෂාවෙන් 2007 අංක 35 දරණ ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරී පනතේ විධිවිධාන ප්‍රකාරව 2007 ඔක්තෝබර් 01 දින ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය ස්ථාපනය කරනු ලැබීය.

ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව (SLAERC)

ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව 2014 අංක 40 දරන ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති පනත යටතේ 2015 ජනවාරි 01 දින පිහිටුවන ලද අතර න්‍යෂ්ටික හා විකිරණ තාක්ෂණික සේවාවන් නියාමනය සිදු කරයි.

ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති මණ්ඩලය (SLAEB)

ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති මණ්ඩලය යනු විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය යටතේ ක්‍රියාත්මක වන රජයේ ප්‍රමුඛතම න්‍යෂ්ටික විද්‍යා හා තාක්ෂණ ආයතනයයි. ජාතික සංවර්ධන අරමුණු සඳහා න්‍යෂ්ටික විද්‍යාව හා තාක්ෂණය භාවිතය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සහ දිරිගැන්වීම සඳහා 2014 අංක 40 දරණ පරමාණුක බලශක්ති පනත මගින් බලතල පැවරී ඇත.

සී/ස. ලංකා ගල් අඟුරු පුද්ගලික සමාගම (LCC)

60% ක කොටස් හිමිකාරීත්වයක් සහිතව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උපයෝගී සමාගමක් වන මෙහි මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත 20% ක, ශ්‍රී ලංකා නැව් සංස්ථාව වෙත 10 % ක හා ශ්‍රී ලංකා වරාය අධිකාරිය වෙත 10 % ක සුළුතර කොටස් හිමිකාරීත්වයක් සහිතය. නොරොච්චෝල ගල් අඟුරු විදුලි බලාගාර සඳහා ගල් අඟුරු ආනයනය සිදු කරයි.

සී/ස. ශ්‍රී ලංකා විනර්ජිස් පුද්ගලික සමාගම (SLE)

ශ්‍රී ලංකාවේ බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය තුළ පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති ඉදිකිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම හා නඩත්තු කිරීමේ අරමුණ පෙරදැරිව 2012 වසරේදී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පූර්ණ අනුබද්ධිත ආයතනයක් ලෙස ශ්‍රී ලංකා විනර්ජිස් (පුද්) සමාගම ස්ථාපනය කරනු ලැබීය.

සී/ස. එල්ටීඑල් හෝල්ඩිංග්ස් පුද්ගලික සමාගම (LTC)

63%ක කොටස් හිමිකාරීත්වයක් සහිතව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උපයෝගී සමාගමක් වන මෙහි සුළුතර කොටස් හිමිකාරීත්වය (37%) එහි සේවකයන් සතු වන අතර දේශීය හා විදේශීය රටවල විදුලි ජනන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම හා විදුලි ට්‍රාන්ස්මිෂන් නිෂ්පාදනය ප්‍රධාන ව්‍යාපාර වේ.

ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව (CPC)

1961 අංක 28 දරන ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථා පනත යටතේ පිහිටුවා ඇති අතර ඛනිජ තෙල් ආනයනය, පිරිපහදු කිරීම, සැපයීම හා විකිණීම සිදු කරයි.

ලංකා ඛනිජ තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම (CPSTL)

1982 අංක 17 දරන සමාගම් පනත යටතේ ස්ථාපිත කරන ලද සමාගමකි. ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ හා ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගමේ කොටස් හිමිකාරීත්වය සහිතය. ඛනිජ තෙල් තොග ගබඩා පවත්වා ගෙන යාම සහ තොග ගබඩා පර්යන්තයේ සිට පිරවුම්හල් වෙත ඉන්ධන බෙදා හැරීම සිදු කරයි.

ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය (PDASL)

2021 අංක 21 දරන ඛනිජ තෙල් සම්පත් පනත යටතේ පිහිටුවන ලදී. ඛනිජ තෙල් ආශ්‍රිත සම්පත් ගවේෂණය හා පෙර භාග ඛනිජ තෙල් අංශයේ සංවර්ධනය හා නියාමනය සඳහා බලයලත් ආයතනය වේ.

ත්‍රිකුණාමල ඛනිජතෙල් පර්යන්ත පුද්ගලික සමාගම (TPPL)

2007 අංක 07 දරන සමාගම් පනත යටතේ පිහිටුවන ලද අතර ත්‍රිකුණාමලයේ පිහිටි ඛනිජ තෙල් ගබඩා ටැංකි ආශ්‍රිත සංවර්ධන කටයුතු සිදු කිරීම මූලික කාර්යභාරය වේ.

1.7 විදුලිබල හා බලශක්ති ක්ෂේත්‍ර මුහුණ දුන් අභියෝග හා අභියෝග ජය ගැනීමට ගන්නා ලද ක්‍රියාමාර්ග

විදුලිබල අංශය

අභියෝග	ගනු ලැබූ ක්‍රියාමාර්ග	ප්‍රතිඵල
<ul style="list-style-type: none"> ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය අස්ථාවරතාවය සහ අලාභ ලැබීම 	<ul style="list-style-type: none"> ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණය හදුන්වාදීමට කටයුතු කිරීම නව විදුලිබල පනත හදුන්වාදීම විදුලිබල අංශ ප්‍රතිසංස්කරණය කාර්යාලය පිහිටු වීම විදුලි බිල සංශෝධනය 	<ul style="list-style-type: none"> වෙළඳපොළ තරගකාරීත්වය ඇති වීම සේවා නැඹුරුව වැඩිවීම ආදායම වැඩිවීම
<ul style="list-style-type: none"> විදුලි නිෂ්පාදනය සඳහා හිසි පරිදි ගල් ඇතුරු සහ ඉන්ධන සැපයීමට අපොහොසත් වීම 	<ul style="list-style-type: none"> බැංකු පද්ධතිය හරහා අවශ්‍ය අරමුදල් සම්පාදනය කිරීම. ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියා මාර්ග කාර්යක්ෂම කිරීම 	<ul style="list-style-type: none"> කප්පාදුවකින් තොරව විදුලිය
<ul style="list-style-type: none"> අපේක්ෂිත ජල විදුලි උත්පාදන ඉලක්ක සපුරාලිය නොහැකි වීම 	<ul style="list-style-type: none"> සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය විදුලි උත්පාදන ව්‍යාපෘති දිරිමත් කිරීම පෞද්ගලික අංශයේ ආයෝජන වැඩි කිරීමට දිරි ගැන්වීම 	<ul style="list-style-type: none"> විදුලි ජනන මිශ්‍රණයේ පුනර්ජනනීය විදුලි උත්පාදන ධාරිතාවය වැඩි වීම

<ul style="list-style-type: none"> දිගු කාලීන ජනන සැලැස්ම, සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදා හැරීම කාර්යක්ෂම කිරීම ආදී සැලසුම් ක්‍රියාත්මක සඳහා අවශ්‍ය ප්‍රතිපාදන නොමැති වීම 	<ul style="list-style-type: none"> විදේශ ණය ආධාර හා සෘජු විදේශ ආයෝජන ලබා ගැනීමට කටයුතු කිරීම අන්තර් දේශසීමා සම්ප්‍රේෂණ සම්බන්ධතා මඟින් කලාපීය වෙළඳ පොළට පිවිසීම සඳහා කටයුතු ආරම්භ කිරීම නෂ්ටික බලය, හරිත හයිඩ්‍රජන් වැනි විකල්ප බලශක්ති පිළිබඳ අධ්‍යයනය කිරීම 	<ul style="list-style-type: none"> අනාගත විදුලි ඉල්ලුමට සරිලන සැපයුමක් ලැබීම සහතික වීම
<ul style="list-style-type: none"> අකාර්යක්ෂම ක්‍රමවේද නිසා අනවශ්‍ය වියදම් දැරීමට සිදුවීම 	<ul style="list-style-type: none"> මාර්ගගත ක්‍රමවේද මගින් සහ කෙටි පණිවිඩ ආකාරයෙන් බිල්පත් (e-බිල්පත) ලබා දීම. සුහුරු මනු හඳුන්වාදීම. 	<ul style="list-style-type: none"> පාරිභෝගික තෘප්තිය හා පහසුව සහ වියදම් අඩු වීම

බලශක්ති අංශය

අභියෝග	ගනු ලැබූ ක්‍රියාමාර්ග	ප්‍රතිඵල
<ul style="list-style-type: none"> ලංකා බහිෂ්කරණය තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය අස්ථාවර බව, ණය බර ඉහළ යාම සහ අලාභ ලැබීම ලංකා බහිෂ්කරණය තෙල් නීතිගත සංස්ථාව ද්‍රවශීලතා අර්බුදයකට මුහුණ දීම 	<ul style="list-style-type: none"> බහිෂ්කරණය තෙල් නිෂ්පාදන සඳහා පිරිවැය පිළිබිඹු කෙරෙන මිල යාන්ත්‍රණයක් හඳුන්වා දීම ඉන්ධන මිල සූත්‍රයට අනුව ඉන්ධන මිල කාලීනව සංශෝධනය කිරීම ලංකා බහිෂ්කරණය තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ විදේශ විනිමයෙන් නාමකරණය කරන ලද ණය මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත මාරු කිරීම 	<ul style="list-style-type: none"> ලංකා බහිෂ්කරණය තෙල් නීතිගත සංස්ථාව ඉන්ධන අලවියෙන් ලාභ ලබන තත්ත්වයට පත්වීම ලංකා බහිෂ්කරණය තෙල් නීතිගත සංස්ථාව ද්‍රවශීලතා අර්බුදයෙන් මිදීම. ලංකා බහිෂ්කරණය තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ ණය බර ලිහිල් වීම
<ul style="list-style-type: none"> ඉන්ධන ආනයනය සඳහා විදේශ විනිමය සපයා ගැනීම දුෂ්කර වීම හා ණයවර ලිපි විවෘත කිරීමට නොහැකි වීම ඉන්ධන සැපයුම්කරුවන් වෙත නියමිත පරිදි ගෙවීම් කිරීමට අපොහොසත් වීම 	<ul style="list-style-type: none"> ඉන්ධන ආනයනය සඳහා අවශ්‍ය විදේශ විනිමය පහසුකම් ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුව මඟින් සම්පාදනය කිරීම ඉන්ධන ආනයනය සඳහා අරමුදල් ඉන්දියානු ණය ආධාර ක්‍රමය යටතේ ලබා ගැනීම. ඉන්ධන සැපයුම්කරුවන් වෙත ගෙවීම් කිරීම සඳහා නව ගෙවීම් ක්‍රම හඳුන්වාදීම 	<ul style="list-style-type: none"> ඉන්ධන සැපයුම් ක්‍රියාවලිය අඛණ්ඩව ක්‍රමවත් අයුරින් සිදුවීම නැව් තොග වරායට පිවිසි වගස ගොඩබිමට හැකිවීමෙන් නැව් පමා කළ ගාස්තු ඇති නොවීම භාවිතා කරනු ලබන බහිෂ්කරණය තෙල් ප්‍රමාණය අනුව ගෙවීම් කළ යුතු බැවින් ලංකා බහිෂ්කරණය තෙල් නීතිගත සංස්ථාවට ඇති කරන මූල්‍ය පීඩනය අවම වීම ප්‍රමාණවත් ආරක්ෂිත ඉන්ධන තොග දේශීය ගබඩා තුළ පැවතීම
<ul style="list-style-type: none"> රට තුළ ඉන්ධන තොග අවසන් වීමෙන් හා දේශීය ඉල්ලුම සපුරාලීමට අපොහොසත් වීමෙන් ඉන්ධන අර්බුදයකට මුහුණපෑම 	<ul style="list-style-type: none"> ජාතික ඉන්ධන අවසර පත්‍ර ක්‍රමය හඳුන්වා දීම මඟින් සෑම වාහනයකටම සතිපතා ඉන්ධන කෝටාවක් සහතික කිරීම සංචාරක ඉන්ධන පෙර ගෙවුම් කාඩ්පත් ක්‍රමය හඳුන්වා දීම කෘෂිකාර්මික හා ධීවර කටයුතු සඳහා නම් කරන ලද ඉන්ධන පිරවුම්හල් මඟින් ඉන්ධන ලබා දීම මගී ප්‍රවාහන බස් රථ සඳහා ජාතික ඉන්ධන බලපත්‍රය පදනම් කර ගනිමින් ඉන්ධන ලබා දීම මඟින් පූර්ණ ඉන්ධන අවශ්‍යතාවය සපුරාලීම 	<ul style="list-style-type: none"> CPSTL සමාගම සතුව පැවති සීමිත ඉන්ධන තොග ක්‍රමානුකූලව බෙදාහැරීමට හැකි වීම අතපාවයන් සේවා සඳහා නිශ්චයකින් තොරව ඉන්ධන ලබා දීමට හැකිවීම. ඉන්ධන ඉල්ලුම කළමනාකරණය කිරීම තුළින් ඉන්ධන සැපයුම පාලනය කිරීමට හැකි වීම
<ul style="list-style-type: none"> බහිෂ්කරණය තෙල් ක්ෂේත්‍රයට නව ආයෝජකයන් ප්‍රවිෂ්ඨ වීමට මැලිකමක් දැක්වීම 	<ul style="list-style-type: none"> බහිෂ්කරණය තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය, බෙදාහැරීම සහ විකිණීම සඳහා ශක්‍යතාවයෙන් යුතු නව ව්‍යාපාර ආකෘතීන් ස්ථාපිත කිරීම ආයෝජකයන්ට දේශීය වෙළඳපොළට පිවිසීමට හැකි වන පරිදි නීති සම්පාදනය කිරීම 	<ul style="list-style-type: none"> බහිෂ්කරණය තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය, බෙදාහැරීම සහ විකිණීම සඳහා සුදුසු ආයෝජකයන් දේශීය වෙළඳපොළට පිවිසීම

1.8 විදේශ ආධාර ලබන ව්‍යාපෘති වල තොරතුරු

	ව්‍යාපෘතියේ නම	ක්‍රියාකාරකම්	ආධාර දෙන ආයතනය	ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය (රු. මි.)	ව්‍යාපෘති කාල සීමාව	ප්‍රගතිය
1.	ජනන ව්‍යාපෘති					
1.1	මෙ.වො 31, මොරගොල්ල ජල විදුලි බලාගාරය	මෙ.වො 31 මොරගොල්ල ජලවිදුලි බලාගාරය ඉදි කිරීම	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	19,288	2014-2024	64%
1.2	මෙ.වො. 120, උමා ඔය ජල විදුලි බලාගාරය.	මෙ.වො. 120 උමා ඔය ජල විදුලි බලාගාරය ඉදි කිරීම	ඉරාන හා දේශීය අරමුදල්	ඇ.ඩො.මි. 530	2010-2024	99%
2.	හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව වැඩිදියුණු කිරීමේ ආයෝජන ව්‍යාපෘතිය අදියර - 02					
2.1	හම්බන්තොට කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධනය (අදියර 1)	ලොට් B - නව පොල්පිටිය - හම්බන්තොට කි.මී. 150ක කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදි කිරීම	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	6,014.19	2017- දෙසැම්බර් /2023 මාර්තු 18	100%
2.2	පාදුක්ක හොරණ කි.මී. 25ක කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදි කිරීම.	ලොට් B2 A - පාදුක්ක හොරණ කි.මී. 25ක කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදි කිරීම.	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	599.71	2020 අප්‍රේල් -2024 මාර්තු 31	51.15%
	හබරණ වාලච්චේන කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයේ දෙවන පරිපථය සවිබල ගැන්වීම.	ලොට් B2B - හබරණ වාලච්චේන කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයේ දෙවන පරිපථය සවිබල ගැන්වීම.		501.73	2019 නොවැම්බර් - 2022 ජනවාරි 31	100%
2.3	කොළඹ B ශ්‍රිඩ් උපපොල ඉදි කිරීම	කොළඹ B ශ්‍රිඩ් උපපොල ඉදි කිරීම.	ප්‍රංශ සංවර්ධන නියෝජිතායතනය	1,260.80	2019 ඔක්තෝම්බර්	100%
	කොළඹ C කොළොන්නාව 132 kV ශ්‍රිඩ් උපපොල තනි සහ පිටත සම්බන්ධතාවය ඉදි කිරීම.	කොළඹ C -කොළොන්නාව ශ්‍රිඩ් උපපොල දක්වා කි.වෝ. 132 තනි ආදාන හා ප්‍රතිදාන සම්බන්ධතාව 800පප2 රැහැන් කොළඹ C කොළොන්නාව ශ්‍රිඩ් උපපොල ආවර්ධනය			2023 ඔක්තෝම්බර්	100%
2.4	අදියර -03 ලොට් A2 කොටුගොඩ, කොළොන්නාව, පාදුක්ක, හොරණ, දෙහිවල හා මාදම්පේ ශ්‍රිඩ් උපපොල සංවර්ධනය	උප ලොට් -A1 කොටුගොඩ ශ්‍රිඩ් උපපොල ආවර්ධනය කොළොන්නාව ස්ටැන්ලි ශ්‍රිඩ් උපපොල ආවර්ධනය පාදුක්ක ස්ටීව්ලිපත්ත අංගනය ආවර්ධනය හොරණ ශ්‍රිඩ් උපපොල ආවර්ධනය දෙහිවල ශ්‍රිඩ් උපපොල	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	2,308.42	2018 ඔක්තෝම්බර් - 2022 දෙසැම්බර්	100%
		උප ලොට් -2 දෙහිවල ශ්‍රිඩ් උපපොල ආවර්ධනය හා මාදම්පේ ශ්‍රිඩ් උපපොල ආවර්ධනය			2018 ඔක්තෝම්බර් - 2021 දෙසැම්බර්	
2.5	අම්බලන්ගොඩ සහ පන්නල ජාල උපපොල වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	පැකේෂ 8/ ලොට් B : අම්බලන්ගොඩ 132/33kV ජාල උපපොල වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය පන්නල 132/33kV ජාල උපපොල වැඩිදියුණු කිරීම සහ 132/33kV 31.5MVA අම්තර ට්‍රාන්ස්පෝමර් 02 සැපයීම.	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	262.85	2022-2024	100%
2.6	කෙරවලපිටිය කි.වෝ. 220 ස්ටීව්ලිපත්ත අංගනය ඉදි කිරීම.	අංගනයේ ඉදි කිරීම, ඉංජිනේරු සැලසුම්, ප්‍රසම්පාදන සිවිල් හා විදුලි ඉංජිනේරු වැඩ	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	2,919	2020-2022	88%

	ව්‍යාපෘතියේ නම	ක්‍රියාකාරකම්	ආධාර දෙන ආයතනය	ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය (රු. මි.)	ව්‍යාපෘති කාල සීමාව	ප්‍රගතිය
2.7	පැකේජ 7 (පද්ධතියේ විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය)	ලොට් A1- පන්තිපිරිය ග්‍රිඩ් උපපොළේ 100 Mvara BSC ඉදි කිරීම.	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	1568.77	2019-2022	100%
		ලොට් A2 - බියගම ග්‍රිඩ් උපපොළේ +100/-50 Mvara SVC ඉදි කිරීම		1,103.50		78.1%
2.8	33 Kv බෙදාහැරීමේ කුළුණු සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය සහ ගැන්වී (GPDEEIP& -II) ඉදි කිරීම	1. ප්‍රාථමික උපපොළ: නව PSS 01ක් ඉදි කිරීම සහ පවතින PSS 02ක් වැඩි කිරීම.	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	4,939	2017-2024	92%
		2. 33 Kv නව ග්‍රැන්ට් ඉදි කිරීම				
		3. 33 Kv කුළුණු සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය (33 kV නව කුළුණු 05 ඉදි කිරීම)				
3.	විදුලිබල සැපයුමේ විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය 04 සහ 05					
3.1	විදුලි සැපයුමේ විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය පැකේජ 4	කි.වෝ. 33 කුළුණු මාර්ග කි.මී 300ක් සහ කි.වෝ. 33 සම්බන්ධ ගැන්වී 13ක් ඉදි කිරීම	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව , ශ්‍රී ලංකා රජය හා විදුලිබල මණ්ඩලය	6,782	2019 - 2021	55.15%
4.	හබරණ - වේයන්ගොඩ කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය					
4.1	හබරණ - වේයන්ගොඩ කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය	ලොට් : නව හබරණ කි.වෝ. 220/132/33 ස්විච්චපත්ත ලොට් B: නව හබරණ ග්‍රිඩ් උපපොළ	ජපාන ජාත්‍යන්තර සහයෝගීතා හියෝජිතායතනය (JICA)	17,770	2018-2023	99.9%
		උපපොළේ සිට වේයන්ගොඩ ග්‍රිඩ් උපපොළ දක්වා කි.මී 146ක කි.වෝ. 220 ජීවිත්ව පරිපථ තෙකලා, ජීවිත්ව, අඩු හානි සන්නායක (2 x LL-TACSR) රැහැන් මාර්ගය ඉදි කිරීම		6,958		99.8%
5.	ජාතික සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීම් ජාල සංවර්ධන හා කාර්යක්ෂමතා වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය					
5.1	පැකේජ 1 - සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ඉදි කිරීම	පැකේජ 1 - සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ඉදි කිරීම. (400 kV, 220 kV, සහ 132 kV සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදි කිරීම)	ජපාන ජාත්‍යන්තර සහයෝගීතා හියෝජිතායතනය (JICA)	37,284	2018-2023	59.6%
	පැකේජ 2 - ග්‍රිඩ් උපපොළ ඉදි කිරීම.	පැකේජ 2 - ග්‍රිඩ් උපපොළ ඉදි කිරීම.				මූලය ප්‍රගතිය - 80.8% භෞතික ප්‍රගතිය- 74.2%
	පැකේජ 3 - සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ඉදි කිරීම	පැකේජ 3 - සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ඉදි කිරීම - නව පොල්පිරිය සිට කොත්මලේ SWS (24 km දක්වා , 220 kV, සහ 132 kV සම්ප්‍රේෂණ සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග 220/132 Kv ඉදි කිරීම.				මූලය ප්‍රගතිය 58%, භෞතික ප්‍රගතිය- 58.2%
	පැකේජ 4 - බෙදාහැරීම් මාර්ග ඉදි කිරීම.	පැකේජ 4 - බෙදාහැරීම් මාර්ග ඉදි කිරීම. - දෙහිවල, ගල්කිස්ස සහ බත්තරමුල්ල ප්‍රදේශ වල 11 kV තුගත පද්ධතියක් ඉදි කිරීම				මූලය ප්‍රගතිය 61%, භෞතික ප්‍රගතිය 41.6%

2 වන පරිච්ඡේදය
ප්‍රගතිය හා අනාගත දැක්ම

ප්‍රගතිය හා අනාගත දැක්ම

2.1 2023 වර්ෂය තුළ විදුලිබල අංශයේ කාර්යසාධනය

2.1.1 විදුලි ඉල්ලුම හා පාරිභෝගික වර්ධනය

2023 වසර අවසන් වන විට සමස්ත විදුලි පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 7,596,894 වූ අතර ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 7,000,635 සහ ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගමට අයත් පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 596,259 ලෙස වාර්තා විය.

ක්ෂේත්‍රය අනුව පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව පහත වගුවේ දැක්වේ.

වගුව 2.1.1

ක්ෂේත්‍රය අනුව පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව

	ක්ෂේත්‍රය	පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව
1	ගෘහස්ථ	6,509,953
2	ආගමික ස්ථාන	46,207
3	කර්මාන්ත	72,892
4	පොදු අවශ්‍යතා	948,370
5	හෝටල්	657
6	රාජ්‍ය ආයතන	9,727
7	කෘෂිකාර්මික කටයුතු	3,296
8	වීටී ආලෝකකරණය	5,792
	එකතුව	7,596,894

මූලාශ්‍රය - ලං.වි.ම, ලං.වි.පු.ස - 2023 වාර්ෂික වාර්තා

පසුගිය වසරට සාපේක්ෂව මෙ.වො. 293ක අඩුවීමක් සටහන් කරමින් රාත්‍රී උපරිම විදුලිය ඉල්ලුම මෙ.වො. 2,414.8 ක් ලෙස වාර්තා වූ තත්ත්වයක රාත්‍රී කාලයට අදාළ උපරිම භාවිතය 2023-03-29 දිනයේ දී නිරීක්ෂණය විය. දිවා කාලයට අදාළ උපරිම ඉල්ලුම පසුගිය වසරට අදාළ එම අගයෙන් මෙ.වො. 192ක අඩුවීමක් සහිතව මෙ.වො. 2,166ක් ලෙස වාර්තාවූ අතර උපරිම විදුලි ඉල්ලුම 2023-08-22 වන දින වාර්තා විය. පද්ධතියේ අවම ඉල්ලුම 2023-09-30 වන දින සටහන් වූ අතර එහිදී පෙර වසර හා සාපේක්ෂව මෙ.වො. 95.5 ක වර්ධනයක් පිළිබිඹු කරමින් මෙ.වො. 928.4 ක විදුලි ඉල්ලුමක් වාර්තා විය.

විදුලිය ඒකකයක් සඳහා දරන ලද සාමාන්‍ය පිරිවැය පෙර වසරේ අගය වූ කි.වො.පැයට රු. 36.15 මට්ටමේ සිට 2023 වසර සඳහා කි.වො. පැයට රු. 40.92 මට්ටමක වූ අතර, එය කි.වො.පැයකට රු. 4.77 ක හෙවත් 13% ක පිරිවැය වර්ධනයකි. තවද, සමස්ත විදුලිය පරිභෝජනය 2022 වසරේ ගි.වො.පැ. 15,942 ක අගයේ සිට 2023 දී ගි.වො.පැ. 15,588 ක අගයක් දක්වා 2.5% කින් පහත වැටිණි. 2022 වසරේ සාමාන්‍ය අලෙවි මිල කි.වො.පැයකට රු. 21.24 ක් වූ අතර, 2023 වර්ෂයේදී ක්‍රියාත්මක කරන ලද ගාස්තු සංශෝධනයන් හේතුවෙන් මෙ.වො. පැයකට රු. 42.86 දක්වා වර්ධනය විය. ඒ අනුව, මෑත ඉතිහාසයේ පළමු වරට ලං.වි.ම. විසින් අලෙවි අවස්ථාවේදී පිරිවැයට වැඩි මිලකට විදුලිය අලෙවි කරන ලදී.

2.1.2 විදුලි ජනනය

2023 වසර සඳහා වූ සමස්ත වාර්ෂික විදුලිබල ජනනය ගි.වො.පැය (ශුද්ධ) 15,588 ක් වූ අතර, එය පෙර වසරේ වූ ගි.වො.පැය 15,942ක අගයට සාපේක්ෂව 2.5% ක වාර්ෂික අඩුවීමක් පෙන්නුම් කරන ලදී. 2023 වසර තුළ ජනනය කරන ලද සමස්ත විදුලිබල ප්‍රමාණයෙන් 26% ක් ස්වාධීන විදුලිය නිෂ්පාදනයන් වෙතින් ලබාගත් අතර, පෙර වසරේ එසේ ලබාගත් විදුලිය ප්‍රමාණය 23% කි.

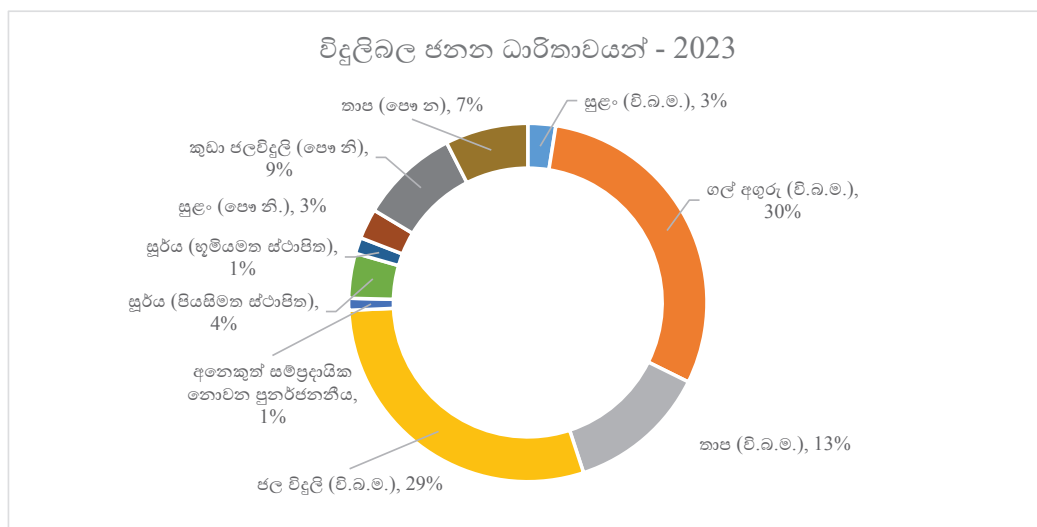
2023 වසරේ විදුලිබල ජනනය ගි.වො.පැය 15,588 ක් වූ අතර එක් එක් ප්‍රභවය මගින් දෙන ලද දායකත්වය ප්‍රතිශතයක් ලෙස පහත වගුවේ දක්වා ඇත.

වගුව 2.1.2
විදුලි ජනනය

	ප්‍රභවය	ප්‍රතිශතය
1	ජල විදුලි (වි.බ.ම.)	29.35%
2	කුඩා ජල විදුලි (පො.නි.)	8.91%
3	සුළං (වි.බ.ම.)	2.51%
4	සුළං (පො.නි.)	2.73%
5	පියැසි මත සූර්ය පැනල	4.05%
6	භූමියමත සූර්ය පැනල	1.45%
7	තාප (වි.බ.ම.)	12.65%
8	තාප (පො.නි.)	7.48%
9	ගල් අගුරු (වි.බ.ම.)	29.80%
10	සම්ප්‍රදායික නොවන වෙනත්	1.07%
	එකතුව	100%

මූලාශ්‍රය - ලංවිඒ, ලංවිපු.ප, පු.බ.අ - 2023

ප්‍රස්තාරය -2.1.1
විදුලි ජනනය -2023



මූලාශ්‍රය - 2023 කාර්යසාධන වාර්තාව - ලංවිඒ

2.1.3 විදුලිබල ජාලයේ ස්ථාපිත ධාරිතාවය

දැනට ස්ථාපිත සමස්ත ස්ථාපිත ධාරිතාවය වන මෙ.වො. 5,192 න් මෙ.වො.4,381 ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගින් 2023 වර්ෂයේ දී පද්ධතියට එක් කර ඇත. ඉන් මෙ.වො 1,413 ක දායකත්වයක් මණ්ඩලය සතු ජලවිදුලි බලාගාරයන්ගෙන්ද, මෙ.වො. 801 ක දායකත්වයක් මණ්ඩලය සතු ඛනිජ තෙල් බලගත තාප විදුලි බලාගාරයන්ගෙන්ද, මෙ.වො. 900 ක දායකත්වයක් මණ්ඩලය යටතේ පවතින ගල් අඟුරු බලගත විදුලි බලාගාරයෙන්ද, මෙ.වො. 104 ක දායකත්වයක් මණ්ඩලය යටතේ ක්‍රියාත්මක මන්තාරම සුළං විදුලි බලාගාරයෙන්ද ලැබිණි.

ජාතික විදුලිබල පද්ධතියේ ස්ථාපිත ධාරිතාවය 60% වන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙන් (ප්‍රධාන ජල විදුලිය ද සහිතව) සහ 40% වන පොසිල ඉන්ධන වලින් සමන්විත වෙයි. පොසිල ඉන්ධන වලට අයත් කොටසින් 43% සමන්විත වන්නේ ගල් අඟුරු වලින් වන අතර ඉතිරි 57% ඛනිජ තෙල් මගින් සැපයේ. ධාරිතා මිශ්‍රණයේ ප්‍රධාන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවය විශාල ජල විදුලි බලාගාර මගින් සැපයෙන අතර එය මුළු ස්ථාපිත ධාරිතාවයෙන් 27% කි. අනෙකුත් පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන් වන සුළං, සූර්ය (භූමිය මත ස්ථාපිත හා සූර්ය පියසි), කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි, ජෛවස්කන්ධ, නාගරික ඝණ අපද්‍රව්‍යද විදුලිබලය ජනනය කිරීම සඳහා භාවිතා කරනු ලබන අතර එය මුළු ස්ථාපිත ධාරිතා මිශ්‍රණයෙන් 33% ක ප්‍රමාණයකි.

වගුව 2.1.3

උත්පාදන මූලාශ්‍රය අනුව ස්ථාපිත විදුලි ධාරිතාවය

	බලශක්ති මූලාශ්‍රය		ස්ථාපිත ධාරිතාවය (මෙ.වො)	බලාගාර සංඛ්‍යාව
1	තාප	ඛනිජ තෙල් (ල.වි.ම)	801	10
2		ඛනිජ තෙල් (ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන්)	387	3
3		ගල් අඟුරු	900	1
4	පුනර්ජනනීය බලශක්ති	ප්‍රධාන ජල විදුලි	1,413	18
5		කුඩා ජල විදුලි	419	212
6		සුළං	267	20
7		භූමිය මත ස්ථාපිත සූර්ය පැනල	139	86
8		පියසි මත සූර්ය පැනල	812	-
9		වෙනත්	54	14
	මුළු ධාරිතාවය		5,192	364

මූලාශ්‍රය - සවිස්තරාත්මක විදුලි ජනන මිශ්‍රණය ලං.වි.ම - 2023

2.1.4 ජල විදුලි උත්පාදනය පුළුල් කිරීමේ ව්‍යාපෘති

කොත්මලේ, උකුවෙල, වික්ටෝරියා, රන්දෙණිගල, ලක්විජය යන විදුලි බලාගාර සහ තම්බපවති සුළං විදුලි බලාගාරය ආශ්‍රිත මෙහෙයුම් තත්ත්වයන්, කාර්යක්ෂමතාව, ධාරිතාවය, නිෂ්පාදනයන් සහ මෙහෙයුම් ආයු කාලය ද නංවාලනු පිණිස එම බලාගාරයන්හි ධාරිතා සහ විශ්වසනීයත්ව ප්‍රවර්ධන ව්‍යාපෘති සිදුකරන ලදී.

ජල විදුලි උත්පාදන පුළුල් කිරීමේ ව්‍යාපෘති අතරට බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස්, මොරගොල්ල සහ උමා ඕය ජල විදුලි ව්‍යාපෘති අයත් වේ. මෙ.වො. 35 බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි බලාගාරය මේවන විට මෙහෙයුම් කටයුතු සිදු කරමින් පවත්නා අතර, 2023 දෙසැම්බර් මස අවසානය වනවිට ගි.වො.පැ. 203 ක බලශක්තියක් පද්ධතියට එක් කර ඇත. 2023 දෙසැම්බර් මස අවසානය වනවිට සෙසු ජලවිදුලි සංවර්ධන ව්‍යාපෘති දෙකෙහි ප්‍රගතිය පහත දක්වා ඇත.

වගුව 2.1.4
ජල විදුලි උත්පාදන පුළුල් කිරීමේ ව්‍යාපෘති

අං	ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	ධාරිතාවය (මෙ.වො.)	ප්‍රගතිය
1	මොරගොල්ල ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	30.5	භෞතික ප්‍රගතිය - 64% 2024 දෙසැම්බර් වනවිට කටයුතු සම්පූර්ණ කිරීමට අපේක්ෂිතය.
2	උමා ඔය ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	120	භෞතික ප්‍රගතිය - 99% 2024 මුල් කාර්තුව තුළ ඉදිකිරීම් කටයුතු අවසන් කිරීමට හියමිතය.

මූලාශ්‍රය - 2023 කාර්යසාධන වාර්තාව - ලං.වි.ව

2.1.5 තාප විදුලිබල ජනන ව්‍යාපෘති

2023 වසර දී ජාලයට මෙ.වො. 157 ක බලශක්ති ධාරිතාවක් එක් කරමින් කැලණිගිස්ස 2 වන සංයුක්ත චක්‍රීය විදුලි බලාගාරය වසර තුළ ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

මේවන විට පහත සඳහන් තාප විදුලිබල ජනන ව්‍යාපෘතිවල කටයුතු සිදුවෙමින් පවතී.

වගුව 2.1.5
තාප විදුලිබල ජනන ව්‍යාපෘති

	ව්‍යාපෘතිය	තත්ත්වය
1	පළමු මෙ.වො. 350 ස්වභාවික වායු බලශත ඒකාබද්ධ චක්‍රීය විදුලි බලාගාරය සොපාදනවි - කෙරවළපිටිය	<ul style="list-style-type: none"> විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම 2021-07-19 දින අත්සන් කරන ලදී. සමස්ත භෞතික ප්‍රගතිය- 76% ඒකාබද්ධ චක්‍රීය බලාගාරයේ මෙහෙයුම් - 2024 දෙසැම්බර් මාසයේදී ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂිතය.
2	දෙවන මෙ.වො. 350 ද්‍රව ස්වභාවික වායු ඒකාබද්ධ චක්‍රීය විදුලි බලාගාරය - කෙරවළපිටිය	<ul style="list-style-type: none"> යෝජනා ඉල්ලුම 2021-12-15 දින අවසන් කරන ලදී. කැමැත්ත ප්‍රකාශ කිරීමේ ලිපිය 2023-12-12 දින නිකුත් කරන ලදී. ලක්දනවි සමග සාකච්ඡා කිරීම සඳහා SCAPC හා TEC පත් කර ඇත.

මූලාශ්‍රය - 2023 වාර්ෂික වාර්තාව - ලං.වි.ව

2.1.6 සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE) සඳහා ප්‍රවේශය වැඩිදියුණු කිරීම

අමාත්‍යාංශය විසින් සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් ගොඩනැගීමේ කාර්යයන් ප්‍රවර්ධනය කිරීමට ප්‍රමුඛතාවය ලබා දී ඇත.

ආරම්භකර ඇති සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන කටයුතුවල ප්‍රගතිය තත්ත්වය පහත පරිදි වේ.

වගුව 2.1.6

සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE) සඳහා ප්‍රවේශය වැඩිදියුණු කිරීම

	ව්‍යාපෘතියේ නම	අපේක්ෂිත ධාරිතාව	2023-12-31 දිනට නෞතික ප්‍රගතිය	සම්පූර්ණ කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය
1	මෙ.වො. 1 සූර්ය විදුලිබල ව්‍යාපෘති 35 ක්	මෙ.වො. 35	<ul style="list-style-type: none"> සියළු ව්‍යාපෘතිය අවසන් කර ඇත (මෙ.වො. 1 x 35) 	සම්පූර්ණයි
2	මෙ.වො. (1- 10) ධාරිතාවයන්ගෙන් යුත් සූර්ය බලශක්ති ව්‍යාපෘති	මෙ.වො. 147	<ul style="list-style-type: none"> මෙ.වො. 2 බලාගාරය අවසන් කර ඇත මෙ.වො. 145 (ව්‍යාපෘති 22ක්) අවලංගු කරන ලදී 	මෙ.වො. 2 බලාගාරය අවසන් කර ඇත
3	මෙ.වො. (1- 10) ධාරිතාවයන්ගෙන් යුත් සුළං බල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 35	<ul style="list-style-type: none"> මෙ.වො. 15 බලාගාරය (මන්නාරම) අවසන් කර ඇත මෙ.වො. 15 බලාගාරය (ත්‍රිකුණාමලය) අවලංගු කරන ලදී මෙ.වො. 2 x 5 (මාදුම්පේ) කාර්ය සාධන බැඳුම්කර අභිමි කිරීමට නියමිතය 	2024
4	සියඹලාණ්ඩුව සූර්ය විදුලි ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 100	<ul style="list-style-type: none"> කොන්ත්‍රාත්තුව 2023 අගෝස්තු මාසයේ දී පිරිනමන ලදී ගිවිසුම අත්සන් කිරීම 2024.01.31 දිනට පෙර සිදු කිරීමට නියමිතය 	2025
5	මෙ.වො. 250 මන්නාරම අදියර II සුළං බල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 250	ව්‍යාපෘති යෝජක විසින් යෝජනාව භාරදී ඇති අතර, අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් පත්කරන ලද සාකච්ඡා කමිටුව (CANC) විසින් ඔවුන් සමග මූල්‍ය යෝජනාව සාකච්ඡා කරමින් පවතී.	2026
6	මෙ.වො. 1x68 සූර්ය බල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 68	<ul style="list-style-type: none"> බලාගාර මෙ.වො. 1 x 41 - අවසන් කර ඇත. බලාගාර මෙ.වො. 1 x 4 - ඉදි කෙරෙමින් පවතී බලාගාර මෙ.වො. 1 x 5 - අනපේක්ෂිත තත්ත්ව හිමිකම් ඉදිරිපත් විය. බලාගාර මෙ.වො. 1 x18 -අවලංගු කරන ලදී. 	2024
7	මෙ.වො. 10 පොළොන්නරුව සූර්ය බල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 10	විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් අත්සන් කරන ලදුව ඉදි කෙරෙමින් පවතී	2024
8	මෙ.වො. 30 බිම්/පාවෙන සූර්ය පැනල සූර්ය බල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 5	<ul style="list-style-type: none"> විදුලි බලාගාර ටෙන්ඩරය (මෙ.වො.1-5) පිරිනැමීමේ ලිපි නිකුත් කරන ලදී. නාවලපිටිය (මෙ.වො. 3), බෙලිඅත්ත (මෙ.වො. 2), අහිප්‍රාය ලිපි අත්සන් කර ඇත. 	2025
9	මෙ.වො. 30 බිම් / පාවෙන සූර්ය බල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 25	<ul style="list-style-type: none"> ටෙන්ඩරය (මෙ.වො.1-5) නැවත-ටෙන්ඩර්කරණය පිරිනැමීම පිණිස අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය අපේක්ෂිතය 	2026
10	මෙ.වො. 20 වෙරළ සුළංබල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 20	<ul style="list-style-type: none"> මෙ.වො. 5 x 4 ව්‍යාපෘති වෙත පිරිනැමීමේ ලිපි නිකුත් කරන ලදී, සියලු අහිප්‍රාය ලිපි අත්සන් කොට ඇත. 	2026
11	මෙ.වො. 40 බිම් / පාවෙන සූර්ය බල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 40	<ul style="list-style-type: none"> පිරිනැමීම පිණිස අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබී ඇත, පිරිනැමීමේ නිකුත් කරනු පිණිස ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය අපේක්ෂිතය 	2025
12	මෙ.වො. 70 බිම්මත නැංවූ සූර්ය පැනල විදුලි බලාගාර (මෙ.වො. 1-5)	මෙ.වො. 51	<ul style="list-style-type: none"> ව්‍යාපෘති 12 ක් සඳහා පිරිනැමීමේ ලිපි නිකුත් කරන ලදී, ව්‍යාපෘති 9 ක අහිප්‍රාය ලිපි අත්සන් කර ඇත. 	-

13	මෙ.වො. 100 ඔබ්බමාවඩි මඩකලපුව සූර්ය පැනල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 100	<ul style="list-style-type: none"> ව්‍යාපෘති යෝජක විසින් යෝජනාව තාරදී ඇති අතර, අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් පත්කරන ලද සාකච්ඡා කමිටුව (CANC) විසින් ඔවුන් සමග මූල්‍ය යෝජනාව පිළිබඳ සාකච්ඡා කරමින් පවතී. 	2026
14	මෙ.වො. 234 පුනර්ත් සුළං විදුලි ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 234	<ul style="list-style-type: none"> ව්‍යාපෘති යෝජක විසින් යෝජනාව තාරදී ඇති අතර, අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් පත්කරන ලද සාකච්ඡා කමිටුව (CANC) විසින් ඔවුන් සමග මූල්‍ය යෝජනාව පිළිබඳ සාකච්ඡා කරමින් පවතී. 	2026
15	මෙ.වො. 50 සාම්පූර් සූර්ය පැනල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 50	<ul style="list-style-type: none"> ව්‍යාපෘති යෝජක වෙත යෝජනා ඉල්ලුම් නිකුත් කරනු ලැබ ඇති අතර, ඔවුන් යෝජනාව සකස් කරමින් පවතී. 	2026
16	මෙ.වො. 60 හම්බන්තොට සූර්ය පැනල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 60	<ul style="list-style-type: none"> යෝජිත හම්බන්තොට සූර්ය ඒකරාශිකරණ උපපොළ වෙත සම්බන්ධ වන විදුලි බලාගාරය සඳහා විදුලි සම්බන්ධතා වැඩ පිළිවෙල සකස් කිරීම සම්බන්ධ සාකච්ඡා කටයුතු සිදු කෙරෙමින් පවතී. 	2024/2025
17	මෙ.වො. 54 හම්බන්තොට සුළං විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 54	<ul style="list-style-type: none"> යෝජිත හම්බන්තොට සූර්ය ඒකරාශිකරණ උපපොළ වෙත සම්බන්ධ වන විදුලි බලාගාරය සඳහා විදුලි සම්බන්ධතා වැඩ පිළිවෙල සකස් කිරීම සම්බන්ධ සාකච්ඡා කටයුතු සිදු කෙරෙමින් පවතී. 	2024/2025
18	Feed in Tariff යටතේ ක්‍රියාත්මක ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 672	<ul style="list-style-type: none"> මෙ.වො. 4 ක්‍රියාත්මක කර ඇත මෙ.වො. 86.8 -ස්ථාවර විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම අත්සන් කරන ලදී. මෙ.වො. 189.3 -අභිප්‍රාය ලිපිය නිකුත් කරන ලදී. මෙ.වො. 401.7 - ස්ථාවර විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම සහ අභිප්‍රාය ලිපිය ඉදිරිපත් වීමට නියමිතය. 	2024/2025

මූලාශ්‍රය - 2023 වාර්ෂික වාර්තාව - ලං.වි.ම

2023-12-31 දින වනවිට ක්‍රියාත්මකව පවත්නා ප්‍රමිතිගත විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් අත්සන් කරන ලද පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති පිළිබඳ විස්තර පහත පරිදි වේ.

වගුව 2.1.7

ප්‍රමිතිගත විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් අත්සන් කරන ලද පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති

	ව්‍යාපෘති වර්ගය	ව්‍යාපෘති සංඛ්‍යාව	ධාරිතාව (මෙ.වො.)
1	කුඩා ජලවිදුලිය	217	422.84
2	සුළං විදුලිය	19	163.45
3	ජෛවස්කන්ධ - කෘෂිකාර්මික සහ කාර්මික අපද්‍රව්‍ය විදුලිය	06	17.18
4	ජෛවස්කන්ධ - ඩෙන්ඩ්‍රෝ විදුලිය	10	31.51
5	සූර්ය විදුලිය	87	139.38
6	නාගරික ගණ අපද්‍රව්‍ය	01	10.00
	එකතුව	340	784.36

මූලාශ්‍රය - 2023 කාර්යසාධන වාර්තාව - ලං.වි.ම

2.1.7 සම්ප්‍රේෂණ ප්‍රවර්ධනය

2023 වසර පුරා පද්ධතිය තුළ නව බෙදාහැරීමේ උපපොළ 946 ක් ඒකාබද්ධ කෙරිණි. වසර අවසානය වනවිට සමස්ත කි.වෝ. 220 හා කි.වෝ. 132 උඩ්ස් හා තුගන සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් දිග ප්‍රමාණය කි.මී. 3,403 අගයකට පිවිසිණි.

ලං.වි.ම. විසින් 2023 වසර තුළදී පිටකොටුව කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම් කටයුතු සාර්ථකව අවසන් කරන ලදී. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස සමස්ත කොටුමා උපපොළ ධාරිතාවය මෙ.වෝ.අඟ. 12,353 දක්වා වර්ධනය වූ අතර වසර අවසානය වනවිට රටතුළ පවත්නා සමස්ත කොටුමා උපපොළ සංඛ්‍යාව 90 ක් දක්වා ඉහළ නැංවිණි.

මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ හා හානි අවමකරණ ව්‍යාපෘතිය, හරිත විදුලිබල සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන ව්‍යාපෘතිය, ජාතික සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධන හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ව්‍යාපෘතිය, වැනි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතීන්හි කටයුතු 2023 වසර තුළදී නොකඩවා සිදු කෙරිණි.

කි.වෝ. 220 සහ ක.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ ජාලය භාවිතයෙන් සියලු ජනන මධ්‍යස්ථාන මගින් ජාතික ජාලය වෙත සැපයෙන විදුලිය යොමු කරවනු ලබයි.

පසුගිය වසර තුළ සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග සහ කොටුමා උපපොළ සංවර්ධනය පහත පරිදි වේ

වගුව 2.1.8

සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග සහ කොටුමා උපපොළ සංවර්ධනය

	විස්තරය	ඒකක	2021	2022	2023
1	කි.වෝ. 220 මාර්ග දිග	කි.මී.	829	848	998
2	කි.වෝ. 132 මාර්ග දිග	කි.මී.	2,394	2,405	2,405
3	කොටුමා උපපොළ	සංඛ්‍යාව	84	89	90

මූලාශ්‍රය - 2023 වාර්ෂික වාර්තාව - ලං.වි.ම

2.1.8 බෙදාහැරීමේ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය

රටතුළ විදුලිය බෙදාහැරීමේ ජාලය කි.වෝ. 33, කි.වෝ. 11 සහ කි.වෝ. 400 මාර්ගයන්ගෙන් සමන්විත වේ. පසුගිය තෙවසර තුළ බෙදාහැරීමේ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනයන් පහත පරිදි වේ.

වගුව 2.1.9

බෙදාහැරීමේ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය

	විස්තරය	ඒකක	2021	2022	2023
1	LV 33 බෙදාහැරීමේ මාර්ග	කි.මී.	33,295	35,032	44,413
2	LV 11 බෙදාහැරීමේ මාර්ග	කි.මී.	2,449	2,403	2,533
3	LV 33/11 ප්‍රාථමික උපපොළ	සංඛ්‍යාව	129	131	133
4	LV බෙදාහැරීමේ මාර්ග	කි.මී.	149,624	151,213	153,174
5	LV බෙදාහැරීමේ උපපොළ සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	35,290	35,926	36,872

මූලාශ්‍රය - 2023 වාර්ෂික වාර්තාව - ලං.වි.ම

2.1.9 දේශගුණික විපර්යාස අවම කිරීම හා විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ජාතිකව තීරණය කරන ලද දායකත්වයන් (NDC)

දේශගුණික විපර්යාස අවම කිරීම පිණිස හරිතාගාර වායු විමෝචනය අවම කිරීමට සිදුවන අතර කාබන් විමෝචනය ශුන්‍ය කිරීමට සැලසුම් කර ඇත. මේ සඳහා විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයට අදාළ ක්‍රියාත්මක කිරීමේ හා අධීක්ෂණය කිරීමේ හා ක්‍රියාත්මක කිරීමේ සකස්කොට ගිම් කරන ලදී. ජාතික මෙහෙයුම් කමිටුව වෙත විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ජාතිකව තීරණය කරන ලද දායකත්ව ප්‍රගතිය පිළිබඳව වාර්තා කරන ලදී. සාමාන්‍ය තත්ත්වයට සාපේක්ෂව විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ හරිතාගාර වායු විමෝචනයන් අඩු කිරීම 25%ක් වෙයි. (කොන්දේසි විරහිතව 5%ක් සහ කොන්දේසි සහිතව 20%) ලෙස වර්ෂ 2021-2030 කාල සීමාව තුළ ඇස්තමේන්තුගත හරිතාගාර විමෝචනය අඩු කිරීම, කොන්දේසි විරහිතව මෙට්‍රික් ටොන් 9,819,000 වන අතර කොන්දේසි සහිතව මෙට්‍රික් ටොන් 39,274,000 කි. (සම්පූර්ණ විමෝචනය අඩු කිරීම මෙට්‍රික් ටොන් 49,093,000 කි). මෙම ඉලක්ක සපුරාලීමට හා පුනර්ජනනීය විදුලි ජනනය වැඩි කළ යුතු ය.

2.1.10 පර්යේෂණ හා සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්

ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ආධාර වැඩසටහන (USAID) යටතේ ලං.වි.ම. වෙත ඇ.ඩො. මිලියන 4.23, ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම වෙත ඇ.ඩො. මිලියන 1.9ක් හා ශ්‍රී ලංකා සුනිතා බලශක්ති අධිකාරියට ඇ.ඩො. මිලියන 3.6 ක මූල්‍යාධාර ප්‍රදානයන්ගේ වටිනාකමින් යුත් තාක්ෂණික සහාය ලබා දීමට ඉදිරිපත් වී ඇති අතර මෙම ව්‍යාපෘතිය ශ්‍රී ලංකා බලශක්ති වැඩසටහන ලෙස හැඳින්වේ. තෝරාගත් පර්යේෂණ හා සංවර්ධන කටයුතු සඳහා මෙමගින් තාක්ෂණික සහාය සැපයෙන අතර ව්‍යාපෘතියේ මෙහෙයුම් කමිටු රැස්වීම් 2023 වර්ෂයේදී පවත්වන ලදී.

2.1.11 විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය සඳහා ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණ

විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණ සිදුකිරීමට අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුකමිටුවක් පත් කරන ලද අතර එම කමිටු වාර්තාව විළිඳක්වා ඇත. වාර්තාව පිළියෙල කිරීමේදී ගරු පාර්ලිමේන්තු මන්ත්‍රීවරුන්, විදුලිබල විෂයභාරව කලින් කටයුතු කළ අමාත්‍යවරුන්, නියාමන ආයතන සහ මහජන උපයෝගිතා කොමිසන් සභාව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම සහ උපයෝගිතා ආයතනවල කලමණාකාරීත්වය, ශ්‍රී ලංකා ඉංජිනේරු ආයතනය සහ වෘත්තීය සමිති වල අදහස් කමිටුව විසින් ලබාගෙන ඇත.

- විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ අධීක්ෂණය යටතේ අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් ලබාදුන් අනුමැතියට අනුව විදුලිබල අංශයේ ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණ සඳහා දේශීය හා ජාත්‍යන්තර විශේෂඥයින්ගෙන් සමන්විත විදුලිබල ක්ෂේත්‍ර ප්‍රතිසංස්කරණ ලේකම් කාර්යාලයක් (PSRS) පිහිටුවන ලදී.
- යෝජිත නව විදුලි පනතේ පනත් කෙටුම්පත ගැසට් නිවේදනයේ ප්‍රකාශයට පත් කිරීමට පෙර අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලබා ගැනීම සඳහා දැනටමත් යොමුකොට තිබේ.

2.1.12 විදුලි ගාස්තු සංශෝධනය -2023

ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය හරහා 2023-01-12 දිනැති අංක MOPE/SEC/COM/2023 දරන ලිපිය මගින් විදුලිබල අංශය සඳහා වූ පොදු ප්‍රතිපත්ති මාර්ගෝපදේශ නිකුත් කරන ලද අතර ඒ අනුව සැලසුම්ගත විදුලිය කපා හැරීම් සිදුනොවන හා රජයේ ආධාර රහිතව ක්‍රියාත්මකවන පරිසරයක් නිර්මාණය කරනු පිණිස අර්ධ වාර්ෂිකව හෙවත් වර්ෂයේ ජනවාරි මස පළමුවැනි දින සහ ජූලි මස පළමුවැනි දින විදුලි ගාස්තු සංශෝධනය කළ යුතුවේ.

- ඒ අනුව, 2023-01-05, 2023-05-15 හා 2023-10-17 දිනැතිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ගාස්තු සංශෝධන යෝජනා තුනක් ඉදිරිපත් කරන ලද අතර, පිළිවෙලින් 2023-02-15, 2023-07-01 හා 2023-10-20 දින සිට ක්‍රියාත්මකවන පරිදි නව ගාස්තු සංශෝධන සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් සිය අනුමැතිය ලබාදී ඇත.
- 2023 පළමු අර්ධ ගාස්තු සංශෝධනය සඳහා වසර 10 ක් ඉක්ම යාමෙන් අනතුරුව පිරිවැය පිළිබිඹු කරන ගාස්තු ක්‍රමයක් ලැබී ඇති අතර, එමගින් රටතුළ දවසේ පැය විසිහතර පුරා අඛණ්ඩ විදුලිය සැපයුමක් සහතික කිරීමට හැකියාව ලබා දෙමින් ඒ හරහා රටේ ආර්ථිකය හැවත නඟා සිටුවීමට අවකාශ සැලසී ඇති අතර, එමගින් කර්මාන්ත, ව්‍යාපාර, පොදු ජනතාව, ආයෝජක ප්‍රජාව, අනාගත විදුලිය පාරිභෝගිකයන් සහ ලං.වි.ම. වෙතද බොහෝ ආකාරයන්ගෙන් ප්‍රතිලාභ අත්පත් වී ඇත.

2.1.13 නවීන තාක්ෂණයද සමගින් අත්පත් කරගත් මෙහෙයුම් ප්‍රවර්ධනයන්

- **සූර්ය පැනල පද්ධති සඳහා වූ ජාතික බලශක්ති පුරෝකථන මොඩියුලය**
විශ්වසනීය හා නිරවද්‍ය බලශක්ති අනාවැකි පද්ධතියක් නිර්මාණය කිරීම ඉලක්ක කොටගෙන සූර්ය පැනල සඳහා වූ ජාතික බලශක්ති පුරෝකථන මොඩියුලයක් ගොඩනංවනු ලැබ ඇත. වර්තමානයේ CEBAssist වේදිකාව මත ලං.වි.ම. සියලු භූමිය මත සවිකරන ලද සූර්ය පැනල පද්ධති සඳහා මෙම පුරෝකථන මොඩියුලය පරීක්ෂණ මට්ටමින් ක්‍රියාත්මක වෙමින් පවතී.
- **වහළු මත සවිකරන සූර්ය පැනල සම්බන්ධතා ප්‍රගතිය**
නිවාස, ආගමික ස්ථාන, හෝටල්, වාණිජ ආයතන සහ කර්මාන්තශාලාවලද වහළු මත කුඩා සූර්ය බලාගාර ස්ථාපනය කිරීම දිරිගැන්වීමේ මූලාරම්භයන් සුනිතය බලශක්ති අධිකාරිය, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම විසින් නොකඩවා අනුගමනය කරනු ලැබ ඇත.

වගුව 2.1.10

වහළු මත සවිකරන සූර්ය පැනල සම්බන්ධතා ප්‍රගතිය

		හෙට් මීටර්ස්	හෙට් ජලස්	හෙට් අකවුන්ට්ස්	එකතුව
1	සූර්ය පාරිභෝගිකයන් සංඛ්‍යාව	10,719	3,041	26,067	39,827
2	ස්ථාපිත ධාරිතාවය (මෙ.වො.)	101.21	301.55	249.72	652.48

මූලාශ්‍රය - 2023 වාර්ෂික වාර්තාව - ලං.වි.ම

- **වහළු මත සවිකරන සූර්ය පැනල යෙදවුම් පිරිසැකසුම් ක්‍රමය CEBAssist තුළට ඒකාබද්ධ කිරීම**
CEBAssist විසින් මෑත කාලීනව වහළු මත සවිකරන සූර්ය පැනල යෙදවුම් කළමනාකරණ ක්‍රමය නමැති නව මොඩියුලයක් ඇතුළත් කර ඇත. මෙම වික්කිරීම මගින් බෙදාහැරීමේ කාර්ය මණ්ඩලයට සූර්ය පැනල නිෂ්කාශන ඉල්ලීම්, සම්බන්ධතා යෙදවුම්, අභ්‍යන්තර කාර්ය ධාරා සහ ක්ෂේත්‍ර පරීක්ෂණ කටයුතු වැනි විවිධ කටයුතු කාර්යක්ෂමව මෙහෙයවීම සඳහා අවශ්‍ය ශක්තිය ලබාදෙනු ලබයි.
- වහළු මත සවිකරන සූර්ය පැනල යෙදවුම් කළමනාකරණ කාර්යයෙහි ලා ප්‍රමිතිගත ප්‍රවේශයක් ලබාදෙමින් මෙම මොඩියුලය සියලු ක්ෂේත්‍ර පුරා සාර්ථකව ගොඩනගා ක්‍රියාත්මක කොට ඇත. පාරිභෝගිකයන් හට සිය යෙදවුම් තත්ත්වය පිළිබඳ තත්කාලීන යාවත්කාලීනයන් ලබාගැනීමට හැකියාව ලබාදෙමින් මෙම මොඩියුලය හරහා සියලු වහළු මත සවිකරන සූර්ය පැනල යෙදවුම් කළමනාකරණය වේ.
- **ස්වයංක්‍රීය තොරතුරු තාක්ෂණ සේවය**
තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව විසින් ලබාදෙනු ලබන සේවාවන්ගේ ගුණාත්මකභාවය වැඩිදියුණු කරලීම උදෙසා ලං.වි.ම. අභ්‍යන්තර ගනුදෙනුකරුවන් උදෙසා අලුතින් ගොඩනගන ලද තොරතුරු තාක්ෂණ සේවා මෘදුකාංගය හඳුන්වාදෙනු ලැබ ඇත.

2022 වාර්ෂික වාර්තාව තුළ උද්දීපනය කොට පෙන්වන ලද ඉහත මෙහෙයුම් සංවර්ධනයන්ට අමතරව, CEBAssist විසඳුම් ක්‍රමය යටතේ පහත මොඩියුල ගොඩනගා ඇත.

- » සියලු සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE) බලාගාර සඳහා තත් කාලීන ජනන සංඛ්‍යාත්මක විමසුම්කරණ සේවය උදෙසා සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති මොඩියුලය හඳුන්වා දී ඇත. සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාරයන්හි ස්ථාපිත බලශක්ති මනු හරහා මෙම මොඩියුලය විසින් ජනන සංඛ්‍යාත්මක නිරීක්ෂණය සිදුකරනු ලබයි.
- » ප්‍රධාන ජල සහ තාප ජනන බලාගාරයන්ගෙන් මාර්ගගතව දෛනික ජනනය, ජලාශ, ඉන්ධන තත්ත්වය හා විස්තර රැස්කරනු පිණිස සැකසුණු දෛනික ජනන සංඛ්‍යාත්මක මොඩියුලය.
- » විදුලි බලාගාර සහ සෙසු ඒකකයන්හි මුර සේවා කාර්ය මණ්ඩලයේ මුර කෘත්‍ය ලේඛන, කණ්ඩායම්, නිවාඩු හා පැමිණීමේ සටහන් කළමනාකරණය පිණිස සැකසුණු පැමිණීමේ මොඩියුලය.

- » එක් එක් වැටුප් ඒකකයට අදාළව ඉන්වොයිසි, වැටුප් පත්‍රිකා, අරමුදල් වෙන් කිරීම සහ චෙක්පත් නිරීක්ෂණය පිණිස සැකසුණු වියදම් විමසුම් මොඩියුලය.
- » මුද්‍රිත බිල්පත් නිකුත් නිරීම ක්‍රමය වෙනුවට සියලු සාමාන්‍ය ගනුදෙනුකරුවන් සඳහා විද්‍යුත් තැපෑල සහ කෙටි පණිවිඩ ක්‍රම මගින් ලබාදෙනු ලබන විද්‍යුත් බිල්පත් සේවය.
- » සුහුරු මනු තොරතුරු ඒකරාශීකරණ ක්‍රමය (HES) මගින් සාමාන්‍ය ගනුදෙනුකරුවන් 3500 කගේ මනු එම ක්‍රමය තුළට සම්බන්ධ කරන ලදී. මෙමගින් ලං.වි.ම. වෙත දුරස්ථ මනු කියවීම් සහ විද්‍යුත් බිල්පත් නිකුත් සේවා හැකියාව ලබාදෙනු ලබයි.

2.1.14 ජාත්‍යන්තර සහයෝගිතා

- තාක්ෂණය හුවමාරුව පිළිබඳ අවබෝධතා ගිවිසුමක් (MoU) නීතිපති දෙපාර්තමේන්තුවේ සහ අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලැබීමෙන් පසු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ජපන් විදුලිබල තොරතුරු මධ්‍යස්ථානය (JEPIC) අතර අත්සන් කරන ලදී.
- විදේශ කටයුතු අමාත්‍යාංශයේ මගපෙන්වීම යටතේ දකුණු ආසියානු කලාපීය සහයෝගිතා සංගමයේ (SAARC) බලශක්ති මධ්‍යස්ථානයේ සාමාජිකත්වය ලබා ගැනීමට අදාළ ක්‍රියාකාරකම්
- විදේශ කටයුතු අමාත්‍යාංශයේ මගපෙන්වීම යටතේ බෙංගාල බොක්ක ආශ්‍රිත රටවල බහු ආංශික තාක්ෂණික සහ ආර්ථික සහයෝගිතාව සඳහා වන එකමුතුව (BIMSTEC) සමඟ බහු ආංශික තාක්ෂණික සහ ආර්ථික සහයෝගිතාව සඳහා වන එකමුතුව සංවිධානයේ පරිපාලන මණ්ඩලයේ පළමු රැස්වීමට සහ විදුලි ජාල අන්තර් සම්බන්ධතාවයේ දෙවන රැස්වීමට සහභාගිවීම සහ අදාළ ක්‍රියාකාරකම් සිදුකරන ලදී.
- බෙංගාල බොක්ක ආශ්‍රිත රටවල බහු ආංශික තාක්ෂණික සහ ආර්ථික සහයෝගිතාව සඳහා වන එකමුතුව සංවිධානයේ ප්‍රතිපත්ති ලේඛනයේ විදුලිය බෙදාහැරීම, විකිණීම සහ හුවමාරු කිරීම සහ මිලකරණය පිළිබඳ සමාලෝචන ඉදිරිපත් කරන ලදී.
- දකුණු ආසියා කලාපීය බලශක්ති හවුල්කාරිත්වය (SAREP)

SAREP වැඩසටහනේ කොටසක් ලෙස, දේශසීමා හරහා සිදුකෙරෙන විදුලිබල අලෙවිය (Cross Border Power Trade) පිළිබඳ ශ්‍රී ලංකාවේ වැඩසටහන් දෙකක් පවත්වන ලදී. SAREP කාර්යසාධන බලකා - 1 හි ක්‍රියාකාරකම් ඉදිරියට ගෙන යමින් "දේශසීමා හරහා සිදුකෙරෙන විදුලිබල අලෙවිය සඳහා වන ප්‍රතිපත්ති, නෛතික සහ නියාමන රාමු සම්බන්ධීකරණය" පිළිබඳ 11 වන රැස්වීම 2023 ඔක්තෝබර් 9 වන දින පවත්වන ලද අතර ඉන් අනතුරුව තෙදින වැඩමුළුවක් පැවැත්විණි. TF-1 හි ප්‍රධාන පරමාර්ථය වන්නේ ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීමට සහ ව්‍යාප්ත කිරීමට තිරසාර වෙළඳපලක් සඳහා සක්‍රීය පද්ධතිමය කොන්දේසි නිර්මාණය කිරීම සඳහා හිතකර ප්‍රතිපත්ති, නෛතික සහ නියාමන ක්‍රමවේද හරහා පිරිවැය සහ අවදානම් සාධාරණ ලෙස හානිපූරණය සඳහා ප්‍රතිපත්ති, නෛතික සහ නියාමන ගැටලු අවම කිරීමයි. බංගලාදේශය, නේපාලය, භූතානය, ඉන්දියාව සහ ශ්‍රී ලංකාව යන රටවල නියෝජිතයෝ කාර්ය සාධන බලකා රැස්වීමට සහ වැඩමුළුවට සහභාගි වී සිටියහ.

2.1.15 ඉදිරි සැලසුම්

අ) 2024 වර්ෂය තුළ ක්‍රියාත්මක කිරීමට නියමිත ව්‍යාපාරික හා වැඩසටහන්

වගුව 2.1.11
2024 වර්ෂය සඳහා අයවැය ඇස්තමේන්තුව මගින් වෙන්කර ඇති ප්‍රතිපාදන

	උප ව්‍යාපෘතිය	විෂය	විස්තරය	ප්‍රතිපාදන (රු.මි)			එකතුව
				11/12 මූල්‍ය කරණය	13 මූල්‍ය කරණය	17 මූල්‍ය කරණය	
1	032	2506	වී.බී.ම. සඳහා ලබාගත් ණය (ADB/JICA) විසර්ජනය ගිණුම්කරණය කිරීම	30,000	-	-	30,000
2	034	2401	විදුලිබල අංශය සඳහා වන ප්‍රධාන සැලැස්ම සෑදීමේ ධාරිතා සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය - නිලධාරී පුහුණුව සහ වැඩසටහන ක්‍රියාත්මක කිරීම (JICA Grant) - ප්‍රතිසංස්කරණ කාර්යාලය	-	20	2	22
3	035	2103	කොරියානු ආධාර යටතේ බැටරි බලශක්ති ගබඩා පද්ධතිය ස්ථාපිත කිරීම	-	2,900	339	3,239
4	036	2202	ආගමික ස්ථාන සහ සඳහා වහලුයමත සූර්ය පැනල සවිකිරීම (12) - Indian Grant	-	500	100	600
5	037	2103	කුඩා දූපත්වල දෙමුහුන් පුනර්ජනනීය බලශක්ති පද්ධති ඉදිකිරීම - ඩෙල්ෆි, අණලතිව්, නයිනතිව් - Indian Grant	-	3465	135	3,600
6	038	2401	ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල වැඩසටහන -USASID	-	1200	10	1,210
7	039	2103	චන්ද්‍රිකා වැව සහ කිරි - ඉඩ්බන් වැව 1MW පාවෙන සූර්ය බලශක්ති ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම - (Korea) Grant	-	1002	85	1,087
8	040	2103	බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව මධ්‍යගත වායු සමීකරණ පද්ධතිය (ADB)	-	96	26	122
9	041	2103	උපකරණ බලශක්ති ලේබල් කිරීමේ වැඩසටහන වායු සමීකරණ පරීක්ෂණ රසායනාගාරය	-	206	12	218
10	042	2103	ශ්‍රී ලංකා පරමාණු බලශක්ති මණ්ඩලය හි ධාරිතාවන් සහ හැකියාවන් පුළුල් කිරීම	-	20	05	25
11	043	2103	ජාත්‍යන්තර පරමාණු බලශක්ති ඒජන්සියේ ලැබෙන ප්‍රදානයන්	-	102	07	109
12	001	2201	ශ්‍රී ලංකා සුනිතර බලශක්ති අධිකාරිය (11)	50	-	-	50
13	002	2201	ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති මණ්ඩලය (11)	20	-	-	20
14	004	2201	ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව (11)	02	-	-	02
15	007	2507	ශ්‍රී ලංකා පරමාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව (11)	0.5	-	-	0.5
එකතුව				30,072.5	9,511	721	40,304.5

මූලාශ්‍රය - අයවැය ඇස්තමේන්තුව - 2024

■ ජනන ධාරිතා ව්‍යාප්තිය

දිගු කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්ම 2023-2042 අනුමැතිය සඳහා 2022-09-14 දින ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත භාරදෙන ලද අතර, 2023-02-10 දින ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය ලබාදෙන ලදී. ඒ අනුව ලං.වි.ම. දිගු කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්ම (2023-2042) තුළ සැලසුම් කරන ලද පරිදි නව ජනන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීමේ කටයුතු ඉදිරියට ගමන් කරමින් පවතී.

ලං.වි.ම. දිගු කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්ම (2023-2042) ප්‍රකාර, 2024 සිට 2026 වසර දක්වා විදුලි පද්ධතිය තුළට පහත සඳහන් විදුලි බලාගාර එක් කිරීමට සැලසුම් කර ඇත.

වගුව 2.1.12

**දිගු කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්ම (2023-2042) ප්‍රකාරව, 2024 සිට 2026 වසර දක්වා
විදුලි පද්ධතියට එක් කිරීමට නියමිත ධාරිතාව**

	විදුලි බලාගාර තාක්ෂණය	ධාරිතාවය (මෙ.වො.)
1	පුනර්ජනනීය (ප්‍රධාන ජල, කුඩා ජල, සුළං, සූර්ය, ඩෙන්ඩ්‍රෝ සහ ජෛවස්කන්ධ)	2,199
2	ස්වාධීන බැටරි බලශක්ති ගබඩාව	100
3	පූර්ණ පහසුකම් සහිත ජාලගත සූර්ය පනල (බැටරි බලශක්ති ගබඩාව සහිත)	200
4	ස්වභාවික වායු සහ ස්වභාවික වායු ඒකාබද්ධ චක්‍රීය විදුලි බලාගාරය	665
5	නව වායු ටර්බයින්	130
	එකතුව	3,294

මූලාශ්‍රය - 2023 කාර්යසාධන වාර්තාව - ලං.වි.ම

2.2 2023 වර්ෂය තුළ බලශක්ති අංශයේ කාර්යසාධනය

සමස්තයක් වශයෙන් ගත් කල ජනතාවගේ අවශ්‍යතා දිනෙන් දින ඉහළ යමින් පවතින අතර එම අවශ්‍යතා සපුරාලීම සඳහා ඉවහල් වන සාධක අතරින් ඛනිජ තෙල් ප්‍රමුඛස්ථානයක් ගනී. විඛේදන, ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තයේ කාර්යක්ෂමතාව සහ කාර්යසාධනය ඉහළ නැංවීම පිණිස අවශ්‍ය ප්‍රතිපත්තිමය වැඩසටහන් හා ව්‍යාපෘති කෙරෙහි ඉහළ අවධානයක් යොමු කරමින් බලශක්ති අංශය විසින් 2023 වර්ෂය තුළ දී ප්‍රධාන කාර්යභාරයක් ඉටු කරන ලදී.

2.2.1 ශ්‍රී ලංකාවේ ඛනිජ තෙල් කර්මාන්ත සංවිධාන ව්‍යුහයේ විකාශනය

1961 අංක 28 දරණ ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථා පනත මඟින් ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව ස්ථාපිත කිරීමත් සමඟම ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තයේ පසුගාත ක්‍රියාවලීන් වන ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය, අපනයනය, ගබඩා කිරීම, පිරිපහදු කිරීම, නිෂ්පාදනය, මිශ්‍ර කිරීම, බෙදා හැරීම ප්‍රවාහනය සහ තොග හා සිල්ලර වෙළඳාම යන කාර්යයන් එම සංස්ථාව විසින් සිදු කරමින් ශ්‍රී ලංකාවේ ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තයේ එකම මෙහෙයුම්කරුවා බවට පත් වී තිබුණි. 1990 මැද භාගයෙන් පසු කලින් කලට පැවති රජයේ විසින් ගනු ලැබූ ප්‍රතිපත්තිමය තීරණයන් මත ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තය, වෙළඳපොළ ලිහිල්කරණය වැනි ව්‍යුහාත්මක වෙනස්කම්වලට භාජනය වී ඇත. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස තෝරාගන්නා ලද ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය, බෙදා හැරීම හා අලෙවිය යන විවිධ ක්ෂේත්‍රයන් හරහා පෞද්ගලික අංශයට ශ්‍රී ලංකාවේ ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තයට පිවිසීමට අවස්ථාව උදා විය.

ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ගබඩා කිරීමේ හා බෙදා හැරීමේ කාර්යයන් සිදු කිරීම සඳහා 2003 වර්ෂයේදී ලංකා ඛනිජතෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම පිහිටුවීම ඛනිජ තෙල් වෙළඳපොළ ලිහිල්කරණයේ සංධිස්ථානයක් වශයෙන් දැක්විය හැකිය. රාජ්‍ය හා පෞද්ගලික අංශයන් විසින් මෙහෙයවනු ලබන ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ගබඩා කිරීම සඳහා පොදු පහසුකමක් හඳුන්වාදීමේ අරමුණින් සමාගම් පනත යටතේ මෙම සමාගම පිහිටුවන ලද අතර වර්තමානයේ සියළු ඉන්ධන සැපයුම්කාර ආයතනවල පොදු පහසුකම් සපයන ආයතනය ලෙස කටයුතු කරනු ලැබේ.

ශ්‍රී ලංකාවේ ඛනිජ තෙල් ගවේෂණය සහ සංවර්ධනය සඳහා ද, ඒවා විධිමත් කිරීම සඳහා ද අවශ්‍ය ප්‍රතිපාදන 2003 අංක 26 දරණ ඛනිජ තෙල් සම්පත් පනත මඟින් සලසන ලද අතර පනතේ විධිවිධාන ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ඛනිජ තෙල් සම්පත් සංවර්ධන කමිටුවක් ස්ථාපිත කරන ලදී. පසුව 2021 අංක 21 දරණ ඛනිජ තෙල් සම්පත් පනත මඟින් පෙර පැවති ඛනිජ තෙල් සම්පත් සංවර්ධන කමිටුව අහෝසි කර, ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය ස්ථාපිත කරන ලදී. පෙරහාන ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තයේ සියළු නියාමන කටයුතු එම අධිකාරිය විසින් සිදු කරනු ලැබේ.

2022 සහ 2023 වසරවල දී රටේ පැවති පෙර නොවූ අන්දමේ විදේශ විනිමය හිඟය මධ්‍යයේ, ඉන්ධන සඳහා වන දේශීය ඉල්ලුම සපුරාලීමේ දී රජය දැඩි දුෂ්කරතාවලට මුහුණ දුන්නේය. මෙම වසර තුළ දී, දේශීයව විදේශ විනිමය වෙළඳපොළෙහි පැවති ද්‍රවශීලතා හිඟය සමඟ ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවෙහි (ලං.ඛ.නි.සං.) මූල්‍ය තත්ත්වය අයහපත් වීම හේතුවෙන් ලං.ඛ.නි.සං. හි ඉන්ධන ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලිය දැඩි ලෙස අභියෝගයට ලක් වූ අතර, එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස රට තුළ සමාජ නොසන්සුන්තාවයකට තුඩුදුන් ඉන්ධන අර්බුදයක් ඇති විය. ආර්ථික ක්‍රියාකාරකම්වල අඛණ්ඩතාව පවත්වා ගැනීම සහතික කිරීම පිණිස ඉන්ධන ආනයනයෙහි ඇති අත්‍යවශ්‍යතාව සැලකිල්ලට ගනිමින්, දිගුකාලීන ගිවිසුම් මත පදනම්ව ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය, විකිණීම සහ බෙදාහැරීම සඳහා තරඟකාරී ආයතන 03 ක් වෙත බලපත්‍ර ලබා දීමට කටයුතු කරමින් 2023 වසරේ දී ඛනිජ තෙල් වෙළඳපොළ තවදුරටත් ලිහිල්කරණයට ලක් කරන ලදී. වර්තමානයේ ඉන්ධන ආනයනය කර බෙදාහැරීමේ ක්‍රියාවලිය තරඟකාරී ආයතන පහක් (5) විසින් සිදු කරනු ලැබේ.

2.2.2 අඛණ්ඩ ඉන්ධන සැපයුමක් සහතික කිරීම පිණිස ගනු ලැබූ උපක්‍රමික පියවර

රට මුහුණ දුන් ආර්ථික අර්බුදය හමුවේ ඉන්ධන ආනයනය සඳහා අවශ්‍ය විදේශ විනිමය සපයා ගැනීම දුෂ්කර වීමෙන් 2022 වර්ෂයේ දී රට තුළ ඉන්ධන හිඟයක් නිර්මාණය විය. මෙම තත්ත්වය තුළ රට තුළ පැවති සීමිත විදේශ විනිමය ප්‍රමාණයට ගැලපෙන පරිදි ඉන්ධන ආනයනය කිරීම සඳහා ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව හා එක්ව පහත සඳහන් උපක්‍රමික පියවර අනුගමනය කිරීමට කටයුතු කරන ලදී.

- ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය කර ගබඩාගත වැංකිවලින් නිකුත් කිරීමේදී ගෙවීම් සිදු කරන ක්‍රමවේදය (supply / storage modality) යටතේ ඛනිජතෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රසම්පාදනය කිරීම ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් හඳුන්වා දෙන ලදී. මෙම යාන්ත්‍රණ මගින් රට තුළ පරිභෝජනයට අනුව ලබා ගනු ලබන ඉන්ධන ප්‍රමාණය (based on quantity drawn) මත ගෙවීමට ඉඩ ලබා දෙන අතර, මුදා හැරීම අවසන් වූ දින සිට දින 30ක් ඇතුළත මුළු මුදල පියවීමට යටත් වේ.
- පිළිගත් සැපයුම්කරුවන් සමග සාකච්ඡා කර ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන සඳහා දේශීය මුදලින් (NRR/ ESCROW) ගෙවීම් පියවීමට පියවර ගෙන ඇත.
- අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය මත, පිරිපහදු නිෂ්පාදන සහ බොර තෙල් ඇතුළු ඛනිජතෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රසම්පාදනය සඳහා ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් නොකැඳවූ යෝජනා ද සලකා බලන ලදී.
- අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය මත ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවෙහි ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලියේ නියමයන් සහ කොන්දේසි ලිහිල් කිරීම සිදු කරන ලදී.
- පිරිපහදු කරන ලද නිෂ්පාදන සහ බොර තෙල් සැපයුම්කරුවන් සමග දිගුකාලීන ගිවිසුම්වලට එළඹෙන ලදී. රටේ බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවය තහවුරු කිරීම සඳහාත්, තෙල් පිරිපහදුව බාධාවකින් තොරව ක්‍රියා කරවීම සහතික කිරීම සඳහාත් මෙම පියවර ගෙන ඇත.

ඉහත උපක්‍රමික පියවර යොදා ගනිමින් දේශීය ඛනිජ තෙල් අවශ්‍යතාවය සපුරාලීම සඳහා ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව පිරිපහදු කළ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන හා බොරතෙල් ආනයනය කිරීම සිදු කරන ලදී. ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව තනි ටෙන්ඩර්, වාර ටෙන්ඩර් සහ නොකැඳවූ යෝජනා (unsolicited proposals) මඟින් පිරිපහදු කළ හැටි තොග 51 ක් සහ බොරතෙල් හැටි තොග 17 ක් 2023 වසර තුළ ආනයනය කරන ලද අතර වගුව 2.2.1 මඟින් ආනයනය කළ හැටි තොග පිළිබඳ විස්තර දක්වා ඇත.

වගුව 2.2.1

ආනයනය කරන ලද නැව් තොගයෙහි සාරාංශ - 2023
ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

ගිවිසුම් වර්ගය	ආනයනය කරන ලද නැව් තොග ප්‍රමාණය	
	පිරිපහදු කළ නිෂ්පාදන	බොරතෙල්
තනි ටෙන්ඩර්	22	11
චාර ටෙන්ඩර්	24	6
නොකැඳවූ යෝජනා	5	-
එකතුව	51	17

මූලාශ්‍රය - ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

2.2.3 බොරතෙල් ආනයනය සහ පිරිපහදු කිරීම

1969 දී සපුරාස්කන්ද ඉන්ධන පිරිපහදුව දිනකට තෙල් බැරල් 38,000 ක පිරිපහදු ධාරිතාවක් සහිතව ස්ථාපිත කරන ලදී. ඉන් පසු දෛනික බොරතෙල් බැරල් 50,000 ක ධාරිතාවක් දක්වා වර්ධනය වන පරිදි මෙම පිරිපහදුව වරින්වර නවීකරණයන්ට භාජනය කර ඇත. වර්තමානයේ රට තුළ බොරතෙල් පිරිපහදු කිරීම තුළින් රටෙහි සමස්ත වාර්ෂික ඛනිජ තෙල් ඉල්ලුමෙන් 1/3 ක් පමණ ප්‍රමාණයකට පිරිපහදුවේ මුළු නිෂ්පාදනය දායක වේ. පෙට්‍රල්, ඔටෝ ඩීසල්, දැව් තෙල්, භූමිතෙල්, දුර්වල වායු, ගුවන් යානා ඉන්ධන, තාර, කෙම්කල් නැප්තා සහ සොල්වන්ට්ස් යනාදී නිම් භාණ්ඩ පිරිපහදුවෙන් නිෂ්පාදනය කරනු ලැබේ.

2018 සිට 2023 දක්වා කාලය තුළ බොරතෙල් ආනයන විස්තර 2.2.2 වගුව මඟින් දැක්වෙන අතර එම කාලය තුළ පිරිපහදුව මඟින් නිෂ්පාදිත ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රමාණයන් පිළිබඳ විස්තර වගුව 2.2.3 මඟින් දක්වා ඇත

වගුව 2.2.2

බොරතෙල් ආනයනය (2018 - 2023)
ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

වර්ෂය	ප්‍රමාණය (මෙ.ටො.)	ආනයන වටිනාකම (රු.මිලියන)
2018	1,763,000	160,933
2019	1,843,000	172,542
2020	1,666,000	98,277
2021	1,130,000	101,306
2022	743,000	180,019
2023	1,666,000	364,098

මූලාශ්‍රය - ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

පෙර වර්ෂවලට සාපේක්ෂව 2021 වර්ෂයේ බොරතෙල් ආනයනය කරන ලද ප්‍රමාණයෙහි අඩුවීමක් නිරීක්ෂණය වන අතර 2022 වර්ෂයේ දී එම ප්‍රමාණය තවදුරටත් මෙ.ටො. 743,000 ක් දක්වා 34.2% කින් අඩු වී ඇත. මෙලෙස බොරතෙල් ආනයන ප්‍රමාණය අඩුවීම සඳහා, රට තුළ පැවති කෝවිඩ් 19 වසංගත තත්ත්වය සහ ආර්ථික අර්බුදය බලපා ඇත. කෙසේ වෙතත් 2023 වර්ෂය වන විට නැවත බොරතෙල් මෙ.ටො. 1,666,000 ක් ආනයනය කරන ලද අතර 2022 වර්ෂයට සාපේක්ෂව 124% ක වර්ධනයක් සිදුව ඇත.

වගුව 2.2.3

දේශීයව පිරිපහදු කරන ලද ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන (2018 - 2023)
ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

නිෂ්පාදනය	ප්‍රමාණය (මෙ.ටො.)					
	2018	2019	2020	2021	2022	2023
පෙට්‍රල්	165,425	185,915	164,416	124,092	38,666	171,186
ඔටෝ ඩීසල්	567,577	624,462	537,645	370,594	128,165	505,675
දැව් තෙල්	423,197	468,843	465,419	359,021	194,197	482,126
භූමිතෙල්	35,195	8,369	109,165	98,284	25,289	49,484
නැප්තා	140,619	162,019	156,953	106,956	30,835	129,058
තාර	12,839	17,103	13,561	6,879	-	-
LP ගෑස්	22,084	26,988	25,251	16,650	5,687	23,800
ජෙට් A 1	237,270	258,986	157,279	130,572	57,346	233,652
SBP ද්‍රාවණය	1,596	1,660	897	3,037	2,690	1,524
එකතුව	1,605,802	1,754,345	1,630,586	1,216,085	482,875	1,596,505

මූලාශ්‍රය - ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් 2023 වසර තුළ දී බොරතෙල් මෙ.ටො. 1,677,033 ක් උපයෝගී කර ගනිමින් ඛනිජ තෙල් මෙ.ටො. 1,596,505 ක් පිරිපහදු කරන ලද අතර එම ප්‍රමාණය ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ සමස්ත පිරිපහදු කළ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදනවලින් 46% කි. ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් 2023 වසර තුළ පිරිපහදු කළ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයන ප්‍රමාණ හා දේශීයව පිරිපහදු කළ ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රමාණ වගුව 2.2.4 මගින් දක්වා ඇත.

වගුව 2.2.4

ආනයනික නිම් නිෂ්පාදන සහ දේශීයව පිරිපහදු කළ නිෂ්පාදන පිළිබඳ විස්තර 2023
ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

නිෂ්පාදනය	ආනයනය කළ පිරිපහදු නිෂ්පාදන (මෙ.ටො.)	සපුරාස්කන්ද පිරිපහදු නිෂ්පාදන (මෙ.ටො.)	එකතුව (මෙ.ටො.)	දේශීයව පිරිපහදු කළ නිෂ්පාදන
ලංකා ඔටෝ ඩීසල්	695,448.20	505,675	1,201,123.20	42%
ලංකා සුපර් ඩීසල්	23,594.73	-	23,594.73	-
පෙට්‍රල් 92 ඔක්ටේන්	793,879.37	171,186	965,065.37	17%
පෙට්‍රල් 95 ඔක්ටේන්	28,367.83	-	28,367.83	-
භූමිතෙල්	-	49,484	49,484.00	100%
ජෙට් ඒ 1	168,415.18	233,652	402,067.18	58%
නැප්තා	16,218.51	129,058	145,276.51	88%
LP ගෑස්	-	23,800	23,800.00	100%
SBP ද්‍රාවණය	-	1,524	1,524.00	100%
දැව්තෙල් 800 සුපර්	-	379,015	379,015.00	100%
දැව්තෙල් 1500	-	103,111	103,111.00	100%
දැව්තෙල් 180 CST(1.8%M.S.)	124,420.52	-	124,420.52	-
එකතුව	1,850,344.34	1,596,505	3,446,849.34	46%

මූලාශ්‍රය - ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

2.2.4 පිරිපහදු කළ බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය

ශ්‍රී ලංකාව තුළ පිරිපහදු කළ බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය ප්‍රධාන වශයෙන් ලංකා බහිෂ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව සහ ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම විසින් 2022 වර්ෂය දක්වාම සිදු කරන ලදී. පසුව බහිෂ් තෙල් වෙළඳපොළ ලිහිල්කරණයත් සමඟම තවත් තරඟකාරී ආයතන 03 ක් මෙරට වෙළඳපොළට පිවිසි අතර ඒ අතරින් සී/ස සිනොපෙක් චිනර්පි ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම 2023 වර්ෂයේ දී බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය කර සැපයීම ආරම්භ කරන ලදී. අනෙකුත් ආයතන දෙක 2024 වර්ෂයේ දී ඉන්ධන ආනයනය කර සැපයීමට නියමිතය.

වගුව 2.2.5

පිරිපහදු කළ බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය විස්තර (2021 - 2023)

වර්ෂය	නිෂ්පාදන ප්‍රමාණය (මෙ.ටො. දහස්)						
	2021		2022		2023		
ආයතනය	ලංකා බහිෂ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම	ලංකා බහිෂ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම	ලංකා බහිෂ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම	සිනොපෙක් චිනර්පි ලංකා පුද්. සමාගම *
ලංකා ඔටෝ ඩීසල්	1,254	216	1,267	213	695	240	90
ලංකා සුපර් ඩීසල්	68		128		24		4
පෙට්‍රල් - 92 ඔක්ටේන්	893	164	888	171	794	213	91
පෙට්‍රල් - 95 ඔක්ටේන්	103		46		28		5.6
ගුවන් යානා ඉන්ධන	178	-	269	-	168	-	-
අඩු සල්ෆර් දැවිතෙල් (180 CTS)	245	-	124	-	124	-	-
වැඩි සල්ෆර් දැවිතෙල් (180 CTS)	31	-	-	-	-	-	-
නැස්තා	-	-	-	-	16	-	-
එකතුව	2,772	380	2,722	384	1,849	453	190.6

මූලාශ්‍ර : ලංකා බහිෂ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව, ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම, සිනොපෙක් චිනර්පි ලංකා පුද්ගලික සමාගම

සටහන - සිනොපෙක් චිනර්පි ලංකා පුද්. සමාගමේ පිරිපහදු බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය තොරතුරු 2023 අගෝස්තු මස සිට 2023.12.31 දින දක්වා කාල සීමාවට අදාළව දැක්වේ.

2.2.5 බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදන අලෙවිය

ජාතික ආර්ථිකයේ සියළු අංශයන්හි වහම් ප්‍රවාහන, විදුලි බල සැපයුම, කර්මාන්ත, කෘෂිකර්ම, ධීවර යනාදී අංශයන්හි ක්‍රියාකාරීත්වය බලශක්තිය සැපයුම මත රඳා පවතින බැවින් එම අංශවල සුමට ක්‍රියාකාරීත්වයක් පවත්වාගෙන යාම සඳහා, ඉල්ලුමට සරිලන සැපයුමක් පවත්වාගෙන යාම අත්‍යාවශ්‍ය වේ. ඒ අනුව එක් එක් ඉන්ධන සැපයුම්කරු විසින් 2021 සිට 2023 දක්වා පිරිපහදු කළ බහිෂ් තෙල් නිෂ්පාදනවල අලෙවිය වගුව 2.2.6 මඟින් දැක්වේ.

සමස්ත ඉන්ධන අලෙවිය සලකා බැලීමේදී වැඩිම අලෙවියක් වනම් 2021 වසරේදී 93% ක් 2022 වසරේදී 89% ක් 2023 වසරේදී 84% ක් ලංකා බහිෂ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් සිදු කර ඇත. කෙසේ වෙතත් ලංකා බහිෂ් තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ වාර්ෂික ඉන්ධන අලෙවියෙහි දායකත්වය ක්‍රමයෙන් අඩු වී ඇති බව නිරීක්ෂණය වේ. තවද සිනොපෙක් ආයතනය 2023 වසර තුළදී ඉන්ධන බෙදාහැරීමේ වෙළඳපොළට පිවිසෙන ලදී.

වගුව 2.2.6
බහිෂ්ත තෙල් නිෂ්පාදන අලෙවිය
(2021 - 2023 වර්ෂය දක්වා)

නිෂ්පාදනය	මුළු විකිණුම් (මෙ.ටො.)						
	2021		2022		2023		
ආයතනය	ලංකා බහිෂ්ත තෙල් නීතිගත සංස්ථාව	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම	ලංකා බහිෂ්ත තෙල් නීතිගත සංස්ථාව	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම	ලංකා බහිෂ්ත තෙල් නීතිගත සංස්ථාව	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම	සිනොපෙක් චීනරිපී ලංකා පුද්. සමාගම ෆ
පෙට්‍රල් - 92 ඔක්ටේන්	1,102,551.7	148,239	964,844.219	166,907	982,939.25	220,123	84,003
පෙට්‍රල් - 95 ඔක්ටේන්	102,809.5		55,697.245		29,042.01		2,429
ලංකා ඔටෝ ඩීසල්	1,706,041.8	177,737	1,475,577.154	223,504	1,257,303.75	242,996	87,923
ලංකා සුපර් ඩීසල්	65,721.5		724,74.383		29,809.39		2,820
ලංකා භූමිතෙල්	185,312.6	-	98,367.966	-	82,724.80	-	-
ලංකා කාර්මාන්ත භූමිතෙල්	2,903.3	-	5,647.035	-	1,828.13	-	-
ලංකා රසායනික නැප්තා	333,459.2	-	32,262.861	-	120,093.96	-	-
ලංකා දැවි තෙල් 800	99,321.8	-	-	-	12.51	-	-
ලංකා දැවි තෙල් 1500 (වැඩි සල්ෆර්)	340,198.0	-	198,891.936	-	168,800.54	-	-
ලංකා දැවි තෙල් 1500 (අඩු සල්ෆර්)	407,868.4	-	103,379.876	-	237,192.23	-	-
ලංකා දැවි තෙල් - සුපර්	203,994.2	-	54,978.319	-	117,198.22	-	-
ජෙට් ඒ-1	223,666.3	-	245,796.923	-	377,456.72	-	-
සොල්වන්ට් (SBP) ද්‍රාවණය	2,486.5	-	2,701.635	-	1,362.94	-	-
ද්‍රවිකෘත බහිෂ්ත තෙල් වායු	16,707.115	-	5,556.054	-	23,877.74	-	-
ලංකා AV ගෂස්	109.531	-	83.871	-	120.67	-	-
එකතුව	4,793,151.45	325,976	3,243,785.09	390,411	3,429,762.86	463,119	177,175

මූලාශ්‍ර : ලංකා බහිෂ්ත තෙල් නීතිගත සංස්ථාව, ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම, සිනොපෙක් චීනරිපී ලංකා පුද්ගලික සමාගම

සටහන * සිනොපෙක් චීනරිපී ලංකා පුද්. සමාගමේ බහිෂ්ත තෙල් නිෂ්පාදන අලෙවිය පිළිබඳ තොරතුරු 2023 අගෝස්තු මස සිට 2023.12.31 දින දක්වා කාල සීමාවට අදාළව දැක්වේ.

2.2.6 දිගුකාලීන ගිවිසුම් මත පදනම්ව බහිෂ්ත තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය, විකිණීම සහ බෙදාහැරීම සඳහා තරඟකාරී ආයතන වෙත බලපත්‍ර ලබා දීම

2022 වසර ආරම්භයේ සිට රට තුළ පැවති විදේශ විනිමය අර්බුදය හමුවේ ඉන්ධන ආනයනය සඳහා අවශ්‍ය විදේශ විනිමය සපයා ගැනීමේ දුෂ්කරතාවයට ලංකා බහිෂ්ත තෙල් නීතිගත සංස්ථාව (CPC) සහ ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම (LIOC) මුහුණ දෙන ලද අතර, වෙළඳපොළට අඛණ්ඩව ඉන්ධන සැපයුමක් තහවුරු කිරීමට මෙම ආයතන දෙක අපොහොසත් විය. මෙම තත්ත්වය තුළ රටෙහි ඉන්ධන හිඟයක් නිර්මාණය වීමෙන් ජාතික ආර්ථිකයට දැඩි බලපෑමක් ඇති කරන ලදී. මෙයට පිළියමක් ලෙස මෙරට විදේශ විනිමය සංචිත ප්‍රයෝජනයට නොගෙන බහිෂ්ත තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය කිරීමට සහ විකිණීමට අවස්ථාව සලසා දීම සඳහා ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලිය අනුව තෝරා ගන්නා ලද පහත සඳහන් සමාගම් තුන සමඟ වසර විස්සක කාලයක් සඳහා ගිවිසුම් ගත වන ලදී.

- සී/ස සිනොපෙක් හුවල් ඔයිල් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම
- සී/ස ආර්. එම් පාර්ක් සමාගම
- සී/ස යුනයිටඩ් පෙට්‍රෝලියම් (පුද්ගලික) සමාගම

බහිෂ්කරණය වෙළඳපොළ ලිහිල්කරණය කිරීමේ සුවිශේෂී ලක්ෂණ

- ලංකා බහිෂ්කරණය නීතිගත සංස්ථාව මගින් මෙහෙයවනු ලබන රට පුරා ව්‍යාප්තව පවතින ඉන්ධන පිරවුම්හල් භාරසිය පනහක් (450) අලෙවි නියෝජිත ජාල 3 ක් වෙත පිරිනමන ලදී. සෑම අලෙවි නියෝජිත ජාලයක්ම ඉන්ධන පිරවුම්හල් 150 කින් සමන්විත වේ.
- තෝරාගත් සැපයුම්කරුවන් අවම වශයෙන් වසරක කාලයක් තමාගේ විදේශ විනිමය භාවිතා කරමින් ශ්‍රී ලංකාවට බහිෂ්කරණය නිෂ්පාදන සැපයිය යුතු වේ.
- තෝරාගත් සැපයුම්කරුවන් වාර්ෂික බලපත්‍ර ගාස්තුවක් ලෙස ඇමෙරිකානු ඩොලර් 2,000,000 ක් විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට ගෙවිය යුතු වේ.
- බලපත්‍රය පළමුව වසර විස්සක (20) කාල සීමාවක් සඳහා වන අතර, එය කොන්ත්‍රාත්තුවේ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ සාකච්ඡා සහ අනෙක්ෂ්‍ය විකල්පවලට මත දීර්ඝ කිරීමට/අලුත් කිරීමට හැකිය.

2.2.7 ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගමේ (LIOC) බහිෂ්කරණය නිෂ්පාදන බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර දීර්ඝ කිරීම

ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම (LIOC) වෙත බහිෂ්කරණය නිෂ්පාදන ආනයනය කර බෙදාහැරීම සඳහා ලබා දෙන ලද බලපත්‍රයේ වලංගු කාලය 2024.01.22 දිනෙන් අවසන් වූ බැවින් තවත් වසර 20 ක කාලයක් සඳහා බලපත්‍රයේ කාලය දීර්ඝ කරන ලදී. නව බලපත්‍ර කොන්දේසි අනුව ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම ද වාර්ෂිකව ඇ.වි.ජ.ඩො. 2,000,000 ක බලපත්‍ර ගාස්තුවක් රජය වෙත ගෙවිය යුතුය.

2.2.8 ගුවන් යානා සඳහා යොදා ගනු ලබන ජෙට් ඒ 1 (Jet A-1) ඉන්ධන සැපයීම සඳහා වෙළෙඳපොළ අවස්ථා පුළුල් කිරීම

මෙරට ගුවන් යානා සඳහා භාවිතා කරනු ලබන ජෙට් ඒ - 1 ඉන්ධන සැපයීමේ කාර්යය ලංකා බහිෂ්කරණය නීතිගත සංස්ථාව විසින් තනි අධිකාරිය යටතේ සිදු කරනු ලබයි. ජෙට් ඒ - 1 ඉන්ධන අවශ්‍යතාවයෙන් විශාල කොටසක් ලංකා බහිෂ්කරණය නීතිගත සංස්ථාවට අයත් සපුරාලිය යුතු ඉන්ධන පිරිපහදුවේ නිෂ්පාදනය කරනු ලබන අතර ඉතිරිය ආනයනය කර සපයනු ලබයි. කෙසේ වෙතත්, වර්තමානයේදී රට මුහුණ දුන් විදේශ විනිමය අර්බුදය හේතුවෙන්, පිරිපහදුව අඛණ්ඩව පවත්වා ගෙන යාමට අවශ්‍ය බොරතෙල් ආනයනය කිරීම මෙන්ම ජෙට් ඒ - 1 ඉන්ධන ආනයනය කිරීම අභියෝගාත්මක කරුණක් වූ බැවින් අවස්ථා කිහිපයකදී ගුවන් සේවා සමාගම් වෙත ජෙට් ඒ - 1 ඉන්ධන සැපයීමට නොහැකි තත්ත්වයක් උදා විය. මෙම තත්ත්වය තුළ අඛණ්ඩ ඉන්ධන සැපයුමක් තහවුරු කිරීම පිණිස ලංකා බහිෂ්කරණය නීතිගත සංස්ථාවේ සපුරාලිය යුතු ඉන්ධන පිරිපහදුව විසින් සපයනු ලබන නිෂ්පාදනය ගුවන් යානා සඳහා ලබා දීමට බාධාවක් නොවන පරිදි වෙනත් රටවල ගුවන් සේවා වෙත ජෙට් ඒ - 1 ඉන්ධන සපයන පාර්ශ්වයන් සඳහා උපරිම සැපයුම් සීමාවන් යටතේ වෙළෙඳපොළ අවස්ථා හිමිකර දීමට පියවර ගන්නා ලදී.

ඒ අනුව, මෙම නව ව්‍යාපාරික අවස්ථාව උදාකර දීමේදී ඇමරිකානු ඩොලර් දස දහසක (10,000) අනිවාර්ය වාර්ෂික ලියාපදිංචි ගාස්තුවකට සහ ඊට අමතරව වාර්ෂික විකුණුම් පරිමාවෙන් 0.1% ක විචල්‍යතා ගාස්තුවක් ඇමරිකානු ඩොලර් මුදලින් අය කිරීමට යටත්ව ඊට ස්ථාවරව (පුද්.) සමාගම සහ කැනල් (පුද්.) සමාගම වෙත ජෙට් ඒ-1 ඉන්ධන බලපත්‍ර නිකුත් කරන ලදී.

2.2.9 ශ්‍රී ලංකාවේ ලිහිසි තෙල් වෙළෙඳපොළ ලිහිල්කරණය හා නව ප්‍රවේශකයින් තෝරා ගැනීම

2006 වර්ෂයේ චිචකට බහිෂ්කරණය විෂය භාර ගරු අමාත්‍යවරයා බහිෂ්කරණය නීතිගත සංස්ථා පනතින් පැවරී තිබූ බලතල ප්‍රකාරව අංක 1453/6 හා 2006.07.12 දරන අතිවිශේෂ ගැසට් නිවේදනය මඟින් ප්‍රකාශිත ප්‍රතිපත්තියට අනුකූලව මෙරට ලිහිසි තෙල් වෙළෙඳපොළ පූර්ණ වශයෙන් විවෘත කරන ලද නමුත්, ලිහිසි තෙල් කර්මාන්තකරුවන් හට මෙරට ලිහිසි තෙල් වෙළෙඳපොළ වෙත ප්‍රවේශ වීම සඳහා නිශ්චිත කාලරාමුවක් හඳුන්වා දී නොතිබිණි. එබැවින්, නව ප්‍රවේශකයන් හට මෙරට ලිහිසි තෙල් වෙළෙඳපොළට පිවිසීමේ අවිනිශ්චිතභාවයක් පැන නැගී තිබුණි. ලිහිසි තෙල් වෙළෙඳපොළ දිනෙන් දින නව්‍යකරණය වෙමින් පැවතිය ද මෙම අවිනිශ්චිතතාව හේතුවෙන් ගුණාත්මක බවින් ඉහළ, නව්‍ය හා තරඟකාරීත්වයෙන් යුතු නිෂ්පාදන මෙරට වෙළෙඳපොළට ඇතුළත් වීමේ ප්‍රමාදයක් දක්නට ලැබේ. ලිහිසි තෙල් වෙළෙඳපොළට නව ප්‍රවේශකයන්ට පිවිසීමට ඇති හැකියාව ඉහළ නැංවීම තුළින් නිදහස් වෙළෙඳපොළ ක්‍රියාකාරීත්වය ප්‍රවර්ධනය වීම සහ එමඟින් පාරිභෝගිකයන් හට වඩාත් තරඟකාරී මිලකට ලිහිසි තෙල් මිලදී ගැනීමේ අවස්ථාව උදා කර දීම සඳහා ප්‍රසම්පාදන මාර්ගෝපදේශ අනුව නව ප්‍රවේශකයින් 11 ක් තෝරා ගැනීමට

2023 වසර තුළ දී කටයුතු කරන ලදී. ඒ අනුව මෙරට ලිහිසි තෙල් වෙළඳපොළ තුළ තරඟකාරී ආයතන 35 ක් කටයුතු කරමින් සිටින අතර ඉදිරියේදී සුදුසුකම් සහිත සියලුම පාර්ශවයන් වෙත සමාන ව්‍යාපාරික අවස්ථා උදා කර දීම සඳහා වසර තුනකට වරක් වෙළඳපොළට පිවිසීමට අවකාශ සැලසීමට අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගන්නා ලදී.

2.2.10 ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තයේ නියාමන රෙගුලාසි සම්පාදනය කිරීම

ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තය නියාමනය විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය හා ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය මඟින් සිදු කරනු ලබන අතර ඒ සඳහා අවශ්‍ය රෙගුලාසි, නියෝග සහ මාර්ගෝපදේශ විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් කලින් කලට ප්‍රකාශයට පත් කරනු ලබයි. ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තය නියාමනය සඳහා 2023 වර්ෂය තුළ දී පහත සඳහන් රෙගුලාසි හා නියෝග විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී.

(අ) පෙර හාග ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තයට අදාළ නියෝග

- 2023 අංක 1 දරන ඛනිජ තෙල් සම්පත් (ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන ගිවිසුම්) නියෝග
ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් නිර්ණය කරනු ලැබ ඇති සහ සීමාංකනය කරනු ලැබ ඇති, නම් කරන ලද ප්‍රදේශ තුළ ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන සිදු කිරීම සඳහා වන විධිවිධාන විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී. මෙම නියෝග මඟින් ඛනිජ තෙල් ගවේෂණ කටයුතු සඳහා ආයෝජකයන් ආකර්ශනය කර ගැනීමට පහසුවක් සලසනු ඇත.
- 2023 අංක 2 දරන ඛනිජ තෙල් සම්පත් සේවා සපයන්නන් වෙත බලපත්‍ර ලබා දීමේ නියෝග
ඛනිජ තෙල් ගවේෂණ කටයුතු සඳහා සේවා සැපයීම විධිමත් කිරීමට 2021 අංක 21 දරන ඛනිජ තෙල් සම්පත් පනතේ බලතල ප්‍රකාරව විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් මෙම නියෝග ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී. මෙම නියෝග අනුව සියළුම සේවා සපයනු ලබන ආයතන ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය යටතේ ලියාපදිංචි විය යුතුය.

(ආ) පසු හාග ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තයට අදාළ නියෝග

- 2023 අංක 1 දරන ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන බලපත්‍ර ලබාදීමේ නියෝග
ශ්‍රී ලංකාව තුළ ඛනිජ තෙල් ආනයනය කිරීම, අපනයනය කිරීම, විකිණීම, සැපයීම හෝ බෙදාහැරීම සඳහා බලපත්‍රයක් ප්‍රදානය කිරීමට අදාළ වන්නා වූ කොන්දේසි සහ විවැනි බලපත්‍රලාභියෙකුට අදාළ වන්නා වූ සාමාන්‍ය කොන්දේසි ප්‍රකාශයට පත් කරමින් 2002 අංක 33 දරන ඛනිජ තෙල් නිෂ්පාදන (විශේෂ විධිවිධාන) පනතේ බලතල ප්‍රකාරව විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් නියෝග ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී.

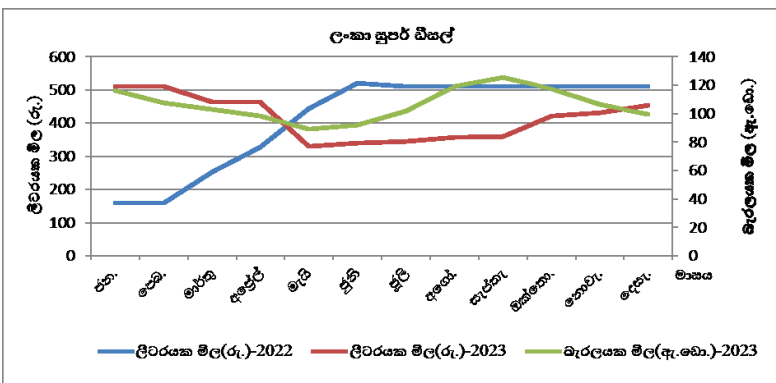
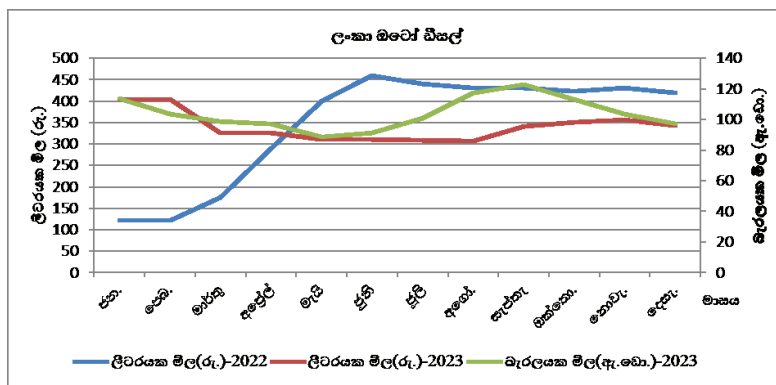
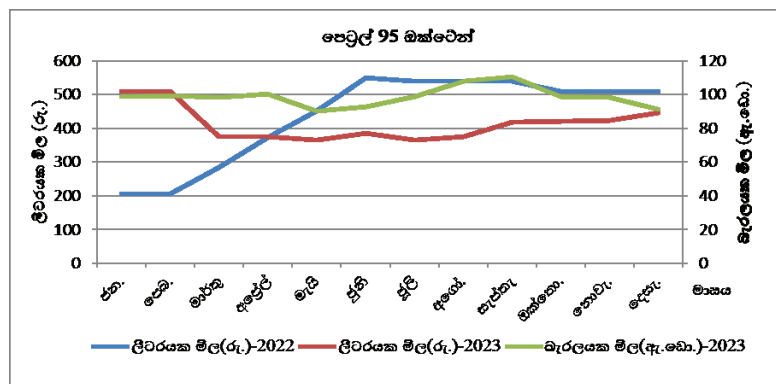
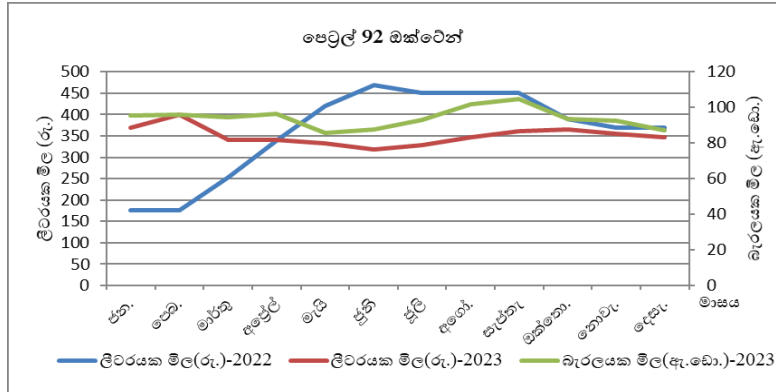
2.2.11 ඉන්ධන මිල සූත්‍රය අනුව ඉන්ධන මිල නිර්ණය කිරීම

ඉන්ධන මිල ජාතික ආර්ථිකය කෙරෙහි මෙන්ම දේශපාලන ස්ථාවරත්වය කෙරෙහි සෘජුවම බලපානු ලබන බැවින්, ඉන්ධන මිල තීරණය කිරීම සඳහා පාරදෘශ්‍ය ක්‍රමවේදයක් අනුගමනය කිරීමට බොහෝ රජයන් අකමැත්තක් දක්වන ලදී. ඒ හේතුවෙන් ඉන්ධන මිල වහි පිරිවැය නිරූපනය නොකිරීමෙන් ඉන්ධන බෙදුම්කාර ආයතනවල තිරසර පැවැත්ම කෙරෙහි අහිතකර ලෙස බලපාන ලද අතර ඇතැම් අවස්ථාවල ජාතික ඉන්ධන සැපයුම සහතික කිරීම පවා අපහසු විය. මෙම තත්ත්වය සැලකිල්ලට ගෙන ඉන්ධන සඳහා පිරිවැය නිරූපණය වන පාරදෘශ්‍ය ඉන්ධන මිල යාන්ත්‍රණයක් 2022 ජුනි මස සිට හඳුන්වාදීමට විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය කටයුතු කරන ලද අතර ඉන්ධන සඳහා වන උපරිම මිල විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් සෑම මසකම පළමු සතියේ ප්‍රකාශයට පත් කරමින් ගැසට් පත්‍රයේ පළ කරනු ලබයි. ප්‍රකාශයට පත් කරනු ලබන උපරිම මිල සීමාවට අනුගතව කටයුතු කිරීමට ඉන්ධන සැපයුම්කාර ආයතන බැඳී සිටී.

ඉන්ධන මිල සූත්‍රය මගින් ආයතනික කාර්යක්ෂමතාවය මත තරඟකාරී මිලක් පාරිභෝගිකයන් හට ලබා දීමට ඉන්ධන සැපයුම්කාර ආයතන වෙත අවස්ථාව උදාකර ඇති අතර ජාත්‍යන්තර ඉන්ධන මිල අඩුවීමේ වාසිය දේශීය ඉන්ධන පාරිභෝගිකයා වෙත ලබා දීමට කටයුතු කරන ලදී. 2023 වසර තුළදී ඉන්ධන මිල සූත්‍රය අනුව අවස්ථා 12 කදී ඉන්ධන මිල සංශෝධනය කරන ලදී. 2023 වර්ෂයේ ඉන්ධන මිල සූත්‍රය හඳුන්වා දීමෙන් අනතුරුව දේශීය ඉන්ධන මිල ජාත්‍යන්තර ඉන්ධන මිල ගණන්වලට සමගාමීව වෙනස් වී ඇති බව නිරීක්ෂණය වේ.

ප්‍රස්තාරය 2.2.1

ඉන්ධන මිල සූත්‍රය අනුව බහිෂ්ත තෙල් නිෂ්පාදන විකුණුම් මිලෙහි හැසිරීම



මූලාශ්‍රය - ලංකා ඔතිස් තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

2.2.12 ඉන්ධන බෙදාහැරීම විධිමත් කිරීම සඳහා ජාතික ඉන්ධන අවසර පත්‍ර ක්‍රමය හඳුන්වා දීම

2022 වර්ෂය ආරම්භයේදී උද්ගත වූ ඉන්ධන අර්බුදය කළමනාකරණය කරගැනීමේ එක් උපක්‍රමික මෙවලමක් ලෙස ජාතික ඉන්ධන අවසරපත්‍රය හඳුන්වා දෙන ලදී. ජාතික ඉන්ධන අවසරපත්‍රය මඟින් සියලුම වාහන සඳහා ඉන්ධන සහතිකවීමක් ලබා දීම තුළින් රට තුළ පැවති ඉන්ධන පෝලිම් තත්ත්වය අවසන් කිරීමට හැකි විය. ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව සහ ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම සතු සියලුම ඉන්ධන පිරවුම්හල් ඉන්ධන නිකුත් කිරීම ජාතික ඉන්ධන අවසරපත් ක්‍රමවේදයට අනුකූලව මනා කළමනාකරණයකින් යුතුව සිදු කරන ලදී.

පසුකාලීනව රටේ සාර්ව ආර්ථිකය ක්‍රමයෙන් ස්ථාවර වීම, විදේශීය තරඟකාරී ආයතන දේශීය ඉන්ධන වෙළඳපොළට පිවිසීම වැනි සාධකවල බලපෑමෙන් දේශීය ඉන්ධන මුල්ලම ප්‍රමාණවත් පරිදි සැපයීමට හැකියාව ලැබිණි. ඒ අනුව තවදුරටත් ඉන්ධන අවසරපත්‍රය මඟින් ඉන්ධන නිකුත් කිරීමේ අවශ්‍යතාවයක් නොවූ බැවින් 2023 අගෝස්තු මස 31 ක් වන දින සිට ජාතික ඉන්ධන අවසරපත්‍ර ක්‍රමය අවසන් කරන ලදී.

2.2.13 ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය ස්ථාවර බව ඇති කිරීම සඳහා සහය දැක්වීම

ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් ලබා ගෙන ඇති ණය ප්‍රමාණය ඉහළ යාම හේතුවෙන් සංස්ථාවේ ණය තිරසරභාවය බිඳවැටීමකට ලක් වූ අතර 2022.12.31 දිනට ගෙවිය යුතු ඩොලර් ණය ප්‍රමාණය ඩොලර් මිලියන 3,404.25 ක් දක්වා වර්ධනය වී තිබුණ අතර ගෙවිය යුතු ණය ව්‍යුහය වගුව 2.2.7 පරිදි වේ.

වගුව 2.2.7

ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් 2022.12.31 දිනට ගෙවිය යුතු ඩොලර් ණය ප්‍රමාණය

අනු අංකය	විස්තරය	ණය ප්‍රමාණය (ඇ.ඩො..මි.)	එකතුව (ඇ.ඩො..මි.)
1	දේශීය වාණිජ බැංකුව වෙත ගෙවිය යුතු ඩොලර් ණය ප්‍රමාණය		
	මහජන බැංකුව	1,362.65	2,456.25
	ලංකා බැංකුව	1,093.60	
2	වෙනත් ගෙවිය යුතු ඩොලර් ණය ප්‍රමාණය		
	ජාතික ඉරාන තෙල් සමාගම	248.00	948.00
	ඉන්දියානු ණය පහසුකම යටතේ මහා භාණ්ඩාගාරය ලබා දුන් ණය	700.00	
එකතුව			3404.25

මූලාශ්‍රය - ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ ණය තිරසරභාවය ඇති කිරීම පිණිස ඉහත ණය අතරින් දේශීය වාණිජ බැංකු වෙත ගෙවිය යුතු ඇ.වි.ජ.ඩො. මිලියන 2456.25 ක ණය මුදල අමාත්‍ය මණ්ඩල අංක 23/0154/604/014 හා 2023.01.30 දිනැති තීරණය මත මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත මාරු කිරීමට කටයුතු කරන ලදී. ඒ අනුව ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් ගෙවිය යුතු විදේශ මුදලින් නාමනය කරන ලද නොපියවූ ණය ප්‍රමාණය පහළ යාමෙන් ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථා වෙත ඇතිව තිබූ මූල්‍ය පීඩනය පහව යන ලදී.

2.2.14 ඛනිජ තෙල් අංශයට අදාළ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධන වැඩසටහන්

අ) ඛනිජ තෙල් පිරිපහදුවක් සහ ඛනිජ තෙල් ආශ්‍රිත නිෂ්පාදන සැකසුම් මධ්‍යස්ථානයක් හම්බන්තොට ස්ථාපිත කිරීම

හම්බන්තොට ආශ්‍රිතව අපනයන අතිමුඛව ඛනිජ තෙල් පිරිපහදුවක් ස්ථාපිත කිරීම සඳහා සුදුසු ආයෝජකයකු තෝරා ගැනීම පිණිස 2023.02.24 දින අභිලාශ කැඳවූ අතර අභිලාශ ප්‍රකාශකිරීම් අතරින් විස්තරාත්මක යෝජනා ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා සුදුසුකම් ලැබූ පහත ආයතන දෙකක් වෙත විස්තරාත්මක යෝජනා ඉදිරිපත් කරන ලෙස දන්වන ලදී.

- සී/ස. වයිනා පෙට්‍රෝලියම් කෙමිකල් සමාගම
- සී/ස. විටෝල් ඒෂියා පුද්. සමාගම

ඒ අනුව සිනොපෙක් ආයතනය (China Petroleum and Chemical Corporation) පමණක් සිය විස්තරාත්මක යෝජනාව ඉදිරිපත් කරන ලද අතර එම යෝජනාව ඇගයීමෙන් පසු අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය මත ව්‍යාපෘති ගිවිසුම සාකච්ඡා සම්මුති කිරීම සඳහා සිනොපෙක් ආයතනය වෙත අරාධනා කරන ලදී. අමාත්‍ය මණ්ඩලය පත්කරන ලද සාකච්ඡා සම්මුති කමිටුව සිනොපෙක් ආයතනය සමග ව්‍යාපෘති ගිවිසුම සාකච්ඡා කරමින් සිටින අතර සාකච්ඡා අවසන් අදියරට පැමිණ ඇත. අවසන් එකඟතාවයට පැමිණීමෙන් අනතුරුව ව්‍යාපෘති ගිවිසුම අත්සන් කිරීමට අපේක්ෂා කරන අතර 2028 වන විට පිරිපහදුවේ ඉදිකිරීම් අවසන් කිරීමට සිනොපෙක් ආයතනය සැලසුම් කර ඇත.

ව්‍යාපෘතියේ ප්‍රධාන ලක්ෂණ

- අපේක්ෂිත ධාරිතාවය - දිනකට අවම බොරතෙල් බැරල් 100,000 ක් පිරිපහදු කිරීම
- අපේක්ෂිත ආයෝජනය ඇ.වි.ප.ඩො. බිලියන 1.5 ත් 2 ත් අතර
- ව්‍යාපෘතිය නිමකිරීමට අපේක්ෂිත කාලය -2024 - 2027

ආ) ත්‍රිකුණාමල ඉහළ ටැංකි පර්යන්තයේ සංවර්ධන කටයුතු

ත්‍රිකුණාමලයේ ඒන වරායේ ඉහළ ටැංකි පර්යන්තය, ඉන්ධන ගබඩා ටැංකි අනුනවයකින් සමන්විත වන අතර එහි එක් ටැංකියක ධාරිතාව මෙට්‍රික් ටොන් 10,000 කි. යටත් විජිත යුගයේ නැව් සඳහා ඉන්ධන සැපයීමට බ්‍රිතාන්‍ය රජය විසින් මෙම ටැංකි ඉදිකර ඇත. මෙම ඉන්ධන ගබඩා ටැංකි රටෙහි අභිවෘද්ධි සඳහා යොදා ගැනීමේ අවස්ථාව සලකා බැලූ අමාත්‍ය මණ්ඩලය අංක 21/2285/325/050 දරන හා 2022.01.11 දිනැති තීරණය මගින් ක්‍රමවේද ගිවිසුමක් අත්සන් කර පහත සඳහන් සමාගම් වෙත බදු දීමෙන් ඉන්ධන ගබඩා ටැංකි අංගනය සංවර්ධනය කිරීමට තීරණය කර ඇත.

- ඉන්ධන ගබඩා ටැංකි 24 ක් ලංකා ඛනිජතෙල් නීතිගත සංස්ථාවට
- ඉන්ධන ගබඩා ටැංකි 14 ක් ලංකා ඉන්ද්‍රියානු තෙල් සමාගමට (LIOC)
- අලුතින් පිහිටුවන ලද ත්‍රිකුණාමල ඛනිජතෙල් පර්යන්ත (පුද්ගලික) සමාගමට (TPTL)

ඒ අනුව, ඒන වරායේ ඉන්ධන ගබඩා ටැංකි අංගනයේ හිමිකාරත්වය, සංවර්ධනය කිරීම සහ භාවිතය සඳහා වූ ක්‍රමවේද ගිවිසුම 2022.01.06 දින අත්සන් කර ඇත. පසුව, ත්‍රිකුණාමල ඛනිජතෙල් පර්යන්ත (පුද්ගලික) සමාගම සහ ලංකා ඛනිජතෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් ටැංකි සංවර්ධන කටයුතු සඳහා ව්‍යාපෘති සැලසුම් සකස් කර ජාතික ක්‍රම සම්පාදන දෙපාර්තමේන්තුවේ අනුමැතිය ලබා ගන්නා ලද අතර සුදුසු ආයෝජකයකු තෝරා ගැනීමේ කටයුතු ආරම්භ කර ඇත.



ඒන වරාය ඉන්ධන ටැංකි පර්යන්තයේ දළ සැලැස්ම

2.2.15 ඉදිරි සැලසුම්

ජාතික ආර්ථිකයට බලශක්ති අංශය දක්වන වැදගත්කම සහ දායකත්වය සැලකිල්ලට ගෙන, රටෙහි බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවය තහවුරු කරමින් රට බලශක්තියෙන් ස්වයංපෝෂිත කිරීම සඳහා පහත වැඩසටහන් ඉදිරි වසර කිහිපය තුළ ක්‍රියාත්මක කිරීමට සැලසුම් කර ඇත.

අ) දේශීය බහිෂ්තෙල් හා ස්වභාවික වායු ගවේෂණය කඩිනම් කිරීම

මන්නාරම් ප්‍රෝණියේ ඇති බවට සොයාගෙන ඇති ස්වභාවික වායු ඉදිරි වසර කිහිපය තුළ දේශීයව පාරිභෝජනයට ගත හැකි වන පරිදි සංවර්ධනය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය මූලික පියවර ගෙන ඇත. ඒ අතර දිගු කාලයක් උද්ගාමී බහිෂ්තෙල් කර්මාන්තය අපේක්ෂාවෙන් සිටි නීතිමය හා ආයතනික රාමුව සහතික කිරීමේ පියවර ලෙස 2021 අංක 21 දරන බහිෂ්තෙල් සම්පත් පහත සම්මත කිරීම හා බහිෂ්තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය පිහිටුවීම පසුගිය වර්ෂයන්හිදී සිදු කරන ලද අතර නව ගවේෂණ බිම් කොටස් සිතියමක් ප්‍රකාශයට පත් කිරීම සහ නව රෙගුලාසි ප්‍රකාශයට පත් කිරීම 2023 වසර තුළ දී සිදු කරන ලදී.

ඉදිරියේදී අදාළ සියළු රෙගුලාසි බලාත්මක කිරීමෙන් අනතුරුව, ගවේෂණ බිම් කොටස් වෙළඳපොළට ගෙන ඒම සඳහා ජාත්‍යන්තර ආයෝජකයන්ගෙන් අභිලාෂ කැඳවීමත්, ආයෝජකයන් සමග ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන ගිවිසුම්වලට චලැඹීමටත් අපේක්ෂා කෙරේ.

ආ) අපනයන අභිමුඛ ඉන්ධන පිරිපහදු ඉදිකිරීම

ශ්‍රී ලංකාවේ සුවිශේෂී තුගෝලීය පිහිටීම හා ජාත්‍යන්තර ප්‍රධාන මුහුදු මාර්ගවලට ආසන්නව රට වටා ජාත්‍යන්තර වරායන් පිහිටීම නැව් තෙල් වෙළඳාමේ ව්‍යාප්තිය සඳහා පවතින විභවය වැඩි කරයි. එම කරුණු සැලකිල්ලට ගෙන හම්බන්තොට ආශිතව අපනයනාභිමුඛ බහිෂ්තෙල් පිරිපහදුවක් ස්ථාපිත කිරීම සඳහා ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලිය අනුගමනය කරමින් සිනොලෙක් සමාගම තෝරා ගන්නා ලදී. තවද, ත්‍රිකුණාමලය ආශ්‍රිතව තවත් ඉන්ධන පිරිපහදුවක් ඉදි කිරීමට අපේක්ෂා කරන අතර ඒ සඳහා පවතින ශක්‍යතාවය අධ්‍යයනය කරමින් ඇත.

3 වන පරිච්ඡේදය

**2023 දෙසැම්බර් 31 අවසන් වර්ෂය සඳහා
මූල්‍ය කාර්යසාධනය**

2023 දෙසැම්බර් 31 අවසන් වර්ෂය සඳහා මූල්‍ය කාර්යසාධනය

වාර්තා කිරීමේ පදනම

1. වාර්තාකරණ කාලපරිච්ඡේදය

2023 ජනවාරි 01 සිට දෙසැම්බර් 31 දක්වා වූ කාලපරිච්ඡේදය මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශයන්ට අදාළ වාර්තාකරණ කාලපරිච්ඡේදය වේ.

2. මිණුම්කරණ පදනම

මූල්‍ය ප්‍රකාශන චේතිහාසික පිරිවැය මත පිළියෙල කර ඇති අතර සමහර වත්කම් නැවත තක්සේරු කරන ලද වටිනාකමට වැඩිදියුණු කර ඇත. අනුකූලයෙන් දක්වා නොමැති විට ගිණුම් පිළියෙල කිරීම වැඩිදියුණු කළ මුදල් පදනම මත සිදුකරයි.

මූල්‍ය ප්‍රකාශ ශ්‍රී ලංකා රුපියල්වලින් ආසන්නතම රුපියලට ඉදිරිපත් කර ඇත.

3. ආදායම් හඳුනා ගැනීම

හුවමාරු හා හුවමාරු නොවන ආදායම් ඒවායේ බදු ගෙවන කාලසීමාව නොසලකා ගිණුම් කාලසීමාව තුළ මුදල් ලැබීම් අනුව හඳුනාගනු ලැබේ.

4. දේපළ පිරිසත හා උපකරණ හඳුනාගැනීම හා මැනීම

වත්කමට අදාළ අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ආයතනයට ලැබෙන බවට තහවුරුවක් ඇති විට හා එම වත්කම් විශ්වාසනීයව මැනිය හැකි නම් එම වත්කම් දේපළ පිරිසත හා උපකරණ ලෙස හඳුනාගනු ලැබේ.

දේපළ පිරිසත හා උපකරණ පිරිවැයට හඳුනාගන්නා අතර පිරිවැය ආකෘතිය අදාළ නොවන අවස්ථාවල දී නැවත තක්සේරු කරන ලද අගය යොදාගනී.

5. දේපළ පිරිසත හා උපකරණ සංචිතය

මෙම සංචිත ගිණුම දේපළ පිරිසත හා උපකරණවල අනුරූප ගිණුම වේ.

6. මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ

2023 දෙසැම්බර් 31 වන දිනට ඇති දේශීය ව්‍යවහාර මුදල් නෝට්ටු හා කාසි වලින් මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ සමන්විත වේ.

3.1 මූල්‍ය කාර්යසාධන ප්‍රකාශය

ඒසීඑ - එල්

විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය
2023 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා
මූල්‍ය කාර්යසාධන ප්‍රකාශය

සංශෝධිත අයවැය ප්‍රතිපාදන 2023		තත්‍ය		
රු.	සට හන	2023 රු.	2022 රු.	
-	ආදායම් ලැබීම්	-	-	
-	ආදායම් බදු	-	-	ඒසීඑ-1
-	දේශීය භාණ්ඩ හා සේවා මත බදු	-	-	
-	භාණ්ඩාගාර වෙළඳාම මත බදු	-	-	
-	බදු නොවන ආදායම් හා වෙනත්	-	-	
1,500,000,000	4	1,724,530,475	187,216,484	
-	මුළු ආදායම් ලැබීම් (අ)	1,724,530,475	187,216,484	
-	ආදායම් නොවන ලැබීම්	-	-	
-	භාණ්ඩාගාර අග්‍රිම	2,190,981,500	351,503,427	ඒසීඑ-3
-	තැන්පතු	5,054,780	4,572,289	ඒසීඑ-4
-	අත්තිකාරම් ගිණුම්	11,878,897	12,228,383	ඒසීඑ-5
-	වෙනත් ප්‍රධාන ලෙජර් ගිණුම් ලැබීම්	-	-	
-	මුළු ආදායම් නොවන ලැබීම් (ආ)	2,207,915,177	368,304,099	
1,500,000,000	මුළු ආදායම් ලැබීම් සහ ආදායම් නොවන ලැබීම් ඇ = (අ)+(ආ)	3,932,445,652	555,520,583	
-	භාණ්ඩාගාරයට ප්‍රේෂණ (ඇ)	198,628,192	49,321,393	
-	ශුද්ධ ආදායම් ලැබීම් සහ ආදායම් නොවන ලැබීම් ඉ = (ඇ)-(ඇ)	3,733,817,460	506,199,190	
-	අඩු කළා : වියදම්			
-	පුනරාවර්තන වියදම්	-	-	ඒසීඑ-2(ii)
192,850,000	වැටුප්, වෙනත් සහ අනෙකුත් සේවක ප්‍රතිලාභ	163,839,665	164,824,462	
320,002,000	අනෙකුත් භාණ්ඩ හා සේවා	237,439,889	225,810,769	
498,780,000	සහනාධාර, ප්‍රදාන සහ මාරුකිරීම්	312,925,050	259,807,879	
-	පොළී ගෙවීම්	-	-	
168,000	වෙනත් පුනරාවර්තන වියදම්	67,884	-	
1,011,800,000	මුළු පුනරාවර්තන වියදම් (ඊ)	714,272,488	650,443,110	
-	මූලධන වියදම්			
14,980,000	මූලධන වත්කම් පුනරුත්ථාපනය හා වැඩිදියුණු කිරීම්	11,333,067	2,566,903	ඒසීඑ-2(ii)
3,600,000	මූලධන වත්කම් අත්පත් කර ගැනීම්	975,471	11,583,338	
38,510,260,000	ප්‍රාග්ධන මාරුකිරීම්	12,566,391,531	37,945,845,459	
-	මූල්‍ය වත්කම් අත්පත් කර ගැනීම්	-	228,770,919,566	
-	හැකියා වර්ධනය	-	14,250	
876,500,000	වෙනත් මූලධන වියදම්	-	62,495,925	
39,405,340,000	මුළු මූලධන වියදම් (උ)	12,578,700,069	266,793,425,441	
-	තැන්පතු ගෙවීම්	5,543,323	4,951,570	ඒසීඑ-4
-	අත්තිකාරම් ගෙවීම්	12,908,270	24,418,381	ඒසීඑ-5
-	වෙනත් ප්‍රධාන ලෙජර් ගිණුම් ගෙවීම්	-	-	
-	ප්‍රධාන ලෙජර් වියදම් (ඌ)	18,451,593	29,369,951	
-	මුළු වියදම් එ = (ඊ)+(ඌ)	13,311,424,150	267,473,238,502	
(38,917,140,000)	දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය ඒ = (ඉ)-එ	(9,577,606,690)	(266,967,039,312)	
-	අග්‍රිම සැසඳුම් ප්‍රකාශය අනුව ශේෂය	(9,577,606,690)	(266,967,039,312)	ඒසීඑ-7
-	දෙසැම්බර් 31 දිනට අග්‍රිම ශේෂය	-	-	ඒසීඑ-8
-		(9,577,606,690)	(266,967,039,312)	

3.2 මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශනය

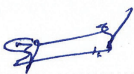
ඒ සිට්-8


විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය
2023 දෙසැම්බර් 31 දිනට
මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශනය


		තත්‍ය	
	සටහන	2023	2022
		රු.	රු.
<u>මූල්‍ය නොවන වත්කම්</u>			
දේපළ, පිරියත හා උපකරණ	ඒසීඑ-6	746,481,280	751,947,297
<u>මූල්‍ය වත්කම්</u>			
අත්තිකාරම් ගිණුම්	ඒසීඑ-5/5(ඒ)	31,825,836	30,796,463
මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ	ඒසීඑ-3	-	-
මුළු වත්කම්		778,307,116	782,743,760
<u>ශුද්ධ වත්කම් / ස්කන්ධය</u>			
භාණ්ඩාගාරය වෙත ශුද්ධ වත්කම්		21,698,991	20,181,074
දේපළ පිරියත හා උපකරණ සංචිතය		746,481,280	751,947,297
කුලී හා වැඩ අත්තිකාරම් සංචිතය	ඒසීඑ-5(බී)	9,550,000	9,550,000
<u>ජංගම වගකීම්</u>			
තැන්පතු ගිණුම්	ඒසීඑ-4	576,845	1,065,389
අග්‍රිම ශේෂය	ඒසීඑ-3	-	-
මුළු වගකීම්		778,307,116	782,743,760

පිටු අංක 07 සිට 63 දක්වා ඒ සිට් 1 සිට ඒ සිට් 7 දක්වා වූ ආකෘති පත්‍රවලින් ඉදිරිපත් කෙරෙන ගිණුම් තොරතුරු සහ ඇමුණුම් පිටු අංක 64 සිට 106 දක්වා ඇතුළත් ගිණුම් සටහන් විස්තර ද මෙම අවසන් ගිණුමෙහිම අන්තර්ගත කොටස් වේ. මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීම පොදුවේ පිළිගත් ගිණුම් මූලධර්මවලට අනුකූලව සිදුකර ඇති අතර මෙහිදී මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි සටහන් මගින් හෙළිදරව් කර ඇති පරිදි වඩාත් සුදුසු ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති භාවිත කර ඇත. ඉහත අවසන් ගිණුමෙහි සඳහන් සංඛ්‍යා, ඊට අදාළ ගිණුම් සටහන් හා අනෙකුත් ගිණුම් තොරතුරු භාණ්ඩාගාර ගිණුම් පොත් සමඟ සැසඳීම කර ඇති බවටත් ඒවා එම සංඛ්‍යා සමඟ එකඟ වන බවටත් මෙයින් සහතික කරමු.

මූල්‍ය පාලනය සඳහා ඵලදායී අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතියක් වාර්තාකරණ ආයතනය තුළ පවතින බවත් මූල්‍ය පාලනය සඳහා අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතියේ ස්ථලතාවය අධීක්ෂණය කිරීමටත් ඒ අනුව එම පද්ධති ඵලදායී ලෙස ක්‍රියාත්මක කිරීමට අවශ්‍ය පරිදි වෙනස් කිරීම් සිදුකිරීමට වරින් වර සමාලෝචන සිදුකරන බවත් මෙයින් සහතික කරමු.


.....
ප්‍රධාන ගණන්දීමේ නිලධාරී
නම :
තනතුර :
දිනය : 27/2/2024


.....
ගණන්දීමේ නිලධාරී
නම :
තනතුර :
දිනය : 27/2/2024


.....
ප්‍රධාන මූල්‍ය නිලධාරී/ප්‍රධාන ගණකාධිකාරී/
අධ්‍යක්ෂ (මුදල්)/කොමසාරිස් (මුදල්)
නම :
දිනය : 27. 2. 2024

Dr. Sulakshana Jayawardena
Secretary
Ministry of Power and Energy
No 80, Sir Ernest De Silva Mawatha,
Colombo 7.

ආචාර්ය සුලක්ෂණ ජයවර්ධන
ලේකම්
විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය
අංක 80, ශ්‍රීමත් අර්ජුනදේව ද සිල්වා මාවත,
කොළඹ 7.

ඩී. ඒ. කුමාරි
ප්‍රධාන මූල්‍ය නිලධාරී
විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය
අංක 437, ගාලු මාර්ග
කොළඹ-03.

3.3 මුදල් ප්‍රවාහ පිළිබඳ ප්‍රකාශය

ඒපීඑස්-සී

විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය
2023 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා

3.3 මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය

තත්‍ය

	2023 රු.	2022 රු.
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුදල් ප්‍රවාහයන්		
මුළු බදු ලැබීම්	-	-
ගාස්තු, අධිකාර, දඩමුදල් සහ බලපත්‍ර	453,923,675	62,215,705
ලාභ	-	-
ආදායම් නොවන ලැබීම්	-	-
වෙනත් ආදායම් ශීර්ෂ වෙනුවෙන් එකතු කරන ලද ආදායම්	7,601,420	7,032,790
අග්‍රිම ලැබීම්	2,190,981,500	351,503,427
අත්තිකාරම් අයකර ගැනීම්	10,264,823	22,229,674
තැන්පතු ලැබීම්	5,054,780	3,209,631
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුදල් ප්‍රවාහය (අ)	2,667,826,198	446,191,224
අඩුකළා : මුදල් වැය කිරීම්		
පුද්ගල පඩිනඩි හා මෙහෙයුම් වියදම්	400,383,012	255,441,318
සහනාධාර සහ මාරුකිරීම්	122,336,686	8,974,183
වෙනත් වැය ශීර්ෂ වෙනුවෙන් දරන ලද වියදම්	1,873,034	14,165,294
භාණ්ඩාගාරයට පියවන ලද අග්‍රිම	198,628,192	49,321,393
අත්තිකාරම් ගෙවීම්	13,158,270	21,266,968
තැන්පතු ගෙවීම්	5,543,323	3,026,648
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් සඳහා වැය කරන ලද මුදල් ප්‍රවාහය (ආ)	741,922,517	352,195,804
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ ශුද්ධ මුදල් ප්‍රවාහය (ඇ) = (අ) - (ආ)	1,925,903,681	93,995,420
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුදල් ප්‍රවාහයන්		
පොළී	-	-
ලාභාංශ	-	-
හිමිකම් ඉවත්වීමේ ප්‍රතිපාදන හා භෞතික වත්කම් විකිණීම	-	-
උපණය අයකර ගැනීම්	-	-
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුදල් ප්‍රවාහය (ඈ)	-	-
අඩුකළා : මුදල් වැය කිරීම්		
මූලධන වියදම්	1,925,903,681	93,995,420
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම් සඳහා වැය කරන ලද මුළු මුදල් ප්‍රවාහය (ඉ)	1,925,903,681	93,995,420
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ ශුද්ධ මුදල් ප්‍රවාහය (ඊ) = (ඈ) - (ඉ)	1,925,903,681	93,995,420
මෙහෙයුම් හා ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ ශුද්ධ මුදල් ප්‍රවාහය (උ) = (ඇ) + (ඊ)	-	-
මූල්‍ය ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුදල් ප්‍රවාහයන්		
දේශීය ණය ගැනීම්	-	-
විදේශීය ණය ගැනීම්	-	-
ප්‍රදානයන් ලැබීම්	-	-
මූල්‍ය ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුළු මුදල් ප්‍රවාහය (ඌ)	-	-
අඩුකළා : මුදල් වැය කිරීම්		
දේශීය ණය ආපසු ගෙවීම්	-	-
විදේශීය ණය ආපසු ගෙවීම්	-	-
මූල්‍ය ක්‍රියාකාරකම් සඳහා වැය කරන ලද මුළු මුදල් ප්‍රවාහය (එ)	-	-
මූල්‍ය ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුදල් ප්‍රවාහය (ඵ) = (ඌ) - (එ)	-	-
මුදල්වල ශුද්ධ වෙනස්වීම් (ඔ) = (උ) + (ඵ)	-	-
ජනවාරි 01 දිනට ආරම්භක මුදල් ශේෂය	-	-
දෙසැම්බර් 31 දිනට අවසාන මුදල් ශේෂය	-	-

3.4 ආදායම් එකතු කිරීමේ කාර්යසාධනය

ආදායම් කේතය	ආදායම් කේතයේ විස්තරය	මුල් ඇස්තමේන්තුව		එකතු කරන ලද ආදායම	
		මුල් ඇස්තමේන්තුව (රු)	ආදායම් ඇස්තමේන්තුව (රු)	ප්‍රමාණය (රු)	අවසන් ආදායම් ඇස්තමේන්තුවේ % ලෙස
20-03-02-21	බදු නොවන ආදායම් හා වෙනත් විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට අදාළ ගාස්තු	200,000,000	1,500,000,000	1,724,530,475	114%

3.5 වෙන් කරන ලද ප්‍රතිපාදන උපයෝගී කර ගැනීමේ කාර්ය සාධනය

ප්‍රතිපාදන වර්ගය	වෙන් කරන ලද ප්‍රතිපාදන		තත්‍ය වියදම (රු)	උපයෝගී කරනු ලැබූ ප්‍රතිපාදන , අවසන් කරන ලද අවසාන ප්‍රතිපාදන ප්‍රමාණයේ % ලෙස
	මුල් ප්‍රතිපාදන (රු)	අවසාන ප්‍රතිපාදන (රු)		
පුනරාවර්තන	1,000,000,000	1,011,800,000	714,272,488	71%
ප්‍රාග්ධන	36,200,000,000	39,405,340,000	12,578,700,069	32%

3.6 මු.රෙ 208 ප්‍රකාරව ප්‍රදානය කරන ලද ප්‍රතිපාදන

	ප්‍රතිපාදන ලද අමාත්‍යාංශය/ දෙපාර්තමේන්තුව	ප්‍රතිපාදනයේ අරමුණ	ප්‍රතිපාදන වර්ගය	වෙන් කරන ලද ප්‍රතිපාදන		තත්‍ය වියදම් (රු)	උපකේෂි කර ගන්නා ලද ප්‍රතිපාදන, ලබාදුන් අවසාන ප්‍රතිපාදන වල % ලෙස
				මුළු ප්‍රතිපාදන (රු)	අවසාන ප්‍රතිපාදන (රු)		
1	ශ්‍රී ලංකා දුම්රිය දෙපාර්තමේන්තුව	අමාත්‍යාංශයේ නිලධාරීන් වෙනුවෙන් නිකුත් කල නිදහස් දුම්රිය බලපත්‍ර	පුනරාවර්තන	964,425	964,425	964,425	100%
2	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	ලං.වි.ම විසින් ලබා ගත් විදේශ ණය ගිණුම් ගත කිරීම	මූලධන	36,000,000,000	36,000,000,000	10,178,051,962	28%
3	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	සුනිතය බලශක්ති අධිකාරිය	පුනරාවර්තන	145,000,000	145,000,000	106,915,364	74%
4	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	සුනිතය බලශක්ති අධිකාරිය	මූලධන	50,000,000	50,000,000	33,900,000	68%
5	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	පරමාණුක බලශක්ති මණ්ඩලය	පුනරාවර්තන	34,000,000	34,000,000	34,000,000	100%
6	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	පරමාණුක බලශක්ති මණ්ඩලය	මූලධන	50,000,000	50,000,000	19,183,000	38%
7	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	පරමාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව	පුනරාවර්තන	55,000,000	55,000,000	41,073,000	82%
8	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	පරමාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව	මූලධන	7,000,000	7,000,000	7,000,000	100%
9	ශ්‍රී ලංකා රේගුව	මහජන චීන සම්පාණ්ඩුවෙන් ඩිසල් පරිත්‍යාග	මූලධන	-	415,060,000	414,661,429	99.9%
10	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය	පුනරාවර්තන	78,000,000	78,000,000	8,600,000	11%
11	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය	මූලධන	75,000,000	75,000,000	-	-

3.7 මූල්‍ය නොවන වත්කම් වාර්තා කිරීමේ කාර්යසාධනය

වත්කම් කේතය	කේත විස්තරය	2023.12.31 දිනට භාණ්ඩ සම්බන්ධ වාර්තාව අනුව ශේෂය(රු)	2022.12.31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්ව වාර්තාව අනුව ශේෂය(රු)	ඉදිරියේදී ගිණුම්කරණයට නියමිත (රු)	ප්‍රගතිය % ලෙස වාර්තා කිරීම (රු)
9151	ගොඩනැගිලි හා ව්‍යුහයන්	-	-	-	-
9152	යන්ත්‍රෝපකරණ	738,343,143.79	738,343,143.79	-	100%
9153	ඉඩම්	-	-	-	-
9154	අස්පෘශ්‍ය වත්කම්	8,138,136.00	8,138,136.00	-	100%
9155	ජීව විද්‍යාත්මක වත්කම්	-	-	-	-
9160	කෙරීගෙන යන වැඩ	-	-	-	-
9180	බදු දෙන ලද වත්කම්	-	-	-	-

3.8 විගණකාධිපතිවරයාගේ වාර්තාව

සටහන : 2023 වර්ෂයට අදාළ විගණකාධිපති වාර්තාව ඇමුණුම 1 ලෙස අමුණා ඇත.

4 වන පරිච්ඡේදය
කාර්යසාධන දර්ශක

කාර්යසාධන දර්ශක

4.1 අමාත්‍යාංශයේ කාර්යසාධන දර්ශක (ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම මත පදනම්ව)

විශේෂිත දර්ශක		ඉලක්කය	අපේක්ෂිත නිමැවුමේ ප්‍රතිශතයක් % ලෙස සත්‍ය ප්‍රතිදානය
කාර්ය සාධන දර්ශක (KPI)	නිමැවුම් කාර්යසාධන දර්ශක (PPI)	2023	2023
විදුලිබල අංශය			
1. රටෙහි විදුලිය ප්‍රතිශතය	ඉල්ලුමට අනුව මහජනතාවට සේවා සම්බන්ධතා සැපයීම, විදුලිය සඳහා ප්‍රවේශ වීමේ හැකියාව වැඩි කිරීම සඳහා රටෙහි විදුලි බෙදාහැරීමේ ජාලය පුළුල් කිරීම	100%	98.2%
2. ජාතික ජාලයෙහි සමස්ත ස්ථාපිත ජනන ධාරිතාවය	රටේ දිගුකාලීන අවශ්‍යතා මත පදනම්ව විදුලි ජනන සැලැස්ම ක්‍රියාත්මක කිරීම	100%	87%
3. සමස්ත විදුලි ජනන සංයුතියෙහි පුනර්ජනනීය බලශක්ති දායකත්වය	මහා පරිමාණ පුනර්ජනනීය බලශක්ති උද්‍යාන ඇතුළුව පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති (ජල, සුලං, සූර්ය, ජෛව ස්කන්ධ) රට තුළ ක්‍රියාත්මක කිරීම	100%	40%
4. ඉහළ වෝල්ටීයතා සම්ප්‍රේෂණ ජාලයෙහි දිග	කි.වො.220 සහ කි.වො.132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ක්‍රියාත්මක කිරීම මඟින් ජනන පහසුකම් මඟින් ජනනය වන විදුලිය ඉවත් කර ධාරිතා මධ්‍යස්ථාන වෙත සම්ප්‍රේෂණය කිරීම	100%	75%
බලශක්ති අංශය			
1. පසුගාමී බහිෂ්කරණ කාර්මාන්තය සඳහා නියාමන රාමුව	1.1 ඉන්ධන පිරවුම්හල් සඳහා ශක්තිමත් නියාමන රාමුවක් ස්ථාපිත කිරීම	50%	100%
	1.2 බහිෂ්කරණ නිෂ්පාදන බෙදාහැරීම සඳහා ප්‍රතිපත්ති ක්‍රියාමාර්ග හඳුන්වා දීම	50%	100%
2. ප්‍රමාණවත් තරම් බහිෂ්කරණ නිෂ්පාදන පැවතීම	2.1 බහිෂ්කරණ නිෂ්පාදන ආනයන තහවුරු කිරීම	100%	100%
	2.2 ඉන්ධන පිරවුම්හල්වල ඉන්ධන පැවතීම	100%	99%
3. බහිෂ්කරණ ගවේශන කාර්මාන්තයෙහි නිෂ්පාදකයින්, සැපයුම්කරුවන් සහ පාරිභෝගිකයින් සඳහා ඵලදායී හැසිරීම් ඇති කිරීම සඳහා ව්‍යවස්ථානුකූල, නියාමන සහ ආයතනික විධිවිධානයන්ට ශක්තිමත් රාමුවක්	3.1 පෙරහාග බහිෂ්කරණ කාර්මාන්තය සඳහා ශක්තිමත් නියාමන රාමුවක් ස්ථාපිත කිරීම	50%	100%
	3.2 පෙරහාග බහිෂ්කරණ කාර්මාන්තය සඳහා ජාතික ප්‍රතිපත්තියක් සැකසීම	40%	85%

මූලාශ්‍රය - විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය

5 වන පරිච්ඡේදය

**හිරකාර සංවර්ධන අරමුණු සපුරා
ගැනීමේ කාර්යසාධනය**

නිරසර සංවර්ධන අරමුණු (SDG) සපුරා ගැනීමේ කාර්යසාධනය

5.1 විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ නිරසර සංවර්ධන අරමුණු (SDG)

SDG මූලධර්ම 7 - සැමට දැරිය හැකි විශ්වාසනීය, නිරසර සහ නවීන බලශක්ති සඳහා ප්‍රවේශය සහතික කිරීම බලශක්ති සැපයුම් සහ අදාළ පරිවර්තන පද්ධතිවලට ප්‍රවේශයක් නොමැතිවීම මානව හා ආර්ථික සංවර්ධනයට බාධාවකි. පරිසරය මගින් පුනර්ජනනීය හා පුනර්ජනනීය නොවන බලශක්ති සම්පත් මාලාවක් සපයනු ලබයි. ඒවා නම් සුළං, සූර්ය, ජල, තාපය, ජෛව ඉන්ධන, ස්වභාවික වායු, ගල් අඟුරු හා පෙට්‍රෝලියම්.

හරිතාගාර වායු විමෝචනය අවම කිරීමට පියවර නොගෙන පොසිල ඉන්ධන භාවිතය බහුල වීම ගෝලීය දේශගුණික විපර්යාස බලපෑම් ඉහල නැංවීමට හේතුවක් වෙයි. බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති භාවිතය ඉහල නැංවීම, දේශගුණික විපර්යාස අවම කිරීමටත් ආපදා අවදානම අවම කිරීමටත් දායක වෙයි.

ඒ අනුව පහත සඳහන් ක්‍රියාකාරකම් සඳහා විදුලිබල අංශය දායක වී ඇත.

- විදුලි බෙදාහැරීම් ජාලය වැඩි දියුණු කිරීම මගින් මුළු නිවාස මුළු නිවාස 98.2% සඳහා විදුලි බලය ලබාදීම සහ ගුණාත්මක විදුලිය බෙදාහැරීමක් සහතික කිරීම.
- මෙරට විදුලිය සඳහා ප්‍රවේශ වීම 100% දක්වා ඉහල නැංවීම
- මෙරට ජනන මිශ්‍රණයෙන් 60% ක කොටසක් පුනර්ජනනීය බලශක්ති මගින් සම්පාදනය කිරීම.
- වර්ෂ 2023 දී සූර්ය පියසි මගින් මෙගාවොට් 812 ක ධාරිතාවයක් ජාතික ජාලයට එකතු කිරීම.
- 2023 වර්ෂයේ කාර්යක්ෂම බලශක්ති භාවිත වැඩසටහන මගින් ගිගා වොට් පැය 737 ක බලශක්තියක් ඉතිරි කිරීම

5.2 හඳුනාගෙන ඇති නිරසර සංවර්ධන ඉලක්ක

ඉලක්කය/අරමුණ	ඉලක්ක	ජයග්‍රහණ දර්ශක	මේ දක්වා ජයග්‍රහණ ලබා ගැනීමේ		
			0%- 49%	50%- 74%	75%- 100%
සියළු දෙනා සඳහා දැරිය හැකි, විශ්වාසනීය, නිරසර හා නවීන බලශක්තියක් සඳහා ප්‍රවේශය සුරක්ෂිත කිරීම.	100%ක ගෘහස්ථ විදුලිය මට්ටම සහ හා ඉහල ගුණාත්මකභාවයෙන් යුත් විදුලි සැපයුම් සඳහා විදුලි බෙදාහැරීම් ජාලය වැඩිදියුණු කිරීම.	රට තුළ විදුලිය මට්ටම			99.9%
	වර්ෂ 2030 වන විට, පුනර්ජනනීය බලශක්ති දායකත්වය, සමස්ත ජනන සංයුතියෙන් 70 % ක් දක්වා ඉහල දැමීම.	සමස්ත විදුලි ජනනය තුළ පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජනනයේ දායකත්වය.		60%	
	සූර්ය පියසි සංවර්ධනය පුළුල් කිරීම මගින්, විදුලි ජනනය සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්තියේ දායකත්වය ඉහල නැංවීම.	වසර 2023 වන විට මෙගා වොට් 812ක් සූර්ය පියසි මගින් ජාතික ජාලයට සම්බන්ධ කිරීම.			100%
	කාර්යක්ෂම ලෙස විදුලි උපාංග භාවිතා කිරීමේ වැඩසටහන් මගින් බලශක්තිය ඉතිරි කර ගැනීම (වර්ෂ 2025 වන විට ගිගා වොට් පැය 1,243ක බලශක්ති ඉතිරියක්)	2023 වසර තුළ 737 GWh බලශක්ති ඉතිරියක්		59%	

5.3 නිරායුත සංවර්ධන අරමුණුවලට අදාළව අත්කරගෙන ඇති ජයග්‍රහණ සහ අභියෝග

ජයග්‍රහණ

1. ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලි ආවරණය 99.9% මට්ටම දක්වා ඉහළ නංවා ඇත.
2. විදුලි ජනනය සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්තියේ දායකත්වය ආකර්ශනීය මට්ටමක පවත්වා ගැනීමට හැකිවී ඇති අතර වර්ෂය විදුලි ජනනය සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති දායකත්වය පහත පරිදි වේ.

වර්ෂය	විදුලි ජනනය සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති දායකත්වය
2022	49%
2023	60%

3. සූර්යබල සංග්‍රාමය වැඩසටහන දියත් කිරීම

“සූර්යබල සංග්‍රාමය” වැඩසටහන යටතේ, වර්ෂ 2022 අවසන් වන විට සූර්ය පීසැසි පද්ධති 45,785ක් මගින් මෙහා වොට් 662ක පුනර්ජනනීය බලශක්ති ධාරිතාවයක් ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට සම්බන්ධ කර ඇති අතර 2023 දී 812 දක්වා ඉහළ නැංවීය.

අභියෝග

1. පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංකලනයේ දී සම්ප්‍රේෂණ හා ප්‍රධාන විදුලි ජාලයට ආධාර වන සහායක පද්ධති ප්‍රමාණවත් නොවීම නිසා වන තාක්ෂණික අභියෝග.
2. පුනර්ජනනීය බලශක්තිය ප්‍රභවයන් වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා ගබඩා පහසුකම්, පිරිවැය ඵලදායී බැටරි, ගබඩා ජලාශය හා පොම්ප ජල විසඳුම් අවශ්‍ය වේ.
3. පුනර්ජනනීය බලශක්ති තාක්ෂණයන් මිල අධික වීම සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා විශාල පරිමාණයේ ආයෝජන අවශ්‍ය වීම.
4. දේශගුණික විපර්යාස
ලගුණයෙහි අවිධිමත්භාවය ජල විදුලි ජනනය, ජෛව ස්කන්ධ නිෂ්පාදන හා කෘෂිකාර්මික අවශේෂ මගින් විදුලි ජනනය සඳහා බලපා ඇත.
5. පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජනනයේදී ඇතිවන සමාජීය ගැටළු.
 - වන ජීවීන් හා වනාන්තර සම්බන්ධ ගැටළු.
 - ගම්වාසීන් සමග ඇතිවන ගැටළු.
6. කාබන්ඩයෝක්සයිඩ් (CO₂) මට්ටම අඩු කිරීම පිළිබඳව ජාතික වශයෙන් තීරණය කරන ලද දායකත්වයන්ට (NDCs) අදාළ ඉලක්ක, 2030 වර්ෂය වන විට සපුරා ගැනීමට කටයුතු කිරීම.
 - 5% කොන්දේසි විරහිතව පාරිසරික කාබන්ඩයෝක්සයිඩ් විමෝචන අඩු කිරීම.
 - 20% අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා තත්ව යටතේ කොන්දේසි සහිතව පාරිසරික කාබන්ඩයෝක්සයිඩ් විමෝචන අඩු කිරීම.

06 පරිච්ඡේදය
මානව සම්පත් පැහැදිලි කිරීම

මානව සම්පත් පැතිකඩ

6.1 සේවක සංඛ්‍යා කළමනාකරණය

තනතුර	අනුමත සේවක සංඛ්‍යාව	පවතින සේවක සංඛ්‍යාව	ඇබැරුව/ (අතිරික්ත)**
විදුලිබල අංශය			
ජ්‍යෙෂ්ඨ	24	13	11
තෘතීයික	03	01	02
ද්විතීයික	73	65	08
ප්‍රාථමික	39	32	07
අනියම්/ කොන්ත්‍රාත්	-	-	-
තාවකාලික	-	-	-
උප එකතුව	139	111	28
බලශක්ති අංශය			
ජ්‍යෙෂ්ඨ	23	12	11
තෘතීයික	03	01	02
ද්විතීයික	52	41	11
ප්‍රාථමික	22	19	03
උප එකතුව	100	73	27
මුළු එකතුව	239	184	55

මූලාශ්‍රය: විදුලිබල හා බලශක්ති දෙපාර්තමේන්තුව

6.2 අමාත්‍යාංශයේ කාර්යසාධනය උදෙසා මානව සම්පත් හිඟය හෝ අතිරික්තය බලපාන ආකාරය.

ජ්‍යෙෂ්ඨ මට්ටමේ තනතුරු වල පුරප්පාඩු 22 ක් සහ අනෙකුත් තනතුරු වල පුරප්පාඩු 33 ක් පවතින අතර මේ පිළිබඳව අමාත්‍යාංශ මට්ටමින් ඒ ඒ අවස්ථානුකූලව රාජ්‍ය පරිපාලන, ස්වදේශ කටයුතු, පළාත් සභා හා පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශය දැනුවත් කර ඇත. තවද නව අමාත්‍යාංශ ලේකම්තුමා විසින් ද පුරප්පාඩු පිළිබඳව දක්වමින් 2024.01.06 දිනැතිව අදාළ අමාත්‍යාංශය දැනුවත් කර ඇත. මේ සම්බන්ධයෙන් කඩිනමින් ප්‍රතිචාර නොදැක්වුවහොත් එය මෙම අමාත්‍යාංශයේ කාර්ය සාධනය සඳහා සෘණාත්මක බලපෑම් ඇති කළ හැක. අමාත්‍යාංශයේ අනුමත සේවක සංඛ්‍යාවට අදාළව තත්‍ය තොරතුරු මත ඊට අදාළ දත්ත පද්ධතිය නිරන්තරයෙන් යාවත්කාලීන කරමින් ඒ ඒ තනතුරු පුරප්පාඩු පිරවීම සඳහා අවශ්‍ය කටයුතු සිදු කරනු ලබයි. අමාත්‍යාංශයේ ජ්‍යෙෂ්ඨ මට්ටමේ අනුමත තනතුරු 47 න් නිලධාරීන් 25 දෙනෙකු පමණක් සේවය කරනු ලබන අතර එය මුළු ජ්‍යෙෂ්ඨ සේවක සංඛ්‍යාවෙන් 53%ක ප්‍රතිශතයක් බව සඳහන් කළ යුතුය. ද්විතීයික මට්ටමේ තනතුරු වලින් තනතුරු 19 ක් පුරප්පාඩුව පවතින අතර තෘතීයික මට්ටමේ අනුමත තනතුරු 06 න් තනතුරු 04 ක් පුරප්පාඩුව පවතී. කාර්යමණ්ඩල හිඟය මධ්‍යයේ වුවද 2023 වර්ෂය තුළ අමාත්‍යාංශයේ අපේක්ෂිත කාර්යසාධනය සාක්ෂාත් කර ගනු වස් පවතින කාර්ය මණ්ඩලය විසින් වැදගත් කාර්යභාරයක් ඉටුකරන ලදී. සියළු පුරප්පාඩු තනතුරු පුරවා ඇත්නම් (විශේෂයෙන් ජ්‍යෙෂ්ඨ මට්ටමේ තනතුරු) අපේක්ෂිත කාර්යසාධනය ළඟා කර ගැනීමට එය මහඟු දායකත්වයක් සපයනු ඇත.

6.3 මානව සම්පත් සංවර්ධනය

වැඩසටහනේ නම	පුහුණු කරන ලද සේවක සංඛ්‍යාව	වැඩ සටහනේ කාල සීමාව	සමස්ත ආයෝජනය (රු 000)		වැඩ සටහනේ ස්වභාවය (දේශීය/ විදේශීය)	නිමැවුම/ ලබාගත් දැනුම*
			දේශීය	විදේශීය		
රාජ්‍ය සේවය තුළ ඇති විවිධ පත්වීම් ස්වරූප හා ස්ථාන මාරු ප්‍රතිපත්තින්	16	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
රාජ්‍ය සේවයේ පත්වීමක පරිවාස කාලය තුළ කටයුතු කල යුතු ආකාරය හා එම කාලසීමාව තුළ රජයේ සේවයට ගැලපෙන පරිදි හැකියාවන් දියුණු කර ගත යුතු ආකාරය.	20	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
විශ්‍රාම ගැන්වීම, විශ්‍රාම වැටුප් සැකසීම වැනිදම් හා අනන්තර විශ්‍රාම වැටුප් හා ඒ සම්බන්ධයෙන් කටයුතු කිරීම	29	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
ලිඛිතව නිවැරදිව පවත්වාගෙන යාම, පැහැදිලි ලෙස සටහන් ලිවීම හා නිවැරදිව ලිපියක් සැකසීමේදී සැලකිලිමත් විය යුතු කරුණු	23	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
ගිණුම් වලට අදාළව පොත්පත් වල නිසියාකාරව ගණුදෙණු සටහන් කිරීම හා ගණුදෙණු තුලනයන්ට අදාළව අවබෝධයක් ලබා දීම	30	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
රාජ්‍ය ගිණුම් කාරක සභා වල ක්‍රියාකාරීත්වය හා එහි දී රාජ්‍ය නිලධාරීන් කටයුතු කළ යුතු ආකාරය	23	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ක්‍රියාවලිය හා එහි දී සැලසුම් අංශයේ කාර්යභාරය	44	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
වැටුප් වර්ධක උපයෝගීකරණය අවශ්‍යතාව හා පෞද්ගලික ලිපිගොනුවක් නිවැරදිව පවත්වාගෙන යාමට අදාළ තොරතුරු නිසි පරිදි ලබාදීමේ අවශ්‍යතාව	05	පැය 03	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
දෙමළ භාෂා ප්‍රවීණතා පාඨමාලාව (ද්විතියික ශ්‍රේණිය)	11	පැය 150	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
ගිණුම් වලට අදාළ පොත්පත්වල නිසියාකාරයෙන් ගනුදෙනු සටහන් කිරීමට හා ගනුදෙනු තුලනයන්ට අදාළව අවබෝධයක් ලබා දීම	05	පැය 3	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
රජයේ ඉඩම් සම්බන්ධව කටයුතු කිරීමට අදාළ නීතිය හා සංවර්ධන කටයුතු සඳහා ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීමේදී හා බැහැර කිරීමේදී අනුගමනය කරන කාර්යය පටිපාටි	03	දින 01	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
ප්‍රසම්පාදන ක්‍රම සහ එක් එක් ප්‍රසම්පාදන ක්‍රමයන්හිදී අනුගමනය කළ යුතු ක්‍රියා පටිපාටි	06	පැය 04	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
ලංසු ඇගයීම සහ ලංසු ඇගයීම් වාර්තා සැකසීම	03	දින 01	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
වාහනයක් ධාවනය කිරීමේදී සැලකිලිමත් විය යුතු කරුණු, දිනපතා වාහනය පරීක්ෂාව, වාහන නඩත්තුව හා මූලික කාර්මික දැනුම	05	පැය 05	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි

මූලාශ්‍රය: විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය

පුහුණු සහ සංවර්ධන වැඩසටහන් මගින් සේවකයින්ට දක්ෂතා ඉහළ නංවා ගැනීම, රැකියා තෘප්තිය වැඩි කිරීම, ඵලදායිතාව වැඩි දියුණු කිරීම සහ ඔවුන්ගේ කාර්ය සාධන සමාලෝචනවල හඳුනාගත් අඩුපාඩු මගහරවා ගැනීම සඳහා උපකාරී වේ. එසේම, නියමිත කාල රාමුවක් තුළ රාජකාරි සහ කාර්යයන් ඉටු කරන ආකාරය පිළිබඳව පැහැදිලි දැක්මක් සහ අවබෝධයක් ලබා දේ. පුහුණුව සේවා ස්ථානයේ කාර්ය සාධන කළමනාකරණය වැඩිදියුණු කිරීමට ද උපකාරී වේ.

07 පරිච්ඡේදය
අනුකූලතා වාර්තාව

අනුකූලතා වාර්තාව

අංකය	අදාළ කර ගත යුතු අවශ්‍යතාව	අනුකූලතා තත්ත්වය (අනුකූල වේ/ අනුකූල නොවේ)	අනුකූල නොවේ නම් ඒ සඳහා කෙටි පැහැදිලි කිරීම	අනුකූල නොවීම අනාගතයේ දී වළක්වා ගැනීමට යෝජනා කරන නිරවද්‍ය කිරණ ක්‍රියාමාර්ග
1	පහත සඳහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශ/ ගිණුම් නියමිත දිනට ඉදිරිපත් කොට තිබේ			
1.1	වාර්ෂික මූල්‍ය ප්‍රකාශ	අනුකූල වේ		
1.2	රාජ්‍ය නිලධාරීන්ගේ අත්තිකාරම් ගිණුම	අනුකූල වේ		
1.3	ව්‍යාපාර හා නිෂ්පාදන අත්තිකාරම් ගිණුම (වාණිජ අත්තිකාරම් ගිණුම්)	අදාළ නොවේ		
1.4	ගබඩා අත්තිකාරම් ගිණුම්			
1.5	විශේෂ අත්තිකාරම් ගිණුම්			
1.6	වෙනත්			
2	පොත්පත් හා ලේඛන නඩත්තු කිරීම (මු.රෙ. 445)			
2.1	රාජ්‍ය පරිපාලන චක්‍රලේඛ 267/2018 අනුව ස්ථාවර වත්කම් ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.2	පුද්ගල පඩිනඩි ලේඛන/ පුද්ගල පඩිනඩි කාඩ්පත් යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.3	විගණන විමසුම් ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.4	අත්‍යන්තර විගණන වාර්තා ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.5	සියළුම මාසික ගිණුම් සාරාංශ (CIGAS) පිළියෙලකර නියමිත දිනට මහා භාණ්ඩාගාරයට ඉදිරිපත් කිරීම	අනුකූල වේ		
2.6	වෙක්පත් හා මුදල් ඇණවුම් ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.7	ඉන්වෙන්ට්‍රි ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.8	තොග ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.9	භාගි පාඩු ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.10	බැරකම් ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.11	උප පත්‍රිකා පොත් ලේඛනය (GA-N20) යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
03	මූල්‍ය පාලනය සඳහා කාර්යයන් අභිනියෝජනය කිරීම (මු.රෙ.135)			
3.1	මූල්‍ය බලතල ආයතනය තුළ බලතල පවරාදී තිබීම	අනුකූල වේ		
3.2	මූල්‍ය බලතල පවරාදී තිබීම පිළිබඳ ආයතනය තුළ දැනුවත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
3.3	සෑම ගනුදෙනුවක්ම නිලධාරීන් දෙදෙනෙකු හෝ ඊට වැඩි සංඛ්‍යාවක් හරහා අනුමත වන පරිදි බලතල පවරාදී තිබීම	අනුකූල වේ		

අංකය	අදාළ කර ගත යුතු අවශ්‍යතාව	අනුකූලතා තත්ත්වය (අනුකූල වේ/ අනුකූල නොවේ)	අනුකූල නොවේ නම් ඒ සඳහා කෙටි පැහැදිලි කිරීම	අනුකූල නොවීම අනාගතයේ දී වළක්වා ගැනීමට යෝජනා කරන නිරවද්‍ය තීරණ ක්‍රියාමාර්ග
3.4	2014.05.11 දිනැති අංක 171/2004 දරණ රාජ්‍ය ගිණුම් චක්‍රලේඛය අනුව, රජයේ පඩිපත් මෘදුකාංග පැකේජය භාවිතා කිරීමේදී ගණකාධිකාරීවරයන්ගේ පාලනයට යටත්ව කටයුතු කිරීම	අනුකූල වේ		
04	වාර්ෂික සැලසුම් සකස් කිරීම			
4.1	වාර්ෂික ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම සකස් කිරීම	අනුකූල වේ		
4.2	වාර්ෂික ප්‍රසම්පාදන සැලැස්ම සකස් කිරීම	අනුකූල වේ		
4.3	වාර්ෂික අභ්‍යන්තර විගණන සැලැස්ම සකස් කිරීම	අනුකූල වේ		
4.4	වාර්ෂික ඇස්තමේන්තුව සකස් කොට ජාතික අයවැය දෙපාර්තමේන්තුවට (NBD) නියමිත දිනට ඉදිරිපත් කිරීම	අනුකූල වේ		
4.5	වාර්ෂික මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය නියමිත දිනට භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුවට ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
05	විගණන විමසුම්			
5.1	විගණකාධිපතිවරයා විසින් නියම කොට ඇති දිනට, සියළුම විගණන විමසුම් වලට පිළිතුරු ලබා දී තිබීම	අනුකූල වේ		
06	අභ්‍යන්තර විගණනය			
6.1	මු.රෙ 134(2)DMA/1-2019 අනුව, වසර ආරම්භයේ දී විගණකාධිපතිවරයා සමඟ සාකච්ඡා කිරීමෙන් අනතුරුව, අභ්‍යන්තර විගණන සැලැස්ම සකස්කිරීම	අනුකූල වේ		
6.2	සෑම අභ්‍යන්තර විගණන වාර්තාවකටම මාසයක කාලයක් තුළ දී පිළිතුරු සපයා තිබීම	අනුකූල නොවේ	අභ්‍යන්තර විගණන විමසුම් කිහිපයක් සඳහා මසක් තුළ පිළිතුරු ලැබී නොමැත	<ul style="list-style-type: none"> අංශ ප්‍රධානීන් දැනුවත් කිරීම විගණන හා කළමනාකරණ කමිටු රැස්වීමේදී සාකච්ඡා කිරීම අභ්‍යන්තර විගණන විමසුම් සඳහා පිළිතුරු ලැබීම පිළිබඳ පසු විපරම් කිරීම.
6.3	2018 අංක 19 දරණ ජාතික විගණන පනතේ 40(4) උප වගන්තිය ප්‍රකාරව, සියලුම අභ්‍යන්තර විගණන වාර්තාවල පිටපත් කළමනාකරණ විගණන දෙපාර්තමේන්තුවට ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
6.4	මුදල් රෙගුලාසි 134(3) ප්‍රකාරව, සියලුම අභ්‍යන්තර විගණන වාර්තාවල පිටපත් විගණකාධිපතිවරයාට ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
07	විගණන හා කළමනාකරණ කමිටු			
7.1	DMA චක්‍රලේඛ 1-2019 අනුව, අවම වශයෙන් විගණන හා කළමනාකරණ කමිටු 04 ක් වත් අදාළ වර්ෂය තුළ පවත්වා තිබීම	අනුකූල වේ		
08	වත්කම් කළමනාකරණය			

අංකය	අදාළ කර ගත යුතු අවශ්‍යතාව	අනුකූලතා තත්ත්වය (අනුකූල වේ/ අනුකූල නොවේ)	අනුකූල නොවේ නම් ඒ සඳහා කෙටි පැහැදිලි කිරීම	අනුකූල නොවීම අනාගතයේ දී වළක්වා ගැනීමට යෝජනා කරන තීරව්‍ය තීරණ ක්‍රියාමාර්ග
8.1	අංක 01/2017 දරණ වත්කම් කළමනාකරණය චක්‍රලේඛයේ 07 වන පරිච්ඡේදය අනුව, වත්කම් මිලදී ගැනීම් හා අපහරණය කිරීම් පිළිබඳ තොරතුරු කොම්ප්‍රෝවර් පනරාල් කාර්යාලය වෙත ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
8.2	ඉහත සඳහන් චක්‍රලේඛයේ 13 වන පරිච්ඡේදය ප්‍රකාරව, එම චක්‍රලේඛයේ විධිවිධාන ක්‍රියාත්මක කිරීම සම්බන්ධීකරණය සඳහා සිදුසු සම්බන්ධීකරණ නිලධාරියෙකු පත් කර එම නිලධාරියා පිළිබඳ තොරතුරු කොම්ප්‍රෝවර් පනරාල් කාර්යාලයට වාර්තාකර තිබීම	අනුකූල වේ		
8.3	රාජ්‍ය මුදල් චක්‍රලේඛ අංක 05/2016 අනුව, භාණ්ඩ සමීක්ෂණ පවත්වා අදාළ වාර්තා නියමිත දිනට විගණකාධිපතිවරයා වෙත ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
8.4	වාර්ෂික භාණ්ඩ සමීක්ෂණයෙන් අනාවරණය වූ අතිරික්ත, ඌණතා හා වෙනත් නිර්දේශ චක්‍රලේඛයේ සඳහන් කාලය තුළ සිදුකොට තිබීම	අනුකූල වේ		
8.5	ගර්හිත භාණ්ඩ අපහරණය කිරීම මු.රෙ 772 අනුව සිදු කිරීම	අනුකූල වේ		
09	වාහන කළමනාකරණය			
9.1	සංචිත වාහන සඳහා දෛනික ධාවන සටහන් හා මාසික සාරාංශ වාර්තා සකස්කොට නියමිත දිනට විගණකාධිපති වෙත ඉදිරිපත් කිරීම	අනුකූල වේ		
9.2	වාහන ගර්හිත වී මාස 06 කට වඩා අඩු කාලයක දී අපහරණය කර තිබීම	අනුකූල වේ.		
9.3	වාහන ලොග් පොත් පවත්වා ගනිමින් ඒවා යාවත්කාලීනකර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
9.4	සෑම වාහන අනතුරක් සම්බන්ධයෙන්ම මු.රෙ 103,104,109, හා 110 ප්‍රකාරව කටයුතු කිරීම	අනුකූල වේ	104(03), 104(04) ප්‍රකාරව කටයුතු සිදු කරනු ලබයි.	
9.5	2016.12.29 දිනැති අංක 2016/30 දරණ රාජ්‍ය පරිපාලන චක්‍රලේඛයේ 3.1 ඡේදයේ සඳහන් විධිවිධාන ප්‍රකාරව, වාහන වල ඉන්ධන දහනය වීම නැවත පරීක්ෂා කිරීම	අනුකූල නොවේ	ඉන්ධන සීමාසහිතව ලැබීමත්, මසකට ලැබෙන ඉන්ධන ප්‍රමාණය ලීටර 80 දක්වා සීමාකර තබීම මත ඉන්ධන පරීක්ෂාව කිරීමේ ප්‍රායෝගික ගැටළු පැවැති අතර තවද වාහන ධාවනය කරනුයේ අත්‍යවශ්‍ය කටයුතු සඳහා පමණක් බැවින් තත්ත්වය යථා තත්ත්වයට පත්වන තෙක් පෙර පැවැති ඉන්ධන දහනයක් පාදක කරගෙන කටයුතු කිරීමට උපදෙස් ලබා දී ඇත.	
9.6	කල් බදු කාලසීමාවෙන් අනතුරුව, බදු වාහන ලොග් පොත් වල සම්පූර්ණ අයිතිය පවරාගෙන තිබීම	අනුකූල වේ		
10	බැංකු ගිණුම් කළමනාකරණය			
10.1	නියමිත දිනට බැංකු සැසඳුම් ප්‍රකාශ පිළියෙළ කර සහතික කර ඒවා විගණනය සඳහා ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		

අංකය	අදාළ කර ගත යුතු අවශ්‍යතාව	අනුකූලතා තත්ත්වය (අනුකූල වේ/අනුකූල නොවේ)	අනුකූල නොවේ නම් ඒ සඳහා කෙටි පැහැදිලි කිරීම	අනුකූල නොවීම අනුගතයේ දී වළක්වා ගැනීමට යෝජනා කරන නිරවද්‍ය තීරණ ක්‍රියාමාර්ග
10.2	සමාලෝචිත වර්ෂයේ දී හෝ ඊට පෙර වර්ෂ වල සිට ඉදිරියට රැගෙන ආ අක්‍රීය බැංකු ගිණුම් නිරවුල් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
10.3	බැංකු සැසඳුම් ප්‍රකාශවලින් අනාවරණය වූ හා ගලපුම් කළ යුතුව තිබූ ශේෂ සම්බන්ධයෙන් මුදල් රෙගුලාසි ප්‍රකාරව කටයුතු කොට වීම ශේෂ මාසයක කාලයක් ඇතුළත නිරවුල් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
11	ප්‍රතිපාදන උපයෝජනය			
11.1	සලසා තිබූ ප්‍රතිපාදන ඒවායේ සීමාව ඉක්මවා නොගෙන පරිදි විශදුම් දැරීම	අනුකූල වේ		
11.2	මු.රෙ. 94(1) ප්‍රකාරව, සලසන ලද ප්‍රතිපාදනයෙන් උපයෝජනය කළ පසු වර්ෂ අවසානයේ දී ඉතිරි ප්‍රතිපාදන සීමාව නොඉක්මවන පරිදි බැරකම්වලට වලඹීම	අනුකූල වේ		
12	රජයේ නිලධාරීන්ගේ අත්තිකාරම් ගිණුම්			
12.1	සීමාවන්ට අනුකූල වීම	අනුකූල වේ		
12.2	හිඟහිරි ණය ශේෂ පිළිබඳ කාල විශ්ලේෂණයක් සිදුකර තිබීම	අනුකූල වේ		
12.3	වර්ෂයකට වැඩි කාලයක සිට පැවත එන හිඟහිරි ණය ශේෂ නිරවුල් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
13	පොදු තැන්පත් ගිණුම්			
13.1	කල් ඉකුත් වූ තැන්පතු සම්බන්ධයෙන් මු.රෙ. 571 ප්‍රකාරව කටයුතු කර තිබීම.	අනුකූල වේ		
13.2	පොදු තැන්පතු සඳහා වන පාලන ගිණුම යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
14	අග්‍රිම ගිණුම			
14.1	සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයේ දී මුදල් පොතේ ශේෂය භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුවට ප්‍රේෂණය කර තිබීම	අනුකූල වේ		
14.2	මු.රෙ. 371 ප්‍රකාරව නිකුත් කළ තත්කාර්ය අතුරු අග්‍රිම, වම කාර්යය අවසන්වී මාසයක් ඇතුළත නිරවුල් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
14.3	මු.රෙ. 371 ප්‍රකාරව අනුමත සීමාව ඉක්මවා නොගෙන පරිදි තත්කාර්ය අතුරු අග්‍රිම නිකුත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
14.4	අග්‍රිම ගිණුමේ ශේෂය, භාණ්ඩාගාරයේ පොත් සමඟ මාසිකව සැසඳුම් කිරීම	අනුකූල වේ		
15	ආදායම් ගිණුම්			
15.1	අදාළ රෙගුලාසි වලට අනුකූලව, රැස්කළ ආදායමෙන් ආපසු ගෙවීම් සිදුකොට තිබීම	අනුකූල වේ		
15.2	රැස්කර තිබූ ආදායම්, තැන්පතු ගිණුමට බැර නොකොට සෘජුවම ආදායමට බැර කර තිබීම	අනුකූල වේ		
15.3	මු.රෙ. 176 අනුව හිඟ ආදායම් වාර්තා විගණකාධිපතිවරයා වෙත ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
16	මානව සම්පත් කළමනාකරණය			
16.1	අනුමත කාර්ය මණ්ඩල සීමාව තුළ කාර්ය මණ්ඩලය පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
16.2	කාර්ය මණ්ඩලයේ සියළුම සාමාජිකයන් වෙත රාජකාරී ලැයිස්තු ලිඛිතව ලබා දී තිබීම	අනුකූල වේ		

අංකය	අදාළ කර ගත යුතු අවශ්‍යතාව	අනුකූලතා තත්ත්වය (අනුකූල වේ/ අනුකූල නොවේ)	අනුකූල නොවේ නම් ඒ සඳහා කෙටි පැහැදිලි කිරීම	අනුකූල නොවීම අනුගතයේ දී වළක්වා ගැනීමට යෝජනා කරන නිරවද්‍ය තීරණ ක්‍රියාමාර්ග
16.3	20.09.2017 දිනැති MSD චක්‍රලේඛ අංක 04/2017 ප්‍රකාරව සියලුම වාර්තා කළමනාකරණ සේවා දෙපාර්තමේන්තුව වෙත ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
17	මහජනයා වෙත තොරතුරු ලබා දීම			
17.1	තොරතුරු දැන ගැනීමේ පහත හා රෙගුලාසි ප්‍රකාරව තොරතුරු නිලධාරියෙකුපත්කොට තොරතුරු ලබා දීමේ ලේඛනයක් යාවත්කාලීනකර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
17.2	ආයතනය පිළිබඳ තොරතුරු විහි වෙබ් අඩවිය හරහා හෝ විකල්ප මාර්ග හරහා ආයතනය පිළිබඳ මහජනයාගේ ප්‍රශංසා/වේදනා පළකිරීමට පහසුකම් සලසා තිබීම	අනුකූල වේ		
17.3	තොරතුරු දැන ගැනීමේ පනතේ 08 වන හා 10 වන වගන්තිය ප්‍රකාරව වසරකට දෙවතාවක් හෝ වසරකට වරක් වාර්තා ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
18	පුරවැසි ප්‍රඥප්තිය ක්‍රියාත්මක කිරීම			
18.1	අංක 05/2008 හා 05/2018(1) දරණ රාජ්‍ය පරිපාලන හා කළමනාකරණ අමාත්‍යාංශ චක්‍රලේඛ අනුව පුරවැසි/ සේවාලාභී ප්‍රඥප්තියක් සම්පාදනයකොට ක්‍රියාත්මක කර තිබීම	අනුකූල වේ		
18.2	එම චක්‍රලේඛයේ 2.3 ඡේදය පරිදි, පුරවැසි/ සේවාලාභී ප්‍රඥප්තිය සම්පාදනය කිරීම හා ක්‍රියාත්මක කිරීමේ කටයුතු අධීක්ෂණය කිරීම හා ඇගයීම සඳහා ආයතන විසින් ක්‍රමවේදයක් සකස් කොට තිබීම	අනුකූල වේ		
19	මානව සම්පත් සැලැස්ම සම්පාදනය කිරීම			
19.1	2018.01.24 දිනැති රාජ්‍ය පරිපාලන චක්‍රලේඛ අංක 02/2018ඇමුණුම 02 ආකෘතිය පදනම් කරගෙන මානව සම්පත්සැලැස්මක් සකස්කොට තිබීම	අනුකූල වේ		
19.2	කාර්ය මණ්ඩලයේ සෑම සාමාජිකයෙකු සඳහාම වර්ෂයකට අවම වශයෙන් පැය 12කට නොඅඩු පුහුණු අවස්ථාවක් ඉහත සඳහන් මානව සම්පත් සැලැස්ම තුළ තහවුරු කොට තිබීම	අනුකූල වේ		
19.3	ඉහත සඳහන් චක්‍රලේඛයේ ඇමුණුම 01 හි දැක්වෙන ආකෘතිය පදනම් කරගෙන සමස්ත කාර්ය මණ්ඩලය සඳහාම වාර්ෂික කාර්යසාධන ගිවිසුම් අත්සන්කර තිබීම	අනුකූල වේ		
19.4	ඉහත චක්‍රලේඛයේ 6.5 ඡේදය ප්‍රකාරව මානව සම්පත් සංවර්ධන සැලැස්ම පිළියෙළ කිරීම, ධාරිතා සංවර්ධන වැඩසටහන් සංවර්ධනය කිරීම, නිපුණතා සංවර්ධන වැඩසටහන් ක්‍රියාත්මක කිරීම පිළිබඳ වගකීම් පවරා ජ්‍යෙෂ්ඨනිලධාරියෙකු පත් කොට තිබීම	අනුකූල වේ		
20	විගණන ජේදවලට ප්‍රතිචාර දැක්වීම			
20.1	ඉකුත් වර්ෂය සඳහා විගණකාධිපති විසින් නිකුත් කල විගණන ජේදමඟින් පෙන්වා දී ඇති අඩුපාඩු නිවැරදිකොට තිබීම	අනුකූල වේ		

Power Section

No.437, Galle Road,
Colombo 03

Telephone No - 011 2574922

Fax - 011 2574741

E-mail - info@powermin.gov.lk

Energy Section

No. 80, Sir Ernest De Silva Mawatha,
Colombo 07

Telephone No - 011 2370033

Fax - 011 2372115

E-mail - info@energymin.gov.lk