

වාර්ෂික වාර්තාව

2025



වාර්ෂික වාර්තාව 2025

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව

අන්තර්ගතය

1.1	ආයතනික තොරතුරු	11
1.1.1.	ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ සාමාජිකයින්.....	12
1.1.2.	ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභා විධායක කළමනාකරණය	14
1.1.3.	ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභා සභාපතිවරයාගේ පණිවිඩය.....	15
1.1.4.	ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභා අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයාගේ පණිවිඩය	17
1.2	අපගේ දැක්ම.....	18
1.2.1	අපගේ මෙහෙවර	18
1.2.2	අරමුණු.....	18
1.2.3.	ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ කාර්යයන්	19
	කොමිෂන් සභාවේ ආයතනික පාලන කාර්යභාරය.....	20
1.3	හැඳින්වීම	20
1.3.1	නියාමන රාමුව සහ කාර්ය භාරය (Mandate).....	20
1.3.2	ආයතනික පාලනය	20
1.3.3	සංවිධාන ව්‍යුහය.....	21
1.3.4	ආයතනික පාලන රාමුව	21
1.3.5	කොමිෂන් සභාවේ සංයුතිය	22
1.4	කොමිෂන් සභාවේ සභාපතිවරයා.....	22
1.4.1	සභාපතිවරයාගේ වගකීම්.....	22
1.5	කොමිෂන් සභාවේ වගකීම්	22
1.5.1	කොමිෂන් සභා රැස්වීම්	23
1.5.2	ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්ම සහ අයවැය:.....	23
1.5.3	විනිවිදභාවය සහ වගවීම:.....	23
1.5.4	ආචාර ධර්ම ප්‍රමිති සහ ලැදියා අතර සට්ටනයන් කළමනාකරණය	24
1.5.5	නියාමන තීරණ ගැනීම:	24
1.5.6	ධාරිතා ගොඩනැගීම සහ වෘත්තීය සංවර්ධනය:.....	24

1.5.7	කාර්ය සාධනය ඇගයීම සහ අඛණ්ඩ වැඩිදියුණු කිරීම:	24
1.6	කොමිෂන් සභාවේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයා	25
1.6.1	අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයාගේ වගකීම්	25
1.7	කොමිෂන් සභාවේ ලේකම්වරයා	25
1.8	මූල්‍ය වාර්තාකරණය	25
2025	ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම පිළිබඳ දළ විශ්ලේෂණය	26
1.9	අයුතුම සහ ආර්ථික කටයුතු අංශය	26
1.9.1	තොග සැපයුම් ගාස්තු (සම්ප්‍රේෂණයේ සිට බෙදාහැරීම දක්වා පිරිවැය පැවරීමේ මිල) සහ අවසාන පාරිභෝගික ගාස්තු සමාලෝචනය	30
1.9.2	බලශක්ති උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීමේ වියදම් නිරීක්ෂණය, සත්‍ය පිරිවැය හා සසඳා ගැලපීම (True-up) සහ තොරතුරු ප්‍රචාරණය	31
1.9.3	බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රයක් ලබාගැනීමෙන් නිදහස් කරන ලද පාර්ශවයන්ගේ (සහාධිපත්‍යය, වෙළඳ සංකීර්ණ ආදිය) විකිණුම් ගාස්තු සමාලෝචනය සහ නිරීක්ෂණය	32
1.9.4	2026 වසර සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද අනුමත ගාස්තු (විදුලි ගාස්තු හැර අනෙකුත් ගාස්තු) සමාලෝචනය	33
1.9.5	විදුලි බල උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදා හැරීමේ පිරිවැය ප්‍රමිතිගත සංසන්දනය (Benchmarking).....	34
1.9.6	විවෘත ප්‍රවේශය (Open access) සඳහා ජාල ගාස්තු සහ අනෙකුත් අදාළ ගාස්තු ගණනය කිරීම	35
1.9.7	ගාස්තු ක්‍රමවේදය සමාලෝචනය කිරීම	35
1.9.8	ලං.වි.ම. සතු විදුලිබලාගාරවල ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම් සහ තාප කාර්යක්ෂමතා අනුපාත (Heat rates) සමාලෝචනය කිරීම	35
1.9.9.	විදුලි වාහන (EV) ආරෝපණ ගාස්තු ක්‍රමවේදය සකස් කිරීම සහ විදුලි වාහන ආරෝපණ සඳහා දැනට පවතින වෙළඳපල ගාස්තු පිළිබඳ අධ්‍යයනය.....	37
1.9.10	සංශෝධිත ගාස්තු සමාලෝචන පරිපාටිය සකස් කිරීම.....	38
1.9.11	බලශක්ති දරිද්‍රතාවය පිළිබඳ අධ්‍යයනය සහ සහනාධාර පිළිබඳ ප්‍රතිපත්ති උපදෙස් සකස් කිරීම	38
1.10	පාරිභෝගික කටයුතු අංශය	39

1.10.1 විදුලි සැපයුම විසන්ධි කිරීම සම්බන්ධයෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා වන පටිපාටිය	42
1.10.2 විදුලිබල පනත්, රීති, රෙගුලාසි සහ මාර්ගෝපදේශ ආදියට අනුකූලතාව වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු නිලධාරීන් වෙනුවෙන් පැවැත්වෙන අන්තර්ක්‍රියාකාරී වැඩසටහන් (II අදියර)	45
1.10.3 විදුලි බල කර්මාන්තය තුළ පාරිභෝගික ආරක්ෂණයට අදාළ තොරතුරු බෙදා හැරීම.....	47
1.10.4 විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ සමථකරණ ඉල්ලීම් සඳහා තීන්දු තීරණ තීරණය කිරීම	52
1.10.5 ගෙවීම් නොකළ බලශක්ති සීමා කිරීම (Unpaid Energy Curtailment) ප්‍රමාණනය කිරීම සඳහා වූ යෝජිත ක්‍රමවේදය.....	54
1.10.6 පාරිභෝගිකයෙකුගේ විදුලි සපයන උපකරණ (බලපත්‍රලාභියාගේ දේපළ) ඉවත් කිරීම සහ නැවත විදුලි සැපයුම ලබා දීම පිළිබඳ බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා වන මාර්ගෝපදේශ....	55
1.10.7 රජයේ ඉඩම්වල පදිංචි පාරිභෝගිකයින් විසින් කරනු ලබන ඉල්ලීම්වලට ප්‍රතිචාර වශයෙන් විදුලි සේවාවන් සැපයීම සඳහා විදුලි සැපයුම්කරුවන් වෙත වන මාර්ගෝපදේශ.....	56
1.10.8 විදුලි පාරිභෝගික පැමිණිලි විසඳීමේ ක්‍රියාවලිය පිළිබඳ සමීක්ෂණයක් පැවැත්වීම	57
1.10.9 ආරවුල් නිරාකරණ සහ කළමනාකරණ මෘදුකාංග පද්ධතිය (DRMSS) සංවර්ධනය කිරීම.....	59
1.10.10 දත්ත ජනනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදා හැරීම සහ ලබා ගැනීම සඳහා පද්ධතියක් සංවර්ධනය කිරීම.....	60
1.11 පරිසර, පුනර්ජනනීය සහ කාර්යක්ෂමතා අංශය	61
1.11.1. විදුලි වාහන ආරෝපණ මධ්‍යස්ථාන (EVCS) ලියාපදිංචි කිරීම, අධීක්ෂණය කිරීම සහ අදාළ අනෙකුත් දත්ත සඳහා වෙබ් පාදක පද්ධතියක් සංවර්ධනය කිරීම	65
1.11.2 ආනයනික EVSE ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලදැයි සත්‍යාපනය කිරීම සහ අනුකූලතාව තහවුරු කිරීම සඳහා වූ යාන්ත්‍රණයක් ක්‍රියාත්මක කිරීම.....	65
1.11.3 UDSM නියාමනයට අනුව බලපත්‍රලාභී බෙදාහරින්නන් (DL) විසින් තාක්ෂණික සහ ආර්ථික හැකියාවන් ඇගයීමේ වාර්තාව ඉදිරිපත් කිරීමට පහසුකම් සැලසීම.....	66
1.11.4 උපදේශකයින් 50 දෙනෙකු දැනුවත් කිරීම සඳහා පුහුණුකරුවන් පුහුණු කිරීමේ (TOT) වැඩසටහන පැවැත්වීම සහ රජයේ ආයතන තුළ NVQ 3 මට්ටමේ සුර්ය බලශක්ති පාඨමාලා පැවැත්වීම සඳහා පුහුණු පහසුකම් ස්ථාපිත කිරීම	66

1.11.5	SLEA 2024 හි 5(3)(n) වගන්තිය යටතේ නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති (RE) උත්පාදන සහ බලශක්ති ගබඩා කිරීමේ ධාරිතාවට අදාළ වාණිජ කොන්දේසි සමාලෝචනය කිරීම සහ අනුමත කිරීම.....	69
1.11.6	විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයට අදාළ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සහ පාරිසරික ගැටලු සම්බන්ධ පාරිභෝගික පැමිණිලි නිරාකරණය කිරීම.....	70
1.11.7	බලපත්‍ර / නිදහස් කිරීමේ කොන්දේසි අනුකූලතාව අධීක්ෂණය සහ වාර්තා කිරීමේ වැඩසටහන	71
1.11.8	පුනර්ජනනීය බලශක්ති උත්පාදනයට අදාළ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීම	73
1.11.9	විද්‍යුත් වාහන (EV) ආරෝපණය කිරීමේ මධ්‍යස්ථානවලට අදාළ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීම	73
1.11.10	විදුලි බලාගාරවල පාරිසරික කාර්යසාධනයට අදාළ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීම, බෙදාහැරීමේ දත්ත සම්ප්‍රදාය (Dispatch Database) සහ දෘශ්‍යකරණ උපකරණ පුවරුව (Visualization Dashboard) පවත්වාගෙන යාම	73
1.12	පරීක්ෂණ අංශය	74
1.12.1	නිවෙස්වල ආර්.සී.ඩී. (RCD) උපාංග නොමැතිවීම හෝ අක්‍රිය වීම හේතුවෙන් සිදුවන විදුලි සැර වැදීම සංඛ්‍යාව අවම කිරීම.....	82
1.12.2	වගාවන් ආරක්ෂා කිරීම සඳහා නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීම හේතුවෙන් සිදුවන විදුලි සැර වැදීම අවම කිරීම	83
1.12.3	ආරක්ෂිත පියවරයන්හි ඵලදායිතාවය තහවුරු කිරීම සඳහා වන අධීක්ෂණ යාන්ත්‍රණයක් ස්ථාපිත කිරීම	85
1.12.4	නිදහස් කිරීමේ සහතිකවලට (exemption certificates) යටත් නොවන නිවාස සංකීර්ණවල විදුලි ආරක්ෂාව වැඩිදියුණු කිරීම	86
1.12.5	අඩු වෝල්ටීයතා මාර්ගවලට සම්බන්ධ වහල මත සවිකරන සූර්ය බල පරිවර්තක (Inverters) තුළ බල තත්ත්ව ප්‍රතිචාර මාදිලි (Power Quality Response Modes) ක්‍රියාත්මක කිරීම	86
1.12.6	විදුලිය ආරක්ෂිතව භාවිත කිරීම වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා වූ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් ...	87
1.12.7	උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම සහ සැපයුම යන ක්ෂේත්‍රයන්හි විදුලි ආරක්ෂාව උපරිම කිරීම සඳහා වන ආරක්ෂක සහ තාක්ෂණික කළමනාකරණ සැලැස්ම (Safety & Technical Management Plan) ක්‍රියාත්මක කිරීම	88

1.12.8	සියලු ම පාර්ශවකරුවන් (මහජනතාව, පොලිසිය, සෞඛ්‍ය අංශ සහ බලපත්‍රලාභීන්) සඳහා වන අනතුරු වාර්තා කිරීමේ පද්ධතිය (Incident Reporting System - IRS) ක්‍රියාත්මක කිරීම	90
1.12.9	ප්ලග් සහ සොකට් (plugs and sockets) සම්බන්ධයෙන් වෙළඳපොළ පරීක්ෂාව.....	91
1.12.10	පාරිභෝගික පැමිණිලි සහ ආරවුල් විසඳීම සඳහා වූ විශේෂිත පරීක්ෂණ ක්‍රියාකාරකම්	92
1.12.11	නීතිමය පියවර ගැනීම සඳහා වන අනුමැති අයදුම්පත් (Sanction Applications) ඇගයීම	93
3.5	බලපත්‍ර අංශය.....	94
1.12.12	සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති විශ්ලේෂණය.....	100
1.12.13	2024 ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 5(3)(k) වගන්තිය යටතේ දීර්ඝකාලීන බලශක්ති පද්ධති සංවර්ධන සැලැස්ම සකස් කිරීම සඳහා නිර්දේශ ලබා දීම	100
1.12.14	ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 5(3)(n) වගන්තිය යටතේ නව උත්පාදන, සම්ප්‍රේෂණ සහ බලශක්ති ගබඩා කිරීමේ ධාරිතාවන්හි වාණිජ කොන්දේසි සමාලෝචනය කිරීම සහ අනුමත කිරීම	100
1.12.15	බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ SAIDI සහ SAIFI පිළිබඳ සැසඳුම් වාර්තාව (Benchmarking Report).....	101
1.12.16	නව පනතේ ප්‍රතිපාදන මත පදනම්ව බලපත්‍ර ලබා දීමේ ක්‍රියාවලිය සහ ඊට අදාළ පටිපාටි/ නියාමන මෙවලම් සංශෝධනය කිරීම.....	101
1.12.17	බලපත්‍ර අනුකූලතාව අධීක්ෂණය කිරීමේ රාමුව සකස් කිරීම.....	102
1.12.18	විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ බලපත්‍ර ලබා දීම සහ නිදහස් කිරීම	102
1.12.19	බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහය (Distribution Code) ක්‍රියාත්මක කිරීම.....	102
1.12.20	බෙදාහැරීමේ කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ නියාමනය යටතේ වෝල්ටීයතාව අධීක්ෂණය කිරීමේ වැඩසටහන	103
1.12.21	සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ නියාමනය යටතේ විදුලි සැපයුමේ පවතින බව (Supply Availability) සහ සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය (Supply Reliability) පිළිබඳ සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන දර්ශක සඳහා මිනුම් ප්‍රමිතීන් (Benchmarks) ස්ථාපිත කිරීම	103
1.12.22	PUCSL වෙත තොරතුරු (දෛනික සහ මාසික) ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා බලපත්‍රලාභීන්ට භාවිතා කළ හැකි, මෘදුකාංග සංවර්ධකයාගෙන් ස්වාධීන දත්ත ඉදිරිපත් කිරීමේ පද්ධතියක් සංවර්ධනය කිරීම.....	104

1.12.23 විදුලි උත්පාදන පද්ධති මෙහෙයුම් දත්ත උපකරණ පුවරුව (Dispatch Data Dashboard) පරිපාලනය කිරීම.....	105
1.12.24 ආපදා කළමනාකරණ සැලසුම් - විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය	105
1.12.25 2025 පෙබරවාරි 09 වන දින සිදු වූ සම්පූර්ණ පද්ධති බිඳවැටීම (Total System Failure) පිළිබඳව පරීක්ෂණයක් සහ මහජන මතය විමසීමක් (Public Hearing) පැවැත්වීම	106
1.13 නියාමන කටයුතු අංශය.....	107
1.13.1.තෙවන පාර්ශවීය ආයෝජන සඳහා පහසුකම් සැලසීම සඳහා වහල මත සූර්ය විදුලි උත්පාදනයට අදාළ ගිවිසුම්ගත ව්‍යුහය සංශෝධනය කිරීම	109
1.13.2 විවෘත ප්‍රවේශය සහ විදුලි වෙළඳපොළ ප්‍රවර්ධනය කිරීම	110
1.13.3 ජාල සංග්‍රහය (Grid Code) සමාලෝචනය කිරීම සහ සංශෝධනය කිරීම	110
1.13.4 භාවිත කළ ලිහිසි තෙල් එකතු කිරීම, නැවත පිරිපහදු කිරීම සහ බැහැර කිරීම සඳහා වන යාන්ත්‍රණයක් සකස් කිරීම	111
1.14 ආයතනික සන්නිවේදන අංශය	114
1.14.1 විදුලි කාර්මිකයන් සඳහා වන ජාතික වෘත්තීය සුදුසුකම් (NVQ) 3 වන මට්ටම සහතික කිරීමේ වැඩසටහන	117
1.14.2. නල කාර්මිකයන් සඳහා වන ජාතික වෘත්තීය සුදුසුකම් (NVQ) 3 වන මට්ටම සහතික කිරීමේ වැඩසටහන	118
1.14.3. ශීතකරණ සහ වායුසම්කරණ (RAC/MAC) තාක්ෂණ ශිල්පීන් සඳහා වන ජාතික වෘත්තීය සුදුසුකම් (NVQ) 3 වන මට්ටම සහතික කිරීමේ වැඩසටහන.....	119
1.15 මානව සම්පත් සහ පරිපාලන අංශය.....	120
1.15.1. ධාරිතා වර්ධන පුහුණු වැඩසටහන් සහ වෙනස්කම් කළමනාකරණය	122
1.15.2 බාහිර පරිසර ප්‍රායෝගික පුහුණු වැඩසටහන් (Outbound Training)	123
1.16 අනුකූලතා සහ පර්යේෂණ අංශය.....	124
1.17 නීති අංශය.....	125
1.17.1. කොමිෂන් සභාවේ අංශ වෙත නීතිමය මත /උපදෙස් ලබා දීම	127
1.18 තොරතුරු තාක්ෂණ සහ කළමනාකරණ තොරතුරු පද්ධති (MIS) අංශය.....	128
1.18.1 ආපදා ප්‍රතිසාධන (DR) මධ්‍යස්ථානයක් සහිත public cloud යටිතල පහසුකම් ඇතුළත් දත්ත මධ්‍යස්ථාන විසඳුම.....	129

1.18.2 පවතින ව්‍යාපාරික යෙදවුම් (Business Applications) සවිබල ගැන්වීම	129
1.18.3 කාර්යාලීය ස්වයංක්‍රීයකරණය	129
1.18.4 තොරතුරු තාක්ෂණ ප්‍රතිපත්ති සමඟ ඒකාබද්ධ වූ BCP / DR සහ ආරක්ෂණ පද්ධති	130
1.18.5 ජාලකරණ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය.....	130
1.18.6 සේවාදායක (Server) යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය	131
1.18.7 මෘදුකාංග යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය.....	131
1.19 මූල්‍ය අංශය	132
1.19.1. ස්ථාවර වත්කම් සත්‍යාපනය ඩිජිටල්කරණය කිරීම (භාණ්ඩ සමීක්ෂණ මණ්ඩලය).....	133
1.19.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශනය	135
1.19.3 විගණන කමිටු රැස්වීම් වාර්තාව	154
1.19.4 මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ දස වසරක සාරාංශය.....	157
විගණකාධිපති වාර්තාව 2025	159
2026 වර්ෂයේ ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්ම සහ අයවැය	171
ඇමුණුම 1: ආයතනික ව්‍යුහය	195
ඇමුණුම 2: විදුලිබල පිරිවැය පියවා ගැනීම පිළිබඳ වාර්තාව- 2025	196
1. හැඳින්වීම	198
2. 2025 වර්ෂයේ ගාස්තු සමාලෝචන	198
3. අනුමත පුරෝකථනය කරන ලද පිරිවැය	199
3.1. විදුලි උත්පාදන පිරිවැය	199
3.2. විදුලිය සම්ප්‍රේෂණය සහ තොග සැපයුම් මෙහෙයුම් ව්‍යාපාර පිරිවැය	205
3.3. විදුලිය බෙදාහැරීමේ සහ සැපයුම් පිරිවැය	206
3.4. අනුමත කරන ලද වාර්ෂික පිරිවැයයන්හි සාරාංශය	206
4. පුරෝකථනය කරන ලද විදුලි අලෙවි ආදායම	206
5. සත්‍ය පිරිවැය සහ ආදායම	206
6. පිරිවැය පියවා ගැනීම පිළිබඳ පසු විපරම් විශ්ලේෂණය (Ex-post Analysis).....	207
6.1. ජනනය - බලශක්ති පිරිවැය	208

6.2.	මූල්‍ය පිරිවැය - BSOB	208
6.3.	විදුලි අලෙවි ආදායම.....	208

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව පිළිබඳව

2003 වර්ෂයේ දී පිහිටුවන ලද ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) එහි ආරම්භක කොමසාරිස්වරුන් කණ්ඩායම සහ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයා පත් කිරීමත් සමඟ සිය මෙහෙයුම් ආරම්භ කරන ලදී. ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථා සභාව සමඟ සාකච්ඡා කර ප්‍රතිපත්ති සම්පාදන විෂය භාර අමාත්‍යවරයා විසින් වසර පහක ධුර කාලයක් සඳහා පත් කරනු ලබන පංච පුද්ගල කොමිෂන් සභාව කීර්තිමත් සාමාජිකයන්ගෙන් සමන්විත වේ. එහි බලතල සඳහා පදනම සපයනු ලබන්නේ 2002 අංක 35 දරණ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත, 2009 අංක 20 දරණ ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත සහ 2013 අංක 31 දරණ ශ්‍රී ලංකා විදුලි බල (සංශෝධන) පනත මගිනි. සභාපතිවරයා ඇතුළු අනෙකුත් සාමාජිකයන් පත් කරනු ලබන්නේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථා සභාවේ එකඟතාවය ඇතිව ය. කොමිෂන් සභාවේ සාමාජිකයන් යනු ඉංජිනේරු විද්‍යාව, නීතිය, ආර්ථික විද්‍යාව, ව්‍යාපාර කළමනාකරණය, ගිණුම්කරණය හෝ පරිපාලනය යන ක්ෂේත්‍රවලට අදාළ ගැටලු විසඳීමේදී සිය හැකියාව සහ අඛණ්ඩතාව පෙන්වා දී ඇති තැනැත්තන් වේ.

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් විදුලිබල කර්මාන්තයේ ආර්ථික, තාක්ෂණික සහ ආරක්ෂක නියාමක ලෙස මෙන්ම ලිහිසි තෙල් වෙළෙඳපොළේ ඡායා නියාමක ලෙස ද්විත්ව භූමිකාව නිරූපනය කරනු ලබයි. විදුලිබල කර්මාන්තයට අමතරව, කොමිෂන් සභාව ජල සේවා කර්මාන්තයේ සහ පෙට්‍රෝලියම් කර්මාන්තයේ ආංශික නියාමක ලෙස ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත මගින් පිළිගෙන ඇත. කෙසේ වෙතත්, ජල සහ පෙට්‍රෝලියම් කර්මාන්ත සඳහා වන අදාළ කර්මාන්ත පනත් තවමත් පාර්ලිමේන්තුව මගින් සම්මත කර නොමැත.

කොමිෂන් සභාවේ මෙහෙයුම් දක්ෂතාවයේ හඳවන වන්නේ විදුලිය, ජල සේවා, ඛනිජ තෙල් සහ ලිහිසි තෙල් වෙළෙඳ පොළ ඇතුළු විවිධ කර්මාන්තවල ප්‍රවීණයන් වන ඉහළ දක්ෂතා සහිත වෘත්තිකයන් ය. මෙම දක්ෂ කණ්ඩායම විසින් ලිහිසි තෙල් වෙළෙඳපොළේ ඡායා නියාමකයෙකුගේ භූමිකාවට සමගාමී ව කටයුතු කරන අතර ම. ආර්ථික ආරක්ෂාව සහ තාක්ෂණික අධීක්ෂණයේ පෙරටුගාමීන් ලෙස විදුලි කර්මාන්තය නියාමනය කිරීමේ PUCSL හි මෙහෙවරට පහසුකම් සපයනු ලබයි.

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව මිල කළ නොහැකි නියාමන අන්තර් දෘෂ්ටියක් සපයමින් ජල සේවා සහ ඛනිජ තෙල් කර්මාන්ත සමඟ සක්‍රීයව සහයෝගයෙන් කටයුතු කරනු ලබයි. පාර්ලිමේන්තු අනුමැතිය අපේක්ෂාවෙන් පවතින ඉදිරි කර්මාන්ත-විශේෂිත පනත් පිළිබඳ පූර්ව අපේක්ෂාව මත මෙම සක්‍රීය මැදිහත්වීම සිදුවේ. නියාමන මග පෙන්වීම ලබා දීමෙන්, ගතික සහ නියාමනය කරන ලද හු දර්ශනයක් සඳහා එහි කැපවීම පිළිබිඹු කරමින්, වැඩි දියුණු කළ පාලනයක් සහ කාර්යක්ෂමතාවයක් කරා යන ගමනේදී ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් මෙම කර්මාන්තවලට සහාය දක්වනු ලබයි.

1.1 ආයතනික තොරතුරු

කොමිෂන් සභාවේ නම - ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව

තෛතික තත්ත්වය - 2002 අංක 35 දරණ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත මගින් පිහිටුවන ලදී.

❖ ලියාපදිංචි කාර්යාලය

6 වන මහල,
BOC වෙළඳ කුළුණ
ශාන්ත මයිකල් පාර,
කොළඹ 03.

❖ අභ්‍යන්තර විගණක

KPMG

අංක: 32 A, ශ්‍රීමත් මොහොමඩ් මැකන් මාකර්
මාවත, කොළඹ 03.

❖ බැංකුකරු

ලංකා බැංකුව
1 වන සහ 2 වන මහල,
BOC වෙළඳ කුළුණ,
අංක 28, ශාන්ත මයිකල් පාර,
කොළඹ 03

❖ විගණකවරුන්

විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව
අංක: 306/72, පොල්දූව පාර,
බත්තරමුල්ල.

❖ විද්‍යුත් තැපෑල: info@pucsl.gov.lk

❖ දුරකථන: +9411 239 2607/8

❖ ෆැක්ස්: +9411 239 2641

❖ වෙබ් අඩවිය: www.pucsl.gov.lk

1.1.1. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ සාමාජිකයින්

සභාපති



මහාචාර්ය කේ.පී.එල්.විත්දිලාල්

මහාචාර්ය කේ.පී.එල්. විත්දිලාල් මහතා ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර විශ්ව විද්‍යාලයේ අලෙවිකරණ කළමනාකරණ දෙපාර්තමේන්තුවේ මහාචාර්යවරයෙකු ලෙස සේවය කරනු ලබයි. ඔහු ඕස්ට්‍රේලියාවේ New England විශ්ව විද්‍යාලයෙන් අලෙවිකරණය පිළිබඳ ආචාර්ය උපාධියක්, ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර විශ්ව විද්‍යාලයෙන් කළමනාකරණය පිළිබඳ විද්‍යාපති උපාධියක් සහ එම විශ්ව විද්‍යාලයෙන් ම වාණිජවේදී (විශේෂ) ගෞරව උපාධියක් ප්‍රථම පන්ති සාමාර්ථයක් සහිත ව ලබා ඇත. අලෙවිකරණය, සේවා අලෙවිකරණය, පාරිභෝගික හැසිරීම සහ අලෙවිකරණ පර්යේෂණ පිළිබඳ විශේෂඥතාවක් සහිත ඒ මහතා උසස් අධ්‍යාපනයේ නවෝත්පාදනය සහ විශිෂ්ටත්වය පෝෂණය කිරීම සඳහා කැප වූ ශාස්ත්‍රඥයෙකි.

කොමිෂන් සභා සාමාජික



ඉංජි.පියල් හෙන්නායක

ඉංජිනේරු පියල් හෙන්නායක මහතා ආසියානු තාක්ෂණ ආයතනයෙන් තාක්ෂණ කළමනාකරණය පිළිබඳ MBA උපාධියක්, මොරටුව විශ්ව විද්‍යාලයෙන් ඉංජිනේරු විද්‍යාව පිළිබඳ පශ්චාත් උපාධි ඩිප්ලෝමාවක් සහ සිවිල් ඉංජිනේරු විද්‍යාව පිළිබඳ විද්‍යාපති උපාධියක් සහ බණ්ඩාරනායක ජාත්‍යන්තර අධ්‍යයන මධ්‍යස්ථානයෙන් ජාත්‍යන්තර කටයුතු පිළිබඳ ඩිප්ලෝමාවක් ලබා ඇත. ශ්‍රී ලංකා ඉංජිනේරු ආයතනයේ ආයතනික සාමාජිකයෙකු සහ ශ්‍රී ලංකා අධ්‍යක්ෂ ආයතනයේ උපාධිධාරී සාමාජිකයෙකු වන ඒ මහතා ඉංජිනේරු, මූල්‍ය, කළමනාකරණය සහ ප්‍රතිපත්ති පිළිබඳ දශක ගණනාවක බහුවිධ විශේෂඥතාවක් සහිත පුද්ගලයෙකි. ඉංජිනේරුවෙකු ව සිට බැංකුකරුවෙකු බවට පත් වූ ඒ මහතා හැටන් නැෂනල් බැංකුව සහ සෙලාන් බැංකුව යන දෙකෙහි ම නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයෙකු ලෙස කටයුතුකර ඇත. ඉංජිනේරු හෙන්නායක මහතා උපදේශකයෙකු, බාහිර කමිකාචාර්යවරයෙකු සහ LB ඕනෑන්ස් පීඑල්සී හි ස්වාධීන විධායක නොවන අධ්‍යක්ෂවරයෙකුද වේ.

කොමිෂන් සභා සාමාජික

ආචාර්ය එම්.සී.එස්. ප්‍රනාන්දු



කැලණිය විශ්ව විද්‍යාලයේ විද්‍යා පීඨයේ ගණිත අංශයේ ජ්‍යෙෂ්ඨ කලීකාචාර්යවරයෙකු වන මෙනුමිය ජර්මනියේ RPTU Kaiserslautern වෙතින් ආචාර්ය උපාධියක්, ඕන්ලන්තයේ LUT වෙතින් ශාස්ත්‍රපති උපාධියක් සහ ශ්‍රී ලංකාවේ රුහුණ විශ්ව විද්‍යාලයෙන් විද්‍යාපති උපාධියක් ලබා ඇති අතර, ගණිතය පිළිබඳ ඉගැන්වීම් සහ පර්යේෂණ සඳහා පුළුල් අධ්‍යයන විශේෂඥතාවක් සහ ගෝලීය ඉදිරි දර්ශනයක් ඇය සතු ය.

කොමිෂන් සභා සාමාජික

මහාචාර්ය ලිලන්ත සමරනායක



ජේරාදෙණිය විශ්වවිද්‍යාලයේ ඉංජිනේරු පීඨයේ විදුලි හා විද්‍යුත් ඉංජිනේරු අධ්‍යයනාංශයේ විදුලි හා විද්‍යුත් ඉංජිනේරු විද්‍යාව පිළිබඳ මහාචාර්යවරයෙකු වන ඒ මහතා, දැනට එම ඉංජිනේරු පීඨයේ පීඨාධිපතිවරයා ලෙස කටයුතු කරනු ලබයි.

1.1.2. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභා විධායක කළමනාකරණය



දමිත කුමාරසිංහ මහතා - අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්



කාංචන සිරිවර්ධන මහතා - නියෝජ්‍ය අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් - කාර්මික



ආචාර්ය නිලන්ත සපුමනගේ - නියෝජ්‍ය අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් - මෙහෙයුම්



නදීෂා වරාපිටිය මහත්මිය- කොමිෂන් සභාවේ ලේකම්

1.1.3. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභා සභාපතිවරයාගේ පණිවිඩය



අංක 2024 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත හි විධිවිධාන යටතේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ස්වාධීන නියාමකයා ලෙස අපගේ භූමිකාව තවදුරටත් ශක්තිමත් කරන ලද 2025 වසර, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ විකාශනයේ වැදගත් සන්ධිස්ථානයක් සලකුණු කරන ලදී. මෙම වසර තුළ කොමිෂන් සභාව, රටේ දීර්ඝ කාලීන ආර්ථික සංවර්ධනයට සහාය විය හැකි කාර්යක්ෂම, පාරදෘශ්‍ය, සුරක්ෂිත සහ තිරසාර විදුලිබල කර්මාන්තයක් ප්‍රවර්ධනය කරන අතර ම, පාරිභෝගිකයින්ගේ අයිතිවාසිකම් ආරක්ෂා කිරීමට කැප වී සිටින ලදී.

නියාමන මෙවලම් සංවර්ධනය කිරීම, බලපත්‍ර ලබාදීමේ පටිපාටි සහ ගාස්තු ක්‍රමවේද සංශෝධනය කිරීම මෙන් ම විවෘත ප්‍රවේශය (open access) සහ තරඟකාරී විදුලිබල වෙළඳපොළවල් සඳහා අවශ්‍ය මූලික පදනම සැකසීම ආරම්භ කිරීම හරහා නව ව්‍යවස්ථාදායක රාමුව ක්‍රියාත්මක කිරීම අපගේ ප්‍රධාන ප්‍රමුඛතාවක් විය. එමෙන්ම , නියාමන තීරණ සාධාරණ, සාක්ෂි මත පදනම් වූ සහ පාරදෘශ්‍ය ඒවා බව තහවුරු කිරීම සඳහා ගාස්තු සමාලෝචන, උපයෝගිතා පිරිවැය නිරීක්ෂණය, පුනර්ජනනීය බලශක්තිය ඒකාබද්ධ කිරීම සහ පාරිභෝගික ආරක්ෂණය පිළිබඳ දැඩි අධීක්ෂණය කොමිෂන් සභාව විසින් තව දුරටත් පවත්වාගෙන යන ලදී. විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ප්‍රත්‍යාස්ථතාව (resilience) සහ සුරක්ෂිතභාවය ශක්තිමත් කිරීම කෙරෙහි ද කොමිෂන් සභාව විශේෂ අවධානයක් යොමු කරන ලදී. 2025 පෙබරවාරි 09 වන දින දිවයින පුරා සිදු වූ විදුලිබල පද්ධතිය බිඳ වැටීම පිළිබඳ විමර්ශනය, විදුලි සුරක්ෂිතතාව, බලපත්‍රලාභීන්ගේ අනුකූලතාව, ජාලයේ ක්‍රියාකාරීත්වය සහ හදිසි අවස්ථා සඳහා ඇති සුදානම ඉහළ නැංවීමේ පියවරයන් සමඟින්, විදුලි සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය සහ ආරක්ෂාව වර්ධනය කිරීමට අප තුළ ඇති කැපවීම පෙන්නුම් කරනු ලබයි. විද්‍යුත් සංචලතාව (electric mobility), පුනර්ජනනීය බලශක්තිය, බලශක්ති ගබඩා කිරීම සහ ඩිජිටල් පරිවර්තනය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා අප ගන්නා අඛණ්ඩ උත්සාහයන්, නවීන හා තිරසාර බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයක් කරා ශ්‍රී ලංකාව තබන පාගමනට තව දුරටත් රුකුලක් වේ.

වසර පුරා දැක්වූ කැපවීම සහ වෘත්තීයභාවය වෙනුවෙන් කොමිෂන් සභා සභෝදර සාමාජිකයින්, අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයා, කළමනාකාරීත්ව කණ්ඩායම සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ සමස්ත කාර්ය මණ්ඩලය වෙත මගේ හෘදයාංගම ස්තූතිය පුද කරමි. එමෙන් ම, අපගේ නියාමන අරමුණු ඉටු කර ගැනීමට ලබා දුන් අගනා සහයෝගය වෙනුවෙන් රාජ්‍ය ආයතන, බලපත්‍රලාභීන්, කර්මාන්ත පාර්ශවකරුවන්, සංවර්ධන නියෝජිතයන් සහ පාරිභෝගිකයින් ඇතුළු සියලු ම පාර්ශවකරුවන්ට ද මාගේ ස්තූතිය පුද කරමි.

අප ඉදිරියට ගමන් ගන්න විටදී ද, යහපාලනය, පාරිභෝගික බල ගැන්වීම, නියාමන විශිෂ්ටත්වය මෙන් ම ජාතියේ අනාගත සමෘද්ධියට දායක වන විශ්වාසදායක, තරඟකාරී සහ තිරසාර විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයක් ගොඩ නැගීම සඳහා වූ කොමිෂන් සභාවේ කැපවීම නොසැලී පවතිනු ඇත.

මහාචාර්ය කේ. පී. එල්. චන්ද්‍රලාල්

සභාපති

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව

1.1.4. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයාගේ පණිවිඩය



ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සඳහා 2025 වර්ෂය සැලකිය යුතු නියාමන ප්‍රගතියක් අත්කර ගත් වසරක් වූ අතර, විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ මෙහෙයුම් කාර්යසාධනය තව දුරටත් සවිබල ගන්වමින් නව ව්‍යවස්ථාපිත ප්‍රතිපාදන ප්‍රායෝගික නියාමන ක්‍රියාකාරකම් බවට පරිවර්තනය කිරීමට අපි කටයුතු කළෙමු. කොමිෂන් සභාවේ උපායමාර්ගික අරමුණු අනුව යමින්, පාරදෘශ්‍ය නියාමනයක් ලබා දීම, ආයතනික කාර්යක්ෂමතාව ඉහළ නැංවීම, පාරිභෝගිකයන් ආරක්ෂා කිරීම සහ ශ්‍රී ලංකාවේ බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයේ පරිවර්තනයට සහාය වීම කෙරෙහි අපි අවධානය යොමු කළෙමු.

වසර පුරාවට, ගාස්තු නියාමනය, ආර්ථික විශ්ලේෂණය, බලපත්‍ර ලබා දීම, අනුකූලතාව නිරීක්ෂණය කිරීම, පාරිභෝගික ආරවුල් විසඳීම, පුනර්ජනනීය බලශක්තිය, විදුලි ආරක්ෂණය සහ නියාමන ප්‍රතිසංස්කරණ ආචරණය වන පරිදි පුළුල් පරාසයක පියවරයන් කොමිෂන් සභාව විසින් ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. 2024 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත යටතේ විවෘත ප්‍රවේශ (Open Access) විධිවිධාන, සංශෝධිත බලපත්‍ර පටිපාටි, නව උත්පාදන සහ බලශක්ති ගබඩා කිරීමේ ව්‍යාපෘති සඳහා වූ වාණිජ අනුමැතීන්, විදුලි වාහන (EV) ආරෝපණ නියාමනය සහ ශක්තිමත් කළ අනුකූලතා නිරීක්ෂණ පද්ධති ඇතුළු නව නියාමන රාමුන් සකස් කිරීම කෙරෙහි විශේෂ අවධානයක් යොමු විය. එමෙන් ම, 2025 වර්ෂයේ පෙබරවාරි මාසයේ සිදු වූ දිවයින පුරා පැතිර ගිය විදුලි බිඳවැටීම පිළිබඳ ව අප සිදු කළ පරීක්ෂණය මගින් පද්ධතියේ ඔරොත්තු දීමේ හැකියාව සහ මෙහෙයුම් විශ්වාසනීයත්වය ඉහළ නැංවීම සඳහා වටිනා නිර්දේශ රැසක් සපයන ලදී.

ඩිජිටල් පරිවර්තනය අඛණ්ඩව ප්‍රධාන ආයතනික ප්‍රමුඛතාවයක් විය. පාරිභෝගික ආරවුල් කළමනාකරණය, බලපත්‍රලාභීන්ගේ දත්ත ඉදිරිපත් කිරීම, පුනර්ජනනීය බලශක්ති නිරීක්ෂණය, විදුලි වාහන (EV) ආරෝපණ මධ්‍යස්ථාන ලියාපදිංචිය සහ ව්‍යාපාරික ක්‍රියාවලි ස්වයංක්‍රීයකරණය සඳහා වන නව සබැඳි (online) පද්ධති සංවර්ධනය කිරීම මගින් ප්‍රවේශ්‍යතාව, පාරදෘශ්‍යභාවය සහ සේවා සැපයීම ඉහළ නංවන අතර ම නියාමන කාර්යක්ෂමතාව ද වර්ධනය කර ඇත. ධාරිතා වර්ධන වැඩසටහන්, පාර්ශ්වකරුවන්ගේ සහභාගීත්වය සහ මහජනතාව දැනුවත් කිරීමේ පියවරයන් මගින් විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය පුරා සහයෝගීතාව තව දුරටත් ශක්තිමත් වූ අතර නියාමන අවශ්‍යතාවලට අනුකූල වීම ප්‍රවර්ධනය විය.

කොමිෂන් සභාවේ සභාපතිතුමා සහ සාමාජිකයින් ලබා දුන් මගපෙන්වීම සහ නායකත්වය වෙනුවෙන් මාගේ හෘදයාංගම කෘතඥතාව පළ කිරීමට මම මෙය අවස්ථාවක් කර ගනිමි. එමෙන්ම, අපගේ කළමනාකාරිත්වයේ සහ කාර්ය මණ්ඩලයේ කැපවීම ද මෙහිදී අගය කරන අතර, ඔවුන්ගේ වෘත්තීයභාවය සහ නිපුණතාවය නිසා අභියෝගාත්මක නියාමන ක්‍රියාකාරකම් රාශියක් සාර්ථකව ක්‍රියාත්මක කිරීමට හැකි විය. රජයේ නියෝජිතයන්, බලපත්‍රලාභීන්, කර්මාන්ත පාර්ශ්වකරුවන්, සංවර්ධන පාර්ශ්වකරුවන් සහ පාරිභෝගිකයන් ඇතුළු අපගේ සමස්ත පාර්ශ්වකරුවන් දැක්වූ අඛණ්ඩ සහයෝගය සහ ගොඩනැගිලිය සහභාගීත්වය වෙනුවෙන් මාගේ ප්‍රසාදය පළ කරමි.

එක් ව, පාරිභෝගික අභිලාශයන් සුරක්ෂණය කරමින් ශ්‍රී ලංකාව සඳහා සුරක්ෂිත, කාර්යක්ෂම සහ තිරසාර විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයක් නිර්මාණය කිරීමට මගපාදන, නූතන, වගකීම්සහගත සහ අනාගතයට ගැලපෙන නියාමන ආයතනයක් ගොඩනැගීමට අපි ඉදිරියටත් කටයුතු කරන්නෙමු.

දමිත කුමාරසිංහ
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්
ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව

1.2 අපගේ දැක්ම

තිරසාර සංවර්ධන න්‍යාය පත්‍රයේ සීමාවන් තුළ ශ්‍රී ලංකාවේ සියලු ම වැසියන්ට සහ එහි සංවර්ධනයට දායක වන්නන්ට අත්‍යවශ්‍ය යටිතල පහසුකම් සහ උපයෝගීතා සේවා වඩාත් පිරිමැසුම්දායී ප්‍රවේශයකින් ලබා දිය හැකි වාතාවරණයක් නිර්මාණය කිරීම.

1.2.1 අපගේ මෙහෙවර

වර්තමාන සහ අනාගත පාරිභෝගිකයන් වෙත වඩාත් සාධාරණ හා දිගු කල් පවත්නා ආකාරයට ආරක්ෂිත, විශ්වාසනීය සාධාරණ මිලකට යටිතල පහසුකම් සේවා සහතික කිරීම සඳහා, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ විෂය පථයට ඇතුළත් වන සියලු ම උපයෝගීතා නියාමනය කිරීම.

1.2.2 අරමුණු

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) අරමුණු 2002 අංක 35 දරන PUCSL පනතේ 14 (2) වගන්තියේ පැහැදිලිව දක්වා ඇත. අරමුණු වනුයේ,

- සියලු පාරිභෝගිකයින්ගේ උනන්දුව ආරක්ෂා කිරීම
- තරගකාරීත්වය ප්‍රවර්ධනය කිරීම
- මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්තවල මෙහෙයුම් සහ ප්‍රාග්ධන ආයෝජන යන දෙකෙහි ම කාර්යක්ෂමතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම
- මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්තවල සම්පත් කාර්යක්ෂමව වෙන් කිරීම ප්‍රවර්ධනය කිරීම
- මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්තවල ආරක්ෂාව සහ සේවා තත්ත්වය ප්‍රවර්ධනය කිරීම
- අන්තර්ජාතික ප්‍රමිතීන්ට පටහැනි ව, ශක්‍ය අවස්ථාවල දී, උපයෝගී සේවා සමාගම්වල සේවා මැනීම (Benchmarking) සිදු කිරීම.
- මිල පාලන ආයතන කාර්යක්ෂම ව ක්‍රියා කරන බවට සහතික වීම; ඔවුන්ගේ මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්ත සඳහා මූල්‍යකරණය කිරීමේ දී අතිශය අපහසුතා නො දැනෙන බව තහවුරු කිරීම

විදුලිය, බනිජ තෙල් සහ ජල කර්මාන්ත අධීක්ෂණය කිරීම පැවරී තිබෙන්නා වූ බහු-අංශ නියාමකයෙකු ලෙස කොමිෂන් සභාවේ කාර්ය භාරය සඳහා මෙම අරමුණු පදනම සාදනු ලබයි. එමඟින් කොමිෂන් සභාවේ නියාමන කාර්යභාරය සඳහා දැක්ම සහ මාර්ගෝපදේශක මූලධර්ම දෙක ම සපයන අතර, එහි ක්‍රියාකාරකම් ජාතික ප්‍රමුඛතා සහ මහජනතාවගේ අවශ්‍යතා සමඟ අඛණ්ඩව සමපාත වන බව සහතික කරනු ලබයි. නීති සම්පාදනයේ දී මෙම අරමුණු ස්ථාපිත කිරීමෙන්, මහජන උපයෝගීතා පාලනයේ විනිවිදභාවය, වගවීම, පාරිභෝගික ආරක්ෂාව සහ කාර්යක්ෂමතාවයේ වැදගත්කම පාර්ලිමේන්තුව විසින් අවධාරණය කර ඇත. තරගකාරීත්වය ප්‍රවර්ධනය කිරීම, තිරසාර ආයෝජන දිරිමත් කිරීම, ආරක්ෂාව සහ සේවා ගුණාත්මකභාවය ආරක්ෂා කිරීම සහ පාරිභෝගිකයින්ගේ සහ උපයෝගීතා සේවා සපයන්නන්ගේ අවශ්‍යතා සමතුලිත කිරීම සඳහා කොමිසමේ වගකීම ද අරමුණු මඟින් දක්වා ඇත.

1.2.3. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ කාර්යයන්

2002 අංක 35 දරන මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත මගින් එහි නියාමන වගකීම් සහ බලතලවල විෂය පථය දක්වා ඇත. මෙම කාර්යයන් මගින් මහජන උපයෝගීතා අධීක්ෂණය කිරීම, පාරිභෝගික ආරක්ෂාව සහතික කිරීම, කාර්යක්ෂමතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම, සාධාරණ තරඟකාරිත්වය පෝෂණය කිරීම සහ සපයනු ලබන සේවාවන්හි ගුණාත්මකභාවය සහ සුරක්ෂිතතාව ආරක්ෂා කිරීම කෙරෙහි කොමිෂන් සභාවේ කාර්යභාරය අර්ථ දක්වනු ලබයි. ජාතික බහු-අංශ නියාමකයා ලෙස කොමිෂන් සභාව විසින් සිය කාර්ය භාරය ක්‍රියාත්මක කරන මෙහෙයුම් රාමුව එමගින් සකස් කෙරේ.

- (අ) මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත හෝ ඕනෑම කර්මාන්ත පනතක් මගින් හෝ කොමිෂන් සභාව වෙත පවරා ඇති හෝ පවරා ඇති බලතල, කාර්යයන් සහ රාජකාරි ක්‍රියාත්මක කිරීම, ක්‍රියාවේ යෙදවීම සහ ඉටු කිරීම
- (ආ) කොමිෂන් සභාවේ තීරණ මගින් බලපෑමට ලක් විය හැකි ඕනෑම පුද්ගලයෙකු හෝ කණ්ඩායමක් වෙත කොමිෂන් සභාව විසින් සුදුසු යැයි සලකන තාක් දුරට උපදෙස් ලබා දීම
- (ඇ) මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාපනතේ විෂය පථයට අයත් ඕනෑම කර්මාන්තයක් සම්බන්ධ සියලු කාරණා සම්බන්ධයෙන් කොමිෂන් සභාව සුදුසු යැයි සලකන පරිදි රජයට උපදෙස් දීම
- (ඈ) මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනතේ 15 (4) වගන්තියට යටත් ව මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්ත සම්බන්ධයෙන් මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්ත පිළිබඳ තොරතුරු රැස් කිරීම, වාර්තා කිරීම සහ බෙදා හැරීම
- (ඉ) කොමිෂන් සභාවේ කාර්යයන් පාලනය කරන යහපත් පරිචයන් පිළිබඳ සංග්‍රහයක් ඇතුළත් නියාමන අත්පොතක් කොමිෂන් සභාව පිහිටුවා මාස හයක් ඇතුළත සකස් කර අවශ්‍ය විට දී එය සංශෝධනයට ලක් කිරීම.
- (ඊ) ඕනෑම කර්මාන්ත පනතක සපයා ඇති සියලුම කරුණු සම්බන්ධයෙන් බලපත්‍ර ලබා දීම, නියාමන සහ පරීක්ෂණ කටයුතු සිදු කිරීම
- (උ) ඕනෑම කර්මාන්ත පනතක අධිකාරිය යටතේ නිකුත් කරන ලද බලපත්‍ර, කොන්ත්‍රාත්තු සහ වෙනත් උපකරණවල විධිවිධාන බලාත්මක කිරීම
- (ඌ) ඕනෑම කර්මාන්ත පනතක් මගින් අවශ්‍ය වන විට නියාමනය කරන ලද ආයතන විසින් අය කරනු ලබන ගාස්තු සහ අනෙකුත් ගාස්තු නියාමනය කිරීම
- (එ) ඕනෑම මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්තයක පැන නගින ආරවුල් මැදිහත්වීම් මගින් විනිශ්චය කිරීම
- (ඒ) මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්තවල ආරක්ෂාව, ගුණාත්මකභාවය, අඛණ්ඩතාව සහ විශ්වසනීයත්වය සම්බන්ධ තාක්ෂණික සහ අනෙකුත් ප්‍රමිතීන් සකස් කිරීම සහ බලාත්මක කිරීම
- (ඔ) කොමිෂන් සභාව විසින් එහි කිසියම් කාර්යයක් ඵලදායී ලෙස ඉටු කිරීම සඳහා සුදුසු යැයි සලකනු ලබන වෙනත් ආනුෂංගික හෝ උපයෝගී ක්‍රියාකාරකම් සිදු කිරීම

කොමිෂන් සභාවේ ආයතනික පාලන කාර්යභාරය

1.3 හැඳින්වීම

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) 2002 අංක 35 දරණ පනත මගින් බහු-කේෂ්ත්‍රය නියාමකයෙකු ලෙස නම් කරන ලදී. මෙහෙවර අනුව, එය ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිය, ජලය සහ ඛනිජ තෙල් ක්ෂේත්‍ර අධීක්ෂණය කරන නියාමන ආයතනය ලෙස සේවය කිරීමට නියමිත ය. එහි කාර්යභාරය සියලු පාරිභෝගිකයින්ගේ අවශ්‍යතා සහතික කිරීම, තරඟකාරිත්වය ප්‍රවර්ධනය කිරීම, මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්තවල මෙහෙයුම් සහ ප්‍රාග්ධන ආයෝජන කාර්යක්ෂමතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම, මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්තවල සම්පත් කාර්යක්ෂමව බෙදා හැරීම ප්‍රවර්ධනය කිරීම, මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්ත ආරක්ෂාව සහ සේවා ගුණාත්මකභාවය ප්‍රවර්ධනය කිරීම ඇතුළත් වන අතර ජාත්‍යන්තර ප්‍රමිතීන්ට පටහැනි ව උපයෝගීතා සේවාවන් ප්‍රමාණවත් වන විට මිණුම් සලකුණු කිරීම සහ මිල පාලනය කරන ආයතන කාර්යක්ෂම ව ක්‍රියා කරන බව සහතික කිරීම; මෙම අත්‍යවශ්‍ය කර්මාන්ත තුළ ඔවුන්ගේ මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්ත සඳහා මූල්‍යකරණය කිරීම අත්‍යවශ්‍ය ලෙස අපහසු නොවේ. තම මෙහෙවර ඵලදායී ලෙස ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා, මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විනිවිදභාවය, වගවීම සහ කාර්යක්ෂමතාව ප්‍රවර්ධනය කරන ශක්තිමත් ආයතනික පාලන උපාය මාර්ග මත රඳා පවතී.

ජල හා ඛනිජ තෙල් කර්මාන්ත පනත් ලෙස පාර්ලිමේන්තුව විසින් සම්මත කිරීමට නියමිත ව ඇති බැවින් දැනට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් නියාමනය කරනු ලබන්නේ විදුලි බල අංශය පමණි. මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව ශ්‍රී ලංකා විදුලි බල පනතේ රාමුව තුළ ක්‍රියාත්මක වේ. මෙම ව්‍යවස්ථාදායක මෙවලම ශ්‍රී ලංකාවේ පුරවැසියන්ට විශ්වසනීය, දැරිය හැකි සහ පාරිසරික වශයෙන් තිරසාර උපයෝගීතා සේවා සැපයීම සහතික කිරීම සඳහා එහි නියාමන අධිකාරිය නිරූපණය කරන අතර එහි වගකීම් නිර්වචනය කෙරේ.

1.3.1 නියාමන රාමුව සහ කාර්ය භාරය (Mandate)

ජල හා ඛනිජ තෙල් කර්මාන්ත පනත් ලෙස පාර්ලිමේන්තුව විසින් සම්මත කිරීමට නියමිත ව ඇති බැවින් දැනට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් නියාමනය කරනු ලබන්නේ විදුලි බල අංශය පමණි. මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව ශ්‍රී ලංකා විදුලි බල පනතේ රාමුව තුළ ක්‍රියාත්මක වේ. මෙම ව්‍යවස්ථාදායක රාමුව ශ්‍රී ලංකාවේ පුරවැසියන්ට විශ්වසනීය, දැරිය හැකි සහ පාරිසරික වශයෙන් තිරසාර උපයෝගීතා සේවා සැපයීම සහතික කිරීම සඳහා එහි නියාමන අධිකාරිය නිරූපණය කරන අතර එහි වගකීම් නිර්වචනය කෙරේ.

1.3.2 ආයතනික පාලනය

මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව යනු යහපත් ආයතනික පාලනයක් යන්න කොමිෂන් සභාවේ ප්‍රධාන අරමුණක් ලෙස සලකන නියාමන ආයතනයකි. මෙය වැඩි වගවීමක් සහ විනිවිදභාවයක්, වැඩිදියුණු කළ කොමිෂන් සභා පිළිවෙත් සහ අභ්‍යන්තර පාලනයන් හරහා ක්‍රියාත්මක කෙරේ. කොමිෂන් සභාව එහි මෙහෙයුම් පුරා සියලු ම ව්‍යවස්ථාපිත සහ නියාමන අවශ්‍යතාවලට අනුකූල වීමට කැප වී සිටී. කොමිෂන් සභාව එහි අරමුණු සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා යොමු කිරීමේදී විනිවිදභාවය, විශ්වසනීයත්වය සහ අනුකූලතාවය යන ප්‍රධාන මූලධර්ම මගින් කොමිෂන් සභාව මෙහෙයවනු ලැබේ.

1.3.3 සංවිධාන ව්‍යුහය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ සංවිධානාත්මක ව්‍යුහය තුළින් අපක්ෂපාතීත්වය සහ ස්වාධීනත්වය සඳහා වන එහි කැපවීම පිළිබිඹු කරයි. කොමිෂන් සභාව සභාපතිවරයෙකු විසින් මෙහෙයවනු ලබන අතර අනෙකුත් කොමසාරිස්වරුන් 4 දෙනෙකුගෙන් සමන්විත වන අතර, එක් එක් කොමසාරිස්වරයා විසින් ඉංජිනේරු, ව්‍යාපාර, පරිපාලනය සහ නීති වැනි විශේෂිත ක්ෂේත්‍ර අධීක්ෂණය කරනු ලබයි. මෙම ව්‍යුහය විශේෂීකරණයට පහසුකම් සපයන අතර විවිධ අංශ හරහා පුළුල් නියාමන අධීක්ෂණයක් සහතික කෙරේ. (සංවිධාන ව්‍යුහය ඇමුණුම 01 ලෙස මේ සමඟ අමුණා ඇත)

1.3.4 ආයතනික පාලන රාමුව

කොමිෂන් සභාවේ පාලන ව්‍යුහය සමන්විත වන්නේ පැහැදිලි වාර්තාකරණ රේඛා සහිත නිශ්චිත කාර්ය භාරයන් සහ වගකීම් සහිත බහු ස්ථර පාලන ආයතනවලින් ය.

PUCSL හි කොමිෂන් සභා සාමාජිකයින්ට යහපත් පාලන ව්‍යුහයක් ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ ප්‍රතිපත්ති රාමු සකස් කිරීම සඳහා වැඩි වගකීමක් පැවරෙන අතර එමඟින් එලදායි ලෙස ඉහළ තලයකට ගෙන එනු ලැබේ. නියාමන වෙනස්කම්, නැගී එන අවදානම් සහ අවස්ථා සහ අභ්‍යන්තර වෙනස්කම් පිළිබිඹු කිරීම සඳහා පාලන භාවිතයන් සමාලෝචනය කර නීතිපතා යාවත්කාලීන කෙරේ.

කොමිෂන් සභාවේ පාලන රාමුව පහත ලැයිස්තුගත කර ඇති පරිදි බාහිර හා අභ්‍යන්තර මෙහෙයුම් යාන්ත්‍රණ කිහිපයකට අනුකූල වන පරිදි සකස් කර ඇත:

- 2002 අංක 35 දරණ මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත
- 2009 අංක 22 දරණ විදුලි බල පනත සහ එහි සංශෝධන
- මූල්‍ය රෙගුලාසි (රජය)
- රාජ්‍ය ව්‍යාපාර මාර්ගෝපදේශ (රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුව)
 - විශිෂ්ට පරිවයන් පිළිබඳ සංග්‍රහය (රාජ්‍ය ව්‍යවසාය දෙපාර්තමේන්තුව)
 - ප්‍රධාන පාර්ශ්වකාර කණ්ඩායම්වල අයිතිවාසිකම් ඉටු කරමින් ආයතනික ක්‍රියා කරන ආකාරය ආමන්ත්‍රණය කිරීමට උත්සාහ දරමින් CA Sri Lanka නිකුත් කරන ලද ආයතනික පාලනය පිළිබඳ විශිෂ්ට පරිවයන් පිළිබඳ සංග්‍රහය
 - ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ සහ විගණන ප්‍රමිති සමීක්ෂණ කොමිෂන් සභා පනත
 - ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ මානව සම්පත් සහ පරිපාලන අත්පොත
 - ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ විනය අත්පොත
 - ජාතික ප්‍රසම්පාදන මාර්ගෝපදේශ
 - සේවකයින්ගේ අයිතිවාසිකම් සහ වගකීම් ආමන්ත්‍රණය කිරීම සඳහා වන 1954 අංක 19 දරන සාප්පු සහ කාර්යාල සේවක පනත සහ එහි සංශෝධන
 - එකතු කිරීමේ නියෝජිතයන් සඳහා බදු අධිකාරීන් විසින් නිකුත් කරන ලද පනත්,

වක්‍රලේඛ, ගැසට් අදාළ රජයේ වක්‍රලේඛ (භාණ්ඩාගාරය, රාජ්‍ය පරිපාලන අමාත්‍යාංශය)

1.3.5 කොමිෂන් සභාවේ සංයුතිය

කොමිෂන් සභාව සාමාජිකයින් පස් දෙනෙකුගෙන් සමන්විත වන අතර, පහත සඳහන් විනය ක්ෂේත්‍රවලින් සමන්විත වේ.

අවම වශයෙන් එක් සාමාජිකයෙකු ඉංජිනේරු ක්ෂේත්‍රයේ සුදුසුකම් ලත් අයකු විය යුතු අතර අදාළ ක්ෂේත්‍රයේ පළපුරුද්ද තිබිය යුතු ය.

අවම වශයෙන් එක් සාමාජිකයෙකු නීති ක්ෂේත්‍රයේ සුදුසුකම් ලත් විය යුතු අතර අදාළ ක්ෂේත්‍රයේ පළපුරුද්ද තිබිය යුතු ය.

අවම වශයෙන් එක් සාමාජිකයෙකු ව්‍යාපාර කළමනාකරණ ක්ෂේත්‍රයේ සුදුසුකම් ලත් විය යුතු අතර අදාළ ක්ෂේත්‍රයේ පළපුරුද්ද තිබිය යුතු ය.

ආයතනය ඵලදායී ලෙස කළමනාකරණය කිරීමට සහ යහපාලනයේ ඉහළ ම ප්‍රමිතීන් කරා මෙහෙයවීමට සහ ආයතනික ඉලක්ක සපුරා ගැනීමට අවශ්‍ය විශේෂඥතාව, කුසලතා සහ පළපුරුද්ද කොමිෂන් සභාවේ සාමාජිකයින් සතු වේ.

ඔවුන් දැක්ම, නායකත්ව ගුණාංග, අවැසි නිපුණතාවය සහ අඛණ්ඩතාව සහිත පුද්ගලයින් වේ.

1.4 කොමිෂන් සභාවේ සභාපතිවරයා

අමාත්‍යවරයා විසින් සාමාජිකයින්ගෙන් එක් අයෙකු කොමිෂන් සභාවේ සභාපතිවරයා ලෙස පත් කළ යුතු ය.

කණ්ඩායම සහ කොමිෂන් සභාව එහි උපායමාර්ගික දිශානතිය කරා මෙහෙයවීමේ වගකීම දරන සමස්ත පාලන ව්‍යුහයේ ම වැදගත් සම්බන්ධකය සභාපතිවරයා වනු ඇත. පූර්ව නිශ්චිත ඉලක්ක සපුරා ගැනීම සඳහා මූලික ක්‍රියාකාරකම්වලට අදාළ ප්‍රතිපත්ති ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ සැලසුම් සහ වැඩසටහන් සකස් කිරීම සඳහා ඔහු වග කිව යුතු ය.

1.4.1 සභාපතිවරයාගේ වගකීම්

- ඉහළ මට්ටමේ උපාය මාර්ගික මග පෙන්වීම් සකස් කිරීම
- සියලු උපාය මාර්ගික දිශාවන්හි කොමිෂන් සභාවේ කාර්යක්ෂමතාව සහතික කිරීම.
- සියලු ම කොමිෂන් සභා සාමාජිකයින්ගේ ඵලදායී සහභාගීත්වය උදෙසා පහසුකම් සැලසීම
- ශ්‍රී ලංකා රජය ඇතුළු සියලු ම පාර්ශවකරුවන් සමඟ ඵලදායී සන්නිවේදනයක් පවත්වා ගැනීම
- සියලු ම කොමිෂන් සභා සාමාජිකයින්ට ප්‍රමාණවත් තොරතුරු ලබා ගත හැකි බව සහතික කිරීම.
- කොමිෂන් සභාවේ සියලු ක්‍රියා කලාප සඳහා නෛතික (Ethical) ප්‍රවණතාව සකස් කිරීම.

කොමිෂන් සභාව යනු නිත්‍ය අනුප්‍රාප්තිය සහිත ආයතනික ඒකකයකි.

1.5 කොමිෂන් සභාවේ වගකීම

මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත සහ වෙනත් ඕනෑම කර්මාන්ත පනතක් මගින් හෝ ඒ යටතේ පවරා ඇති හෝ පවරා ඇති බලතල, කාර්යයන් සහ යුතුකම් කොමිෂන් සභාව විසින් ක්‍රියාත්මක කිරීම, ඉටු කිරීම සහ සපුරා ගැනීම සිදු කළ යුතු අතර, එය වඩාත් හොඳින් ගණනය කරනු

ලබන ආකාරයකින්

අ. සියලු ම පාරිභෝගිකයින්ගේ අවශ්‍යතා ආරක්ෂා කිරීම.

ආ. තරඟකාරිත්වය ප්‍රවර්ධනය කිරීම.

ඇ. මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්තවල මෙහෙයුම් සහ ප්‍රාග්ධන ආයෝජන යන දෙකෙහි ම කාර්යක්ෂමතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම.

ඈ. මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්තවල සම්පත් කාර්යක්ෂමව වෙන් කිරීම ප්‍රවර්ධනය කිරීම.

ඉ. මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්තවල ආරක්ෂාව සහ සේවා ගුණාත්මකභාවය ප්‍රවර්ධනය කිරීම.

ඊ. ජාත්‍යන්තර ප්‍රමිතීන්ට පටහැනි ව, හැකි සෑම විට ම උපයෝගීතා සේවාවන් මිණුම් සලකුණු කිරීම; සහ

උ. මිල පාලනය කරන ආයතන කාර්යක්ෂමව ක්‍රියා කරන බව සහතික කිරීම, ඔවුන්ගේ මහජන උපයෝගීතා කර්මාන්ත සඳහා මූල්‍යකරණය කිරීම අනවශ්‍ය ලෙස අපහසු නොවන බව.

මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ කළමනාකරණය මෙහෙයුම්වලදී ඵලදායී ව සහ කාර්යක්ෂම ව ක්‍රියා කරන බව සහ අදාළ නීති සහ රෙගුලාසිවලට අනුකූල වන බව සහතික කිරීමට කොමිෂන් සභාව උත්සාහ දරයි.

1.5.1 කොමිෂන් සභා රැස්වීම්

කොමිෂන් සභාව සාමාන්‍යයෙන් මාසිකව සහ අවශ්‍ය විටෙක රැස් වේ.

වර්ෂය තුළ කොමිෂන් සභාව 20 වතාවක් රැස් විය.

1.5.2 ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්ම සහ අයවැය:

මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත මගින් කොමිෂන් සභාවට පවරා ඇති අරමුණු, කාර්යයන් සහ සාමාන්‍ය බලතල පාලනය කරනු ලබන අතර කොමිෂන් සභාවේ එවැනි විෂය පථය වාර්ෂික ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්මක් හරහා ක්‍රියාත්මක වේ. ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්ම සහ අයවැය සඳහා කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමැතිය ලබා ගැනීමෙන් පසු, එය මහජනතාවගේ සමාලෝචනය සඳහා සහ එසේ කිරීමට අවශ්‍ය නම් ඒ පිළිබඳව අදහස් දැක්වීම සඳහා ලබා ගත හැකි ය. අවසන් කළ පසු, එය සෑම වසරක ම සැප්තැම්බර් මාසයේදී ගැසට් කරනු ලැබේ. කොමිෂන් සභාවට තමන්ගේ ම අරමුදලක් ඇති අතර, එවැනි සියලු මුදල් උපයෝගීතා පනතේ විධිවිධාන යටතේ බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් අය කිරීම් ලෙස අය කර ගනු ලැබේ. භෞතික හා බෙදාහැරීමේ ප්‍රගතිය සෑම මසක ම 10 වන දින, දින දර්ශන මාසයකදී ඇගයීමට ලක් කරනු ලබන අතර එය කාර්තුමය පදනමක් මත විගණකාධිපතිවරයාට සහ රේඛීය අමාත්‍යාංශයට වාර්තා කරනු ලැබේ. (ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්ම සහ අයවැය ඇමුණුම 02 ලෙස මේ සමඟ අමුණා ඇත)

1.5.3 විනිවිදභාවය සහ වගවීම:

විනිවිදභාවය සහ වගවීම යනු PUCSL හි ආයතනික පාලන උපාය මාර්ගයට පාදක වන මූලික මූලධර්ම වේ. කොමිෂන් සභාව එහි ක්‍රියාකාරකම් සහ තීරණ පිළිබඳව පාර්ශ්වකරුවන්ට දැනුම් දීම සඳහා වාර්තා, තීරණ සහ නියාමන මාර්ගෝපදේශ නීතිපතා ප්‍රකාශයට පත් කරනු ලබයි. එපමණක් නොව, මහජන උපදේශන සහ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ මැදිහත්වීම් වැනි යාන්ත්‍රණයන්, නියාමන ක්‍රියාවලීන්ගේ විනිවිදභාවය සහ නීත්‍යානුකූල භාවය වැඩි දියුණු කරමින් කාර්මික සහභාගිවන්නන්, පාරිභෝගික කණ්ඩායම් සහ මහජන ආදානය සඳහා ඉඩ ලබා දේ.

කොමිෂන් සභාවට විශේෂිත ප්‍රසම්පාදන අංශයක් ඇති අතර ඒවා මේ වන විට ක්‍රියාත්මක වන්නේ රජයේ ඊ ප්‍රසම්පාදන ක්‍රමය හරහා ය. ප්‍රසම්පාදන කමිටු දෙකක් ඇති අතර ප්‍රසම්පාදන කමිටුවේ සාමාජිකයන් පත් කරනු ලබන්නේ රේඛීය අමාත්‍යාංශය විසිනි. කොමිෂන් සභාවට සෘජුව ම වාර්තා කරන අභ්‍යන්තර විගණකවරයා, කොමිෂන් සභා ගිණුම් නීතිපතා නිරීක්ෂණය කරන අතර රජයේ විගණකවරයා නීතිපතා මැදිහත් වේ.

1.5.4 ආචාර ධර්ම ප්‍රමිති සහ ලැදියා අතර සටටනයන් කළමනාකරණය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව තුළ සදාචාරාත්මක හැසිරීම සහ ලැදියා සටටනයන් කළමනාකරණයේ ඉතා වැදගත් වේ. කොමසාරිස්වරුන් සහ කාර්ය මණ්ඩලය ඔවුන්ගේ වෛෂයිකත්වයට බාධාවක් විය හැකි ත්‍යාග, අනුග්‍රහයන් හෝ පෙළඹවීම් පිළිගැනීම තහනම් කරන වර්ගාධර්ම සංග්‍රහවලින් බැඳී සිටිති. තව ද, ශක්තිමත් ලැදියා ප්‍රතිපත්ති සඳහා කිසියම් විභව ගැටුම් හෙළිදරව් කිරීම අවශ්‍ය වන අතර ගැටුම් පැන නගින විට තීරණ ගැනීමේ ක්‍රියාවලීන්ගෙන් ඉවත් වීම මගින් නියාමන තීරණවල නිර්භීතභාවය ආරක්ෂා වේ. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව මගින් පාලනය වන ප්‍රදේශය තුළ බලපත්‍ර හරහා කිසිදු පෞද්ගලික පරිචයක් කිරීමට ඉහත කොමිෂන් සභා සාමාජිකයාට අවසර නැත. එපමනක් නොව, අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් / නියෝජ්‍ය අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරුන් ඔවුන්ගේ විශ්‍රාම යාමෙන් වසර තුනක් සඳහා අංශ ක්‍රියාකාරකම්වල යෙදීමට අවසර නැත. තව ද, කොමිෂන් සභාවේ නිසි අනුමැතියකින් තොර ව සංවේදී හා අංශ විශේෂිත තොරතුරු, ප්‍රකාශ නිකුත් කිරීමට කොමිෂන් සභාවේ කාර්ය මණ්ඩලයට අවසර නැත.

1.5.5 නියාමන තීරණ ගැනීම:

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ තීරණ ගැනීමේ ක්‍රියාවලිය සාධාරණත්වය, අනුකූලතාව සහ සාක්ෂි පදනම් විශ්ලේෂණ මූලධර්ම මගින් මෙහෙයවනු ලැබේ. ගාස්තු ගැලපීම්, බලපත්‍ර ලබා දීම සහ සේවා ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ තීරණ ගනු ලබන්නේ පූර්ණ උපදේශන, පාර්ශ්වකරුවන්ගේ සහභාගීත්වය සහ තාක්ෂණික තක්සේරු කිරීම් වලට පසුව ය. තව ද, වගවීම සහ නීතිමය ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල වීම සහතික කරමින්, තීරණ අධිකරණ සමාලෝචනයට යටත් වේ.

1.5.6 ධාරිතා ගොඩනැගීම සහ වෘත්තීය සංවර්ධනය:

නියාමන කාර්යක්ෂමතාව පවත්වා ගැනීම සඳහා, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් එහි කාර්ය මණ්ඩලය සහ කොමසාරිස්වරුන් සඳහා ධාරිතා ගොඩනැගීම සහ වෘත්තීය සංවර්ධන මූලපිරීම් සඳහා ආයෝජනය කරනු ලබයි. පුහුණු වැඩසටහන්, වැඩමුළු සහ දැනුම බෙදා ගැනීමේ ක්‍රියාකාරකම් මගින් පුද්ගලයන්ට නැගී එන කර්මාන්ත ප්‍රවණතා, නියාමන යහ පරිචයන් සහ තාක්ෂණික ප්‍රගමනයන් සමඟ සමීප ව සිටීමට හැකි වන අතර එමගින් කොමිෂන් සභාවට එහි මෙහෙවර කාර්යක්ෂමව ඉටු කිරීමේ හැකියාව වැඩි කරනු ලබයි.

1.5.7 කාර්ය සාධනය ඇගයීම සහ අඛණ්ඩ වැඩිදියුණු කිරීම:

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව එහි කාර්ය සාධනය නිරන්තරයෙන් ඇගයීමට ලක් කරන අතර අඛණ්ඩ වැඩිදියුණු කිරීම් සඳහා අවස්ථා සොයා බලයි. නියාමන ප්‍රතිඵල, පාර්ශ්වකරුවන්ගේ තෘප්තිය සහ මෙහෙයුම් කාර්යක්ෂමතාව සම්බන්ධ ප්‍රධාන කාර්ය සාධන දර්ශක (KPIs) වරින් වර අධීක්ෂණය කර සමාලෝචනය කෙරේ. මහජන උපදේශන සහ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ සමීක්ෂණ ඇතුළු ප්‍රතිපෝෂණ යාන්ත්‍රණ මගින් උපාය මාර්ගික තීරණ ගැනීම් දැනුම් දීම සහ විකාශනය වන අභියෝගවලට අනුවර්තනය වන නියාමන ප්‍රතිචාර සඳහා සහාය ලබා දේ.

1.6 කොමිෂන් සභාවේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයා

අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයා සමස්ත කණ්ඩායම සහ කොමිෂන් සභාව නිවැරදි උපාය මාර්ගික දිශානතිය කරා මෙහෙයවීම සඳහා සමස්ත පාලන ව්‍යුහයේ වැදගත් සම්බන්ධකය ලෙස කටයුතු කරනු ලබයි. මූලික ක්‍රියාකාරකම්වලට අදාළ ප්‍රතිපත්ති ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ කලින් තීරණය කළ අරමුණු සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා උපාය මාර්ගික සැලසුම් සහ මූලපිරීම් සකස් කිරීම සඳහා ඔහු වග කිව යුතු ය.

1.6.1 අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයාගේ වගකීම්

- දැක්ම සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා අරමුණු සැකසීමෙන් උපාය මාර්ගික දැක්ම ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- ආයතනික සැලැස්මේ දක්වා ඇති කාර්ය සාධන ඉලක්ක සපුරා ගැනීම.
- ඉලක්ක නීතිපතා අධීක්ෂණය කිරීම සහ එහි ජයග්‍රහණ කොමිෂන් සභාවට දැනුම් දීම.
- අනුමත අවදානම් රූපිය සහ ශක්තිමත් අභ්‍යන්තර පාලනය තුළ කොමිෂන් සභාව ක්‍රියාත්මක වන බව සහතික කිරීම.
- ජ්‍යෙෂ්ඨ කළමනාකාරිත්වයට මෙහෙයුම් නායකත්වය සැපයීම

1.7 කොමිෂන් සභාවේ ලේකම්වරයා

කොමිෂන් සභාවේ සියලුම සාමාජිකයින්ට වෘත්තීයමය වශයෙන් සුදුසුකම් ලත් කොමිෂන් සභා ලේකම්වරයෙකුගේ උපදෙස් සහ සේවාවන් ලබා ගත හැකි අතර, ලේකම්වරයා කොමිෂන් සභා ක්‍රියා පටිපාටි, නීතිය සහ අදාළ නීති රීති වලට අනුකූල වීම පිළිබඳව කොමිසමට උපදෙස් දීම සහ විශ්වාසදායක සහ අදාළ තොරතුරු කාලෝචිත ආකාරයකින් කොමිෂන් සභාවට ලබා දීම සහතික කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාවට වගකිව යුතු ය. කොමිෂන් සභාවේ ඵලදායී ක්‍රියාකාරිත්වය සඳහා කොමිෂන් සභා රැස්වීම් පාලනය කිරීමේ ක්‍රියා පටිපාටි අනුගමනය කරන බවත් කොමිෂන් සභා පත්‍රිකා කාලෝචිත ලෙස බෙදා හරින බවත් ලේකම්වරයා විසින් සහතික කරනු ලබයි.

- කොමිෂන් සභා ක්‍රියාදාමයන් සම්බන්ධයෙන් නීතිමය අවශ්‍යතා පිළිබඳ මග පෙන්වීම සැපයීමේදී සම්මත කොමිෂන් සභා ක්‍රියා පටිපාටි අනුගමනය කරන බවට කොමිෂන් සභා ලේකම්වරයා විසින් සහතික විය යුතු ය. ඊට අමතර ව, ලේකම්වරයාගේ රාජකාරිවලට ඇතුළත් වන්නේ: -
- කොමිෂන් සභා රැස්වීම් , රැස්වීම්වල වාර්තා කොමිෂන් සභා පත්‍රිකා සහ අනෙකුත් අදාළ ලියකියවිලි පිළිබඳ දත්වීම් සංසරණ කිරීම
- කොමිෂන් සභා තීරණ පිළිබඳ පසු විපරම් ක්‍රියාමාර්ග ගැනීම
- අභ්‍යන්තර සහ බාහිර තොරතුරු ලබා දීමෙන් කොමිෂන් සභා සාමාජිකයින්ට සහාය වීම

1.8 මූල්‍ය වාර්තාකරණය

කොමිෂන් සභා මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව සකස් කර ඉදිරිපත් කරනු ලබන අතර ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ සහ විගණන ප්‍රමිත අධීක්ෂණ කොමිෂන් සභා පනතට අනුකූල වේ.

1.9 අයකුම සහ ආර්ථික කටයුතු අංශය

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලි බල පනත (පනත) මගින් ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලි බල කර්මාන්තය ආර්ථික, තාක්ෂණික සහ ආරක්ෂක අංශ සම්බන්ධයෙන් නියාමනය කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවට (PUCSL) බලය පවරනු ලැබේ. විදුලි බල කර්මාන්තයේ ආර්ථික නියාමනය කිරීමේ කාර්යය අයකුම සහ ආර්ථික කටයුතු අංශයට පැවරී ඇත. විදුලි ගාස්තු සමාලෝචනය ආර්ථික නියාමනයේ ප්‍රධාන අංගයකි. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් කොටස්කරුවන් සමඟ සාකච්ඡා කර විදුලි ගාස්තු සමාලෝචන පවත්වන ක්‍රියාවලිය පනත මගින් දක්වා ඇත. අයකුම සහ ආර්ථික කටයුතු අංශය විදුලි ගාස්තු සැකසීමේ ක්‍රියාවලිය පාලනය කරන අයකුම ක්‍රමවේද, මාර්ගෝපදේශ සහ රීති සකස් කරනු ලබයි. විදුලි බල සේවා සැපයීම හා සම්බන්ධ අපක්ෂපාතී හා විනිවිද පෙනෙන මෙන් ම පිරිවැය සාධාරණ කාර්යක්ෂමතාවක් පිළිබිඹු වන ආකාරයකින් විදුලි ගාස්තු සකසා ඇති බව සහතික කිරීමට මෙම යාන්ත්‍රණයන් උපකාරී වේ. ඊට අමතරව, අයකුම සහ ආර්ථික කටයුතු අංශය විදුලි ගාස්තු සැකසීමේ ක්‍රියාවලියට සහාය වන අධ්‍යයන ගණනාවක් සිදු කරනු ලබයි.

වගුව 10 : ගාස්තු සහ ආර්ථික කටයුතු අංශයේ ක්‍රියාකාරකම්වල සාරාංශය

ක්‍රියාකාරකම් යොමුව	ක්‍රියාකාරකම	සෘජු අයවැය (රු.)	ප්‍රතිදානය	ප්‍රගතිය		සටහන්
				භෞතික (%)	භෞතික (%)	
AP25/TEA/01/RU/01	තොග සැපයුම් ගාස්තු (සම්ප්‍රේෂණයේ සිට බෙදාහැරීම දක්වා හුවමාරු මිල) සහ අවසාන පාරිභෝගික ගාස්තු සමාලෝචනය	16,327,000	අවසාන පාරිභෝගික ගාස්තු සහ තොග සම්ප්‍රේෂණ ගාස්තු (BST) පිළිබඳ තීරණ ලේඛන	100%	99%	
AP25/TEA/01/RU/02	බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ විකුණුම් පුරෝකථනයන්හි වෙනස්වීම් සඳහා පසු-සංශෝධන (Ex-post adjustment) ගණනය කිරීම	-	පසු-ගැලපීම් (Ex-post adjustments) පිළිබඳ ගණනය කිරීම් පත්‍රිකා	100%	අදාළ නොවේ	
AP25/TEA/01/RU/03	විදුලි උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීමේ වියදම් නිරීක්ෂණය, පසු-ගැලපුම් (True-up) සහ තොරතුරු ප්‍රචාරණය	-	නිෂ්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීමේ පිරිවැය/ආදායම් පිළිබඳ වාර්තා	100%	අදාළ නොවේ	
AP25/TEA/01/RU/04	කුසලතා ඇණවුම් යැවීමේ විගණනය (Merit Order Dispatch Audit)	-	විගණන වාර්තාව	100%	අදාළ නොවේ	
AP25/TEA/01/RU/05	තොග සැපයුම් ගනුදෙනු ගිණුම (Bulk Supply Transaction Account) පාලනය සහ කළමනාකරණය	-	තොග සම්ප්‍රේෂණ ගාස්තු ගැලපීම් (BSTA) නිරීක්ෂණ සහ විශ්ලේෂණ පත්‍රිකා	100%	අදාළ නොවේ	
AP25/TEA/01/RU/06	බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ලබා ගැනීමෙන් නිදහස් කර ඇති පාර්ශ්වයන්ගේ (සහායකයා, වෙළඳ සංකීර්ණ ආදී) විකුණුම් ගාස්තු සමාලෝචනය සහ නිරීක්ෂණය	-	නිදහස් කරන ලද පාර්ශ්වයන්ගේ ගාස්තු (Exempted party tariffs) පිළිබඳ තීරණ	100%	අදාළ නොවේ	

AP25/TEA/01/CP/01	විදුලි උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීමේ පිරිවැය සැසඳීමේ පදනම් සකස් කිරීම (Cost benchmarking)	-	පිරිවැය මිණුම් ලකුණු (Cost benchmarks) සහිත වාර්තාව	100%	අදාළ නොවේ	
AP25/TEA/01/CP/02	විවෘත ප්‍රවේශය (Open access) සඳහා ජාල ගාස්තු සහ අනෙකුත් අදාළ ගාස්තු ගණනය කිරීම	-	විදුලි බල සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ ජාල භාවිත ගාස්තු (wheeling charges) ගණනය කිරීමේ ක්‍රමවේදය	100%	අදාළ නොවේ	
AP25/TEA/01/CP/03	ගාස්තු ක්‍රමවේදය සමාලෝචනය කිරීම	-	සංශෝධිත ගාස්තු ක්‍රමවේදය	100%	අදාළ නොවේ	
AP25/TEA/01/CP/04	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු බලගාරවල ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම් සහ තාප කාර්යක්ෂමතා අනුපාත (Heat rates) සමාලෝචනය කිරීම	233,000	ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම්වලට එළඹීම සඳහා වන බලගැන්වීමේ නියෝගය (Enforcement order)	95%	92%	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් අවසාන ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම් (FSA) කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය සඳහා මෙතෙක් ඉදිරිපත් කර නොමැත. 2023 සිට 2025 දක්වා කාලසීමාවට අදාළ ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම් (FSA) ඉදිරිපත් කරන ලෙස කොමිෂන් සභාව විසින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙන් ඉල්ලා සිටින ලදී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පාර්ශ්වයෙන් ප්‍රතිචාරයක් නොලැබීම හේතුවෙන්, කොමිෂන් සභාව විසින් 2025 සැප්තැම්බර් 03 වන දින බලගැන්වීමේ නියෝගයක්

						(enforcement order) නිකුත් කරන ලදී.
AP25/TEA/02/RU/01	2026 වසර සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද අනුමත ගාස්තු (ගාස්තු ක්‍රමවේදයට අයත් නොවන වෙනත් ගාස්තු) සමාලෝචනය කිරීම	-	අනුමත ගාස්තු (Allowed Charges) පිළිබඳ තීරණ ලේඛන	100%	අදාළ නොවේ	
AP24/TEA/01/CP/06	බලශක්ති දිළිඳුභාවය පිළිබඳ අධ්‍යයනය කිරීම සහ සහනාධාර පිළිබඳ ප්‍රතිපත්තියමය උපදෙස් සම්පාදනය කිරීම	3,222,000	බලශක්ති දිළිඳුකම පිළිබඳ වාර්තාව	100%	100%	
AP25/TEA/01/CP/05	විදුලි වාහන (EV) ආරෝපණ ගාස්තු ක්‍රමවේදය සකස් කිරීම සහ පවතින වෙළඳපල අනුපාත පිළිබඳ අධ්‍යයනය කිරීම	-	විදුලි වාහන (EV) ආරෝපණ ගාස්තු ක්‍රමවේදය	100%	අදාළ නොවේ	
AP25/TEA/01/CP/06	සංශෝධිත ගාස්තු සමාලෝචන පටිපාටිය සකස් කිරීම	-	විදුලි ගාස්තු සමාලෝචන ක්‍රියාපටිපාටිය පිළිබඳ රීතිය	100%	අදාළ නොවේ	

1.9.1 තොග සැපයුම් ගාස්තු (සම්ප්‍රේෂණයේ සිට බෙදාහැරීම දක්වා පිරිවැය පැවරීමේ මිල) සහ අවසාන පාරිභෝගික ගාස්තු සමාලෝචනය

2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනතේ 17 වැනි වගන්තිය සහ 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 30 වැනි වගන්තිය ප්‍රකාර ව, බලපත්‍රලාභීන් විසින් අය කරනු ලබන ගාස්තු නියාමනය කිරීම කොමිෂන් සභාව වෙත පැවරී ඇත. ඒ අනුව, ගාස්තු නියාමනය සිදු කරනු ලබන්නේ කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කරන ලද 2021 ගාස්තු ක්‍රමවේදයට අනුකූලව ය. තොග සැපයුම් ගාස්තු (සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් අය කරනු ලබන ගාස්තු) සහ අවසාන පාරිභෝගික ගාස්තු කොමිෂන් සභාව විසින් නීතිපතා තීරණය කරනු ලැබේ. මෙම ගාස්තු තීරණය කරනු ලබන්නේ ඉදිරි කාල පරිච්ඡේදය සඳහා වන පුරෝකථනයන් මත පදනම් ව වන අතර, පසුගිය කාලපරිච්ඡේදයන්හි සිදුවූ පුරෝකථන විගමනයන් (deviations) සඳහා ද එහිදී වන්දි ලබා දේ. මෙම ගාස්තු සමාලෝචනයන් සඳහා පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් විමසීම ද ඇතුළත් වන අතර, එමඟින් පාරිභෝගිකයින්ට සහ අනෙකුත් පාර්ශ්වයන්ට කොමිෂන් සභාව වෙත ප්‍රතිචාර සහ අදහස් ලබා දිය හැකි ය. විදුලිබල ආයතනවල මූල්‍ය ස්ථාවරත්වය තහවුරු කිරීමට මෙන් ම, පාරිභෝගිකයින් වෙත සාධාරණ සහ යුක්ති සහගත ගාස්තු පැනවීම සහතික කිරීම සඳහා මෙම ක්‍රියාකාරකම ඉතා වැදගත් වේ.

2025 වසරේ දී අවසාන පාරිභෝගික ගාස්තු සමාලෝචන තුනක් පවත්වන ලදී.

2025 - ජනවාරි ගාස්තු සමාලෝචනය

මෙම සමාලෝචනය සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB) ඉදිරිපත් කළ යෝජනාව මඟින්, කිසිදු සංශෝධනයකින් තොර ව දැනට පවතින මට්ටමේ ම ගාස්තු පවත්වාගෙන යාමට ඉල්ලා සිටින ලදී. ගාස්තු යෝජනාව පිළිබඳ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් විමසීම සියලු ම පළාත් ආවරණය වන පරිදි පවත්වන ලදී. බලපත්‍රලාභීන් විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද සියලු ම තොරතුරු සවිස්තරාත්මක ව විශ්ලේෂණය කිරීමෙන් සහ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් සලකා බැලීමෙන් අනතුරු ව, සමස්තයක් ලෙස ගාස්තු 20% කින් අඩු කිරීමට කොමිෂන් සභාව තීරණය කරන ලදී. මෙම ගාස්තු අඩු කිරීම මඟින් විශේෂයෙන්ම අඩු විදුලි භාවිතයක් සහිත 'ගෘහස්ථ' කාණ්ඩයේ පාරිභෝගිකයන්ට, 'කර්මාන්ත' සහ 'හෝටල්' කාණ්ඩවල පාරිභෝගිකයන්ට ආසන්න වශයෙන් 30% ක ගාස්තු අඩුවීමක් සමඟ විශාල සහනයක් සැලසුණි. මෙම ගාස්තු තීරණය 2025 ජනවාරි 18 සිට 2025 ජූනි 11 දක්වා කාලය සඳහා වලංගු විය.

2025 - ජූනි ගාස්තු සමාලෝචනය

. 2025 මැයි 16 වන දින, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB) 18.3% ක ගාස්තු වැඩිවීමක් ඉල්ලා සිටින ලදී. මෙම යෝජනාව ද පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් විමසීම සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලදී. මෙයට සියලු ම පළාත් ආවරණය වන පරිදි පවත්වන ලද පළාත් මට්ටමේ වාචික අදහස් විමසීමේ සැසි ඇතුළත් විය. මෙම යෝජනාව සියලු ම අදාළ තොරතුරු සමඟ ඇගයීමට ලක් කරන ලදී. ඇගයීම් ප්‍රතිඵල සහ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් විමසීමේ ප්‍රතිඵල සලකා බැලීමෙන් අනතුරු ව, පාරිභෝගිකයින්ට අවම බරක් තබමින් ආයතනයේ මූල්‍ය ස්ථාවරත්වය තහවුරු කිරීම සඳහා ගාස්තු 15% කින් ඉහළ දැමීමට කොමිෂන් සභාව විසින් තීරණය කරන ලදී. ඒ අනුව, අඩු භාවිතයක් සහිත

‘ගෘහස්ථ’ කාණ්ඩයේ පාරිභෝගිකයින් සඳහා වූ ගාස්තු වැඩිවීම 10% කට ආසන්න ප්‍රමාණයකට සීමා විය. මෙම ගාස්තු තීරණය 2025 ජුනි 12 සිට 2025 ඔක්තෝබර් 14 දක්වා කාලය සඳහා වලංගු විය.

2025 - ඔක්තෝබර් ගාස්තු සමාලෝචනය

2025 වසරේ අවසාන කාර්තුව සලකා බලමින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් තවත් ගාස්තු ඉහල දැමීමක් යෝජනා කරන ලදී. මෙම යෝජනාව මගින් 6.8% ක ගාස්තු ඉහල දැමීමක් ඉල්ලා සිටින ලදී. යෝජනාව පිළිබඳ මූලික විශ්ලේෂණය අවසන් කිරීමෙන් පසු, කොමිෂන් සභාව විසින් ගාස්තු සමාලෝචනය පිළිබඳ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් විමසීම පවත්වන ලදී. මුළු දිවයින ම ආවරණය වන පරිදි විදුලි පාරිභෝගික පදනමේ අදහස් ලබා ගැනීම සඳහා පළාත් මට්ටමේ වාචික අදහස් විමසීම් ද මෙයට ඇතුළත් විය. බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද තොරතුරුවල විෂමතා කිහිපයක් කොමිෂන් සභාවේ විශ්ලේෂණයේදී හඳුනා ගන්නා ලදී. ඒවා නිවැරදි කිරීමෙන් පසු ව ගාස්තු අඩු කිරීමේ හැකියාවක් පෙන්වූම් කරන ලදී. කෙසේ වෙතත්, ගාස්තු ස්ථාවරත්වය පවත්වා ගැනීමේ අවශ්‍යතාවය පිළිබඳ ව පාර්ශ්වකරුවන් දක්වන ලද අදහස් සහ අස්ථාවර ගාස්තු මගින් රටේ ආර්ථිකයට සිදු වන සෘණාත්මක බලපෑම සලකා බැලීමෙන් පසු ව, කිසිදු සංශෝධනයකින් තොර ව ගාස්තු පවතින මට්ටමේ ම පවත්වාගෙන යාමට කොමිෂන් සභාව තීරණය කරන ලදී. මිළඟ ගාස්තු සංශෝධනයේ දී ඉතිරි අතිරික්ත ආදායම් කොටස සලකා බැලීමට ද කොමිෂන් සභාව වැඩි දුරටත් තීරණය කළේය. මෙම ගාස්තු තීරණය 2025 ඔක්තෝබර් 15 සිට බලාත්මක විය.

1.9.2 බලශක්ති උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීමේ වියදම් නිරීක්ෂණය, සත්‍ය පිරිවැය හා සසඳා ගැලපීම (True-up) සහ තොරතුරු ප්‍රචාරණය

මෙම ක්‍රියාකාරකම මගින් උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීමේ වියදම්/ආදායම් නිරීක්ෂණය කිරීම සහ එහි ප්‍රධාන සොයාගැනීම් පිළිබඳ වාර්තා සකස් කිරීම කෙරෙහි අවධානය යොමු කරනු ලබයි. මෙම ක්‍රියාකාරකමේ ප්‍රතිඵල විදුලිබල ආයතනවල ආර්ථික නියාමනය සඳහා වැදගත් වේ. මෙම නිරීක්ෂණ වාර්තා පදනම් කරගෙන අදාළ නියාමන මැදිහත්වීම් සිදු කළ හැකි ය. බලපත්‍රලාභීන් විසින් අනුමත කරන ලද ප්‍රාග්ධන වියදම් (CAPEX) සහ මෙහෙයුම් වියදම් (OPEX) භාවිත කිරීම සම්බන්ධයෙන් සත්‍ය පිරිවැය සසඳා ගැලපීමේ වාර්තා (True-up reports) සකස් කිරීම ද මෙම ක්‍රියාකාරකමට ඇතුළත් වේ.

2025 වසර තුළ සකස් කරන ලද ඇතැම් ප්‍රධාන නිරීක්ෂණ සහ සත්‍ය පිරිවැය සසඳා ගැලපීමේ වාර්තා පිළිබඳ තොරතුරු පහත පරිදි වේ.

2023 වසර සඳහා වන ප්‍රාග්ධන වියදම් (CAPEX) සහ මෙහෙයුම් වියදම් (OPEX) සත්‍ය පිරිවැය සසඳා ගැලපීම (True-up): මෙම වාර්තාව මගින් සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා අනුමත කරන ලද ප්‍රාග්ධන වියදම් (CAPEX) සහ මෙහෙයුම් වියදම් (OPEX) සහ 2023 වසර සඳහා වැය වූ සත්‍ය මුදල් ප්‍රමාණයන් අතර වෙනස ගණනය කිරීම පිළිබඳ තොරතුරු සපයයි. සත්‍ය සහ පුරෝකථනය කරන ලද අගයන්

සංසන්දනය කිරීමට පෙර ආදායම් පාලන සූත්‍ර පදනම් කරගෙන සිදු කරන ලද ගැලපීම් පිළිබඳ විස්තර සහ බලපත්‍රලාභියා විසින්ම අනුමත ආදායම් සීමා කරගැනීම (self-curtailement) සම්බන්ධයෙන් කටයුතු කළ ආකාරය පිළිබඳ විස්තර මෙයට ඇතුළත් වේ. මෙම ගණනය කිරීමේ ප්‍රතිඵල 2025 - ජනවාරි ගාස්තු තීරණයට ඇතුළත් කර ඇත.

ලක්විජය බලගාරය අක්‍රිය වීමේ බලපෑම පිළිබඳ විශ්ලේෂණය: 2025 වසරේ පළමු කාර්තුවේදී, ලක්විජය ගල්අඟුරු බලගාරයේ සැලසුම් නොකළ අක්‍රිය වීම් පිළිබඳ ගැටලු මතුවිය. 2025 ජනවාරි මාසයේ සිදුකළ ප්‍රධාන අලුත්වැඩියාවෙන් (major overhaul) පසුව ජනන යන්ත්‍රයක් නැවත පද්ධතියට සම්බන්ධ කිරීමේ ප්‍රමාදය සහ 2025 පෙබරවාරි මාසයේ සිදුවූ විදුලි බිඳවැටීමෙන් (black-out) පසුව බලගාරය අක්‍රිය වීම මීට ඇතුළත් වේ. ඉහත සඳහන් අක්‍රිය වීම් හේතුවෙන් භාවිත කරන ලද විකල්ප බලශක්ති ප්‍රභවයන් ගණනය කර ඇත. ඒ හේතුවෙන් සිදු වූ උත්පාදන පිරිවැය වෙනස්වීම් පිළිබඳ විස්තර සපයා ඇත.

2025 වසරේ පළමු කාර්තුව තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ (CEB) මූල්‍ය කාර්යසාධනය ඇගයීම: මෙම වාර්තාව මගින් වසරේ පළමු කාර්තුව තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය කාර්යසාධනය සහ යම් යම් මෙහෙයුම්වල පැවති අඩුපාඩු මගින් ඊට සිදු වූ බලපෑම ඇගයීමට ලක් කරයි. තවද, තොග සැපයුම් ගනුදෙනු ගිණුමේ (BSTA) තත්ත්වය සහ ප්‍රකාශන වාර්තාකරණය සම්බන්ධ ගැටලු ද මෙහිදී සාකච්ඡා කෙරේ.

1.9.3 බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රයක් ලබාගැනීමෙන් නිදහස් කරන ලද පාර්ශවයන්ගේ (සහාධිපත්‍රය, වෙළඳ සංකීර්ණ ආදිය) විකිණුම් ගාස්තු සමාලෝචනය සහ නිරීක්ෂණය

නිශ්චිත කොන්දේසිවලට යටත්ව වසර 5 ක කාලයක් සඳහා බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රයක් ලබාගැනීමෙන් නිදහස් කරමින් කොමිෂන් සභාව විසින් නිදහස් කිරීමේ සහතිකයක් (Certificate of Exemption) ලබා දී ඇති තට්ටු සහාධිපත්‍රය, (condominiums) සහ වෙළඳ සංකීර්ණ (shopping malls) වැනි පාර්ශවයන් විසින් අය කරනු ලබන විකිණුම් ගාස්තු සමාලෝචනය සහ නිරීක්ෂණය කිරීම මෙම ක්‍රියාකාරකමට ඇතුළත් වේ. නිදහස් කරන ලද පාර්ශවය විසින් පාරිභෝගිකයින්ගෙන් ගාස්තු අය කිරීමට පෙර, අනුමැතිය සඳහා ගාස්තු සටහනක් (tariff schedule) සකස් කර ඉදිරිපත් කළ යුතු අතර, අවසාන භාවිත ගාස්තු (end-use tariffs) සංශෝධනය වන සෑම අවස්ථාවකම එම ගාස්තු සටහන නැවත ඉදිරිපත් කළ යුතු ය. මෙම ගාස්තු කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කරන ලද ක්‍රමවේදයට අනුකූල වන අතර, කාර්යක්ෂම පදනමක් මත විදුලිය සැපයීමේ සත්‍ය පිරිවැය නිරූපණය කරයි. තව ද, විදුලිය මිලදී ගැනීම, අතිරේක/හදිසි ජනන යන්ත්‍ර (standby generators) ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ නඩත්තුව, සහ බෙදා හැරීමේ පද්ධති ක්‍රියාකාරීත්වය, කළමනාකරණය සහ නඩත්තුව සම්බන්ධයෙන් වන සාධාරණ පිරිවැයන් අය කර ගැනීමට ද එමගින් ඉඩ සලසනු ලබයි.

කොමිෂන් සභාවේ අනුමත ක්‍රමවේදයට අනුකූලව අවසාන පාරිභෝගිකයන්ගෙන් විදුලි ගාස්තු අය කර ගැනීමට පහසුකම් සලසමින්, කාර්යක්ෂම සහ සාධාරණ විදුලි සැපයුම් පිරිවැය නිරූපණය වන පරිදි සෑම නිදහස් කරන ලද පාර්ශවයක් සඳහාම අනුමත සහ අදාළ වන ගාස්තු සටහනක් ලබා දෙනු ලැබේ. තව ද, අවසාන භාවිත ගාස්තු යාවත්කාලීන වන සෑම

අවස්ථාවක ම නිවැරදි ලෙස ගාස්තු සංශෝධනය කිරීම පහසු කිරීම සඳහා සම්මත ගණනය කිරීමේ සූත්‍රයක් (standardized calculation formula) ද මෙයට ඇතුළත් වේ.

1.9.4 2026 වසර සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද අනුමත ගාස්තු (විදුලි ගාස්තු හැර අනෙකුත් ගාස්තු) සමාලෝචනය

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 27 සහ 30 වගන්ති මෙන් ම විදුලිබල බෙදාහැරීමේ සහ සැපයුම් බලපත්‍රයේ 27 වන කොන්දේසිය ප්‍රකාර ව, අනුමත ගාස්තු (Allowed Charges) අනුමත කිරීමේ බලය කොමිෂන් සභාව වෙත පැවරී ඇත. අනුමත ගාස්තු මගින්, කිසියම් නිශ්චිත සේවාවක් සඳහා බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් පාරිභෝගිකයෙකුගෙන් අය කරගත හැකි උපරිම ගාස්තුව නියම කරනු ලබන අතර, එය කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කරන ලද පිරිවැය නිරූපණය වන (cost-reflective) ක්‍රමවේදයට අනුකූලව තීරණය කළ යුතු ය. සෑම වසරක් සඳහා ම අදාළ වන සංශෝධිත ගාස්තු සඳහා බලපත්‍රලාභීන් විසින් කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය ලබා ගත යුතුය. ඒ අනුව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB) සහ ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම (LECO) කොමිෂන් සභාවේ සමාලෝචනය සඳහා වෙන වෙන ම යෝජනා ඉදිරිපත් කරනු ලබයි. පාරිභෝගිකයින්ට සාධාරණ සහ යුක්තිසහගත ගාස්තු පවත්වා ගනිමින් විදුලිබල ආයතනවල මූල්‍ය ස්ථාවරත්වය තහවුරු කිරීම සඳහා මෙම ක්‍රියාකාරකම අත්‍යවශ්‍ය වේ.

2025 වසර තුළ, අනුමත ගාස්තු සම්බන්ධයෙන් ඉදිරිපත් කරන ලද යෝජනා දෙකක සමාලෝචන කටයුතු කොමිෂන් සභාව විසින් අවසන් කරන ලදී:

- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB) – සම්මත ඉදි කිරීම් පිරිවැය 2026
- ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම (LECO) – සම්මත පිරිවැය අත්පොත 2026

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද යෝජිත අනුමත ගාස්තු, කොමිෂන් සභාවේ අදහස්/සටහන්වලට යටත් ව අනුමත කරන ලදී.

1.9.5 විදුලි බල උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදා හැරීමේ පිරිවැය ප්‍රමිතිගත සංසන්දනය (Benchmarking)

මෙම ක්‍රියාකාරකමේ අරමුණ වන්නේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද තොරතුරු සමාලෝචනය කිරීම සහ තෝරාගත් ජාත්‍යන්තර විදුලිබල ආයතන සමඟ ඔවුන්ගේ පිරිවැය ප්‍රමිතිගත ලෙස සංසන්දනය (benchmark) කිරීමයි. යටිතල පහසුකම් නියාමනය සඳහා වන දකුණු ආසියානු සංසදය (SAFIR) මගින් පහසුකම් සපයන ලද කලාපීය විදුලිබල ආයතනවල සහයෝගීතාවය තුළින් ජාත්‍යන්තර දත්ත ලබා ගන්නා ලදී. විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ පිරිවැය ප්‍රමිතිගත සංසන්දනය යනු, යෙදවුම් පිරිවැය සහ නිමැවුම් කාර්යසාධන දර්ශක දේශීය සහ ජාත්‍යන්තර සමගාමී ආයතන සමඟ සංසන්දනය කිරීමෙන් හෝ එකම බලපත්‍රලාභියාගේ කාලයත් සමඟ සිදුවන කාර්යසාධනය පරීක්ෂා කිරීමෙන් බලපත්‍රලාභීන්ගේ කාර්යක්ෂමතාව ඇගයීම සඳහා බහුලව භාවිත වන ක්‍රමයකි. මෙම අධ්‍යයනය මගින් මූලිකවම උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදා හැරීම යන අංශයන් ආවරණය කිරීමට සැලසුම් කර තිබුණි.

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනතේ 14 සහ 17(h) වගන්ති ප්‍රකාරව, ප්‍රායෝගික වන සෑම අවස්ථාවකදීම උපයෝගීතා සේවාවන් ජාත්‍යන්තර ප්‍රමිතීන්ට අනුව ප්‍රමිතිගත සංසන්දනයකට ලක් කිරීමට කොමිෂන් සභාව වෙත බලය පැවරී ඇත. මෙය කාර්යක්ෂම සහ පිරිවැය-එලදායි විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයක් ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා වන කොමිෂන් සභාවේ කාර්යභාරයට(mandate) සහාය වේ.

අවසාන වාර්තාව සකස් කරන ලද්දේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB), ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම (LECO) සහ SAFIR ආයතනය විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද දත්ත පදනම් කරගෙන ය. උත්පාදනය පිළිබඳ ප්‍රමාණවත් ජාත්‍යන්තර දත්ත නොමැති වීම හේතුවෙන්, මෙම අධ්‍යයනය සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ පිරිවැය ප්‍රමිතිගත සංසන්දනයට පමණක් සීමා විය.

ජාත්‍යන්තර සංසන්දනය සඳහා පහත සඳහන් විදුලිබල ආයතන භාවිත කරන ලදී:

සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන්:

- Meghalaya Power Transmission Corporation Limited (MPTC) – India
- Power Transmission Corporation of Uttarakhand Limited (PTCUL) – India
- Transmission Corporation of Telangana Limited (TCTL) – India

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්:

- Uttar Pradesh Power Corporation Limited (UPCL) – India
- Meghalaya Power Distribution Corporation Limited (MPDCL) – India
- Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) – India
- Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) – India

1.9.6 විවෘත ප්‍රවේශය (Open access) සඳහා ජාල ගාස්තු සහ අනෙකුත් අදාළ ගාස්තු ගණනය කිරීම

මෙම ක්‍රියාකාරකමේ අරමුණ වන්නේ සුදුසුකම් ලත් පාරිභෝගිකයින් සහ ජනතා යන්ත්‍ර සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජාල භාවිත ගාස්තු (wheeling tariffs) ගාස්තු තීරණය කිරීමේ විස්තීර්ණ යාන්ත්‍රණයක් ස්ථාපිත කිරීමයි. මෙහි ප්‍රතිඵලය වන්නේ ජාල භාවිත ගාස්තු ගණනය කිරීම සඳහා පාරදායක සහ ස්ථාවර රාමුවක් සපයන සවිස්තරාත්මක ක්‍රමවේදයකි. එමඟින් ගාස්තු සාධාරණ, විෂමතාවලින් තොර සහ සැබෑ පිරිවැය නිරූපණය වන බව තහවුරු කරයි. මෙම ප්‍රවේශය මඟින් විදුලිබල පද්ධතිය තුළ පුනර්ජනනීය බලශක්තිය කාර්යක්ෂමව හා තිරසාර ලෙස භාවිත කිරීම ප්‍රවර්ධනය කරන අතර ම, පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජාලකරණ සේවාවන් සැපයීමට අදාළ සියලු ම නීත්‍යානුකූල වියදම් පියවා ගැනීමට උපයෝගීතා ආයතනයට (Utility) අවස්ථාව සලසා දෙයි.

විවෘත ප්‍රවේශ රාමුව යටතේ පාරදායක පිරිවැය පියවා ගැනීමට සහය වීම සහ පුනර්ජනනීය බලශක්තිය කාර්යක්ෂමව හා තිරසාර ලෙස භාවිත කිරීම දිරිගැන්වීම සඳහා, පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජාලකරණ ගාස්තු තීරණය කිරීමේ යාන්ත්‍රණය අර්ථ දැක්වීමට කෙටුම්පත් ක්‍රමවේදයක් සකස් කරන ලදී.

1.9.7 ගාස්තු ක්‍රමවේදය සමාලෝචනය කිරීම

මෙම ක්‍රියාකාරකමට 2024 අංක දරන නව විදුලිබල පනතට අනුකූල ව පවතින ගාස්තු ක්‍රමවේදය සමාලෝචනය කිරීම ඇතුළත් විය. එම ක්‍රමවේදය, 2024 ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ ප්‍රතිපාදනවලට අනුකූල විය යුතු අතර, බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් සකස් කර අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ඇති ව නිකුත් කිරීමට නියමිත ජාතික ගාස්තු ප්‍රතිපත්තියට ද අනුරූප විය යුතු ය. ජාතික ගාස්තු ප්‍රතිපත්තිය මෙතෙක් නිකුත් කර නොමැති බැවින්, නව නීතිමය රාමුව යටතේ ගාස්තු නියම කිරීම සඳහා අනුකූල වූ සහ යාවත්කාලීන කරන ලද පදනමක් ස්ථාපිත කිරීමට සංශෝධිත ගාස්තු ක්‍රමවේදයක් දැනට සකස් කරමින් පවතී.

ජාතික ගාස්තු ප්‍රතිපත්තිය අවසන් කළ පසු ඊට කාලෝචිත ලෙස අනුගත වීමේ සූදානම තහවුරු කරමින්, ප්‍රතිපත්තිය නිකුත් කිරීමට පෙර සිටම පවතින ගාස්තු ක්‍රමවේදයට යෝජිත වෙනස්කම් සකස් කර ඇත.

1.9.8 ලං.වි.ම. සතු විදුලිබලාගාරවල ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම් සහ තාප කාර්යක්ෂමතා අනුපාත (Heat rates) සමාලෝචනය කිරීම

මෙම ක්‍රියාකාරකම උත්පාදන බලපත්‍රලාභියාගේ ඉන්ධන සැපයුම් විධිවිධාන සහ විදුලි උත්පාදනය සඳහා ඉන්ධන ලබා ගැනීමට එළඹ ඇති ගිවිසුම්වල ප්‍රමාණවත්භාවය සමාලෝචනය කිරීමට අදාළ වේ. පාරදායකභාවය, පිරිවැය නිරූපණය සහ සැපයුමේ ආරක්ෂාව තහවුරු කිරීම සඳහා නිසි ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම් ස්ථාපිත කිරීමේ අවශ්‍යතාවය කොමිෂන් සභාව විසින් පෙර පැවති ගාස්තු තීරණ හරහා දැනුම් දී ඇත.

පසුගිය කාල පරිච්ඡේදය තුළ ලං.වි.ම. උත්පාදන බලපත්‍රලාභියා සිය බලපත්‍ර කොන්දේසිවලට අනුකූල ව ඇතැම් ඉන්ධන සැපයුම් විධිවිධාන විධිමත්ව සකස් කර නොමැති බව කොමිෂන් සභාව විසින් නිරීක්ෂණය කරන ලදී. ඒ අනුව, මෙම කරුණ නියාමන සමාලෝචනය සඳහා යොමු කරන ලදී.

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 34 සහ 35 වගන්තිවලට අනුව, උත්පාදන, සම්ප්‍රේෂණ හෝ බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු සිය බලපත්‍රයේ කොන්දේසියක් හෝ ව්‍යවස්ථාපිත අවශ්‍යතාවයක් උල්ලංඝනය කර ඇති බවට හෝ උල්ලංඝනය කිරීමට ඉඩ ඇති බවට කොමිෂන් සභාව සෑහීමට පත්වන්නේ නම්, එම අනුකූලතාවය තහවුරු කර ගැනීමට අවශ්‍ය වන පරිදි නියෝග ඇතුළත් බලාත්මක කිරීමේ නියෝගයක් (Enforcement order) නිකුත් කිරීමට කොමිෂන් සභාවට බලය ඇත.

ඒ අනුව, 2026 පෙබරවාරි 21 දිනට හෝ ඊට පෙර නිසි ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම්වලට එළඹෙන ලෙස ලං.වි.ම. උත්පාදන බලපත්‍රලාභියාට නියම කරමින් කොමිෂන් සභාව විසින් 2026 නොවැම්බර් 21වන දින බලාත්මක කිරීමේ නියෝගයක් ⁽¹⁾ නිකුත් කරන ලදී.

1.9.9. විදුලි වාහන (EV) ආරෝපණ ගාස්තු ක්‍රමවේදය සකස් කිරීම සහ විදුලි වාහන ආරෝපණ සඳහා දැනට පවතින වෙළඳපල ගාස්තු පිළිබඳ අධ්‍යයනය

ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලි වාහන ප්‍රවාහන අංශය වේගයෙන් වර්ධනය වෙමින් පවතින අතර, ඒ සමඟ ම පහසුවෙන් ප්‍රවේශ විය හැකි, විශ්වසනීය සහ දැරිය හැකි මිලකින් යුත් ආරෝපණ යටිතල පහසුකම් සඳහා ඉහළ යන ඉල්ලුමක් නිර්මාණය වෙමින් පවතී. මෙවැනි පසුබිමක් තුළ, ආයෝජන සඳහා මග පෙන්වීම, පාරිභෝගික අයිතිවාසිකම් සුරැකීම සහ නියාමන ක්‍රියාවලීන්හි අනුකූලතාව තහවුරු කිරීම සඳහා විදුලි වාහන ආරෝපණ සේවා (EVCS) සම්බන්ධයෙන් පැහැදිලි සහ විනිවිදභාවයෙන් යුත් ක්‍රමවේදයක් සකස් කිරීම අත්‍යවශ්‍ය වේ. සාධාරණ මිලකරණයට සහාය වීම, කාර්යක්ෂම ආයෝජන ප්‍රවර්ධනය කිරීම සහ විදුලි පාරිභෝගිකයින් ආරක්ෂා කිරීම සඳහා මෙවැනි ක්‍රමවේදයක් අවශ්‍ය වේ. 2017 අප්‍රේල් 5 දිනැති අංක 17/0613/706/041 දරන කැබිනට් තීරණය යටතේ, විදුලි වාහන ආරෝපණය කිරීම සඳහා අදාළ වන අවසාන පාරිභෝගික ගාස්තු තීරණය කිරීමේ බලය කොමිෂන් සභාව වෙත පැවරී ඇත.

අයකිරීම් සේවා සපයන්නන් විසින් පාරිභෝගිකයින්ගෙන් ගාස්තු අය කරගත හැක්කේ කෙසේ ද යන්න අර්ථ දැක්වීම සඳහා කෙටුම්පත් ක්‍රමවේදයක් සකස් කරන ලදී. මෙම ප්‍රවේශය මගින් අරපිරිමැසුම්දායක සහ කාර්යක්ෂම සේවාවක් සැපයීම තහවුරු කිරීමේ අරමුණින්, අවසාන පාරිභෝගිකයින් සඳහා යෙදිය හැකි උපරිම සීමා අගයන් (Ceiling values) යෝජනා කරයි.

කෙටුම්පත් කරන ලද EVCS ගාස්තු ක්‍රමවේදය කොමිෂන් සභාවේ වෙබ් අඩවියෙන් (www.pucsl.gov.lk) ලබා ගත හැක.

1.9.10 සංශෝධිත ගාස්තු සමාලෝචන පටිපාටිය සකස් කිරීම

මෙම ක්‍රියාකාරකමට විදුලිබල ගාස්තු ඉදිරිපත් කිරීම සහ ඇගයීමේ ක්‍රියාවලිය නිර්වචනය කරන ගාස්තු සමාලෝචන පටිපාටිය සංශෝධනය කිරීම ඇතුළත් විය. 2016 වසරේ සිට ප්‍රතිපත්තිමය සහ නියාමන රාමුව තුළ සැලකිය යුතු වෙනස්කම් සිදු වී ඇත. මීට අමතර ව, ජාත්‍යන්තර මූල්‍ය අරමුදලේ (IMF) ලැයිස්තුගත විස්තීර්ණ අරමුදල් පහසුකම් (Extended Fund Facility) වැඩසටහන යටතේ වන ව්‍යුහාත්මක පරාමිතීන්ට අනුකූල ව විදුලිබල පිරිවැය පියවා ගැනීම පිළිබඳව පාර්ලිමේන්තුවට ක්‍රමානුකූලව වාර්තා කිරීමට කොමිෂන් සභාවට බලය පැවරීම සඳහා නීතිමය සංශෝධන ද අවශ්‍ය විය. ඒ අනුව, මෙම වර්ධනයන් නිරූපණය කිරීමට සහ නව අවශ්‍යතාවලට අනුකූල වීම තහවුරු කිරීමට ගාස්තු සමාලෝචන සහ ගැළපීමේ පටිපාටිය සංශෝධනය කරන ලදී.

යාවත්කාලීන කරන ලද ප්‍රතිපත්තිමය, නියාමන සහ වාර්තාකරණ අවශ්‍යතා ඇතුළත් කරමින්, පැහැදිලි බව, පාරදෘශ්‍යභාවය සහ ප්‍රායෝගික ක්‍රියාත්මක කිරීම තහවුරු කිරීම සඳහා සංශෝධිත "ගාස්තු සමාලෝචනය සහ ගැළපීම සඳහා වූ කෙටුම්පත් පටිපාටිය" අවසන් කරන ලදී.

1.9.11 බලශක්ති දරිද්‍රතාවය පිළිබඳ අධ්‍යයනය සහ සහනාධාර පිළිබඳ ප්‍රතිපත්ති උපදෙස් සකස් කිරීම

පසුගිය වසර තුන තුළ බලශක්ති මිල ගණන්වල සිදුවූ උච්චාවචනයන් සහ රජයේ සහනාධාර ප්‍රතිපත්තිවල සංශෝධන හේතුවෙන් පාරිභෝගිකයන් දැඩි පීඩනයකට ලක්වූ අතර, එය විදුලි ඉල්ලුම සහ පරිභෝජන රටාවන්ට ද බලපෑම් එල්ල කරන ලදී. මෙම ක්‍රියාකාරකම යටතේ, විදුලි පරිභෝජනය කෙරෙහි අවධානය යොමු කරමින් ශ්‍රී ලංකාවේ බලශක්ති දරිද්‍රතාවය තක්සේරු කිරීම සඳහා අධ්‍යයනයක් සිදු කරන ලදී. මෙම අධ්‍යයනය 'සහනාධාර අන්තර්ක්‍රියාකාරී සංවර්ධන ආයතනය' (IPID) වෙත බාහිරින් පවරන ලදී.

මෙම අධ්‍යයනය මගින් ශ්‍රී ලංකාව පුරා පිහිටි ගෘහස්ථ පවුල් 1,675 ක් සහ සුළු හා මාධ්‍ය පරිමාණ ව්‍යාපාර (SME) 398 ක් අතර විදුලිය සම්බන්ධ බලශක්ති දරිද්‍රතාව තක්සේරු කරන ලදී. එහි ප්‍රධාන සොයා ගැනීම්වලට අනුව ගෘහස්ථ පවුල්වලින් 55% කට පිරිසිදු බලශක්තිය සහ මූලික විදුලි උපකරණ සඳහා ප්‍රවේශය නොමැති බවත්, 25% ක් අවම ප්‍රමාණවත් විදුලි මට්ටමට වඩා අඩුවෙන් පරිභෝජනය කරන බවත්, ගෘහස්ථ පවුල්වලින් 6.18% ක් සහ සුළු හා මාධ්‍ය පරිමාණ ව්‍යාපාරවලින් 3.27% ක් අධික දැරිය හැකි පීඩනයකට (Extreme Affordability Pressure) මුහුණ දෙන බවත් පෙනී ගොස් ඇත. මෙම ප්‍රතිඵල මත පදනම්ව ප්‍රතිපත්තිමය නිර්දේශ රාශියක් සකස් කරන ලදී. ජීවන මාර්ග ගාස්තු ක්‍රම (Life-line Tariffs) නැවත සැලසුම් කිරීම, සුළු හා මාධ්‍ය පරිමාණ ව්‍යාපාර සඳහාම වෙන්වූ ගාස්තු කාණ්ඩයක් හඳුන්වා දීම, ඉලක්කගත සහනාධාර පුළුල් කිරීම, බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම, සහනදායී සූර්ය බලශක්ති පද්ධති ලබා ගැනීමට පහසුකම් සැලසීම, සුළු හා මාධ්‍ය පරිමාණ ව්‍යාපාර සඳහා විදුලි පද්ධතියේ විශ්වාසනීයත්වය ශක්තිමත් කිරීම සහ සුළු හා මාධ්‍ය පරිමාණ ව්‍යාපාර සංවර්ධන ප්‍රතිපත්තියට බලශක්ති ඔරොත්තු දීමේ හැකියාව අනුකලනය කිරීම ඊට ඇතුළත් වේ.

අවසාන වාර්තාව කොමිෂන් සභාවේ වෙබ් අඩවියෙන් (www.pucsl.gov.lk) ලබා ගත හැක.

1.10 පාරිභෝගික කටයුතු අංශය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) පාරිභෝගික කටයුතු අංශය, උපයෝගීතා පාරිභෝගිකයින්ගේ (විදුලිය සහ බනිජ තෙල්) අවශ්‍යතා ආරක්ෂා කිරීම සහ ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා වග කිව යුතු ප්‍රාථමික ආයතනය ලෙස ක්‍රියා කරනු ලබයි. මෙම අංශය මගින් උපයෝගීතා සේවා සපයන්නන් සාධාරණ, විනිවිද පෙනෙන සහ වගකිවයුතු ආකාරයකින් ක්‍රියාත්මක වන බව සහතික කරන අතර , පාරිභෝගික දුක්ගැන්විලි විසඳා නියාමන ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල වීම බලාත්මක කරනු ලබයි. පාරිභෝගික අධ්‍යාපනයට පහසුකම් සැලසීම, පාරිභෝගිකයින් සහ සේවා සපයන්නන් අතර ආරවුල් විසඳීම සහ විදුලිය සහ බනිජ තෙල් අංශ තුළ පාරිභෝගික අයිතිවාසිකම් ආරක්ෂා කරන ප්‍රතිපත්ති සකස් කිරීම සඳහා එය ප්‍රධාන කාර්යභාරයක් ඉටු කරනු ලබයි. එහි නියාමන අධීක්ෂණය හරහා, ශ්‍රී ලංකාවේ පාරිභෝගික ආරක්ෂාව සහ තිරසාර උපයෝගීතා සේවා සැපයීම අතර සමතුලිතතාවය පවත්වා ගැනීමට අංශය දායක වේ.

වගුව: පාරිභෝගික කටයුතු අංශයේ ක්‍රියාකාරකම්වල සාරාංශය

ක්‍රියාකාරකම් අංකය	ක්‍රියාකාරකම	සෘජු අයවැය (රු.)	ප්‍රතිදානය	ප්‍රගතිය		සටහන්
				භෞතික (%)	මූල්‍ය (%)	
AP25/CA/02/CP/01	ආරවුල් විසඳීමේ සහ කළමනාකරණ මෘදුකාංග පද්ධතිය (DRMSS) සංවර්ධනය කිරීම	4,000,000		100%	100%	පද්ධතිය සඳහා සාර්ථක ලංසුකරු ඉදිරිපත් කර තිබූ මිල ගණන රුපියල් 822,000 ක් පමණි.
AP25/CA/01/CP/02	විදුලි සැපයුම විසන්ධි කිරීම සම්බන්ධයෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා වන පටිපාටිය	900,000.00	සම්පූර්ණ ප්‍රමිතියෙන් යුත් සම්මත පටිපාටියක් සංවර්ධනය කිරීම	100%	99%	
AP25/CA/01/CP/03	විදුලිබල පනත්, රීති, රෙගුලාසි සහ මාර්ගෝපදේශ ආදියට අනුකූලතාව වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු නිලධාරීන් වෙනුවෙන් පැවැත්වෙන අන්තර්ක්‍රියාකාරී වැඩසටහන් (II අදියර)	5,000,000.00	විදුලි ඉංජිනේරු කාර්යාල 32 ක් පුරා නිලධාරීන් 1,300 කට ආසන්න සංඛ්‍යාවක් සඳහා මාර්ගෝපදේශ පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් පවත්වන ලදී.	100%	76%	

AP25/CA/03/RU/01	විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ සමථකරණ ඉල්ලීම් සඳහා විසඳුම් තීරණය කිරීම.	180,000.00	කොමිෂන් සභාව වෙත ලැබුණු සියලු ම ආරවුල් සඳහා කාලෝචිත ලෙස පහසුකම් සපයන ලද අතර ඒවාට විසඳුම් ලබා දෙන ලදී.	100%	12%	2025 වසරේ දී දෙවන අදියර වෙත යොමු කරන ලද්දේ සීමිත ආරවුල් සංඛ්‍යාවක් පමණක් බැවින්, එයින් අයවැය අතිරික්තයක් පෙන්වුම් කරයි.
AP25/CA/04/CP/01	දත්ත (ජනනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදා හැරීම) රැස් කිරීමේ පද්ධතියක් ස්ථාපිත කිරීම	400,000		100%	-	පවතින පද්ධති පිළිබඳව අධ්‍යයනය කරන ලද අතර පූර්ව ක්‍රියාකාරී දත්ත රැස් කිරීම සඳහා සාකච්ඡා පවත්වන ලදී. මෙම ක්‍රියාකාරකම 2026 වසරේදී ද ඉදිරියට කරගෙන යනු ලැබේ.
AP25/CA/02/RU/02	විදුලිබල බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ පාරිභෝගික සේවා කාර්යසාධනය පිළිබඳ ඇගයීම් වාර්තාව		සම්පූර්ණ කරන ලද කාර්තුමය සහ වාර්ෂික වාර්තාව	100%	අයවැයට ඇතුළත් කර නොමැත	
	විදුලිබල කර්මාන්තය තුළ පාරිභෝගික ආරක්ෂණයට අදාළ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීම/බෙදා හැරීම		සම්පූර්ණ කරන ලද කාර්තුමය සහ වාර්ෂික වාර්තාව	100%	අයවැයට ඇතුළත් කර නොමැත	

1.10.1 විදුලි සැපයුම විසන්ධි කිරීම සම්බන්ධයෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා වන පටිපාටිය

මාසික පරිභෝජන ගාස්තු නො ගෙවීම හේතුවෙන් විදුලි සැපයුම විසන්ධි කිරීම සඳහා වන ප්‍රමිතියෙන් යුත් සහ පාරදායක පටිපාටියක් සකස් කිරීමෙහි ලා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) 2025 වසර තුළ සැලකිය යුතු ප්‍රගතියක් අත්කර ගත්තේය. මෙම වැඩපිළිවෙළ ආරම්භ කරන ලද්දේ පාරිභෝගිකයන්ගෙන් සහ බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් දිගින් දිගට ම ලැබුණු පැමිණිලිවලට ප්‍රතිචාර වශයෙන් මෙන් ම, (සංශෝධිත) 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත යටතේ කොමිෂන් සභාවට පැවරී ඇති බලතලවලට අනුකූලව ය.

ප්‍රධාන ජයග්‍රහණ සහ සංධිස්ථාන

- දිවයින පුරා පවත්වන ලද මහජන සහ පාර්ශවකරුවන්ගේ අදහස් විමසීම්

මාසික ගාස්තු නො ගෙවීම හේතුවෙන් විදුලි සැපයුම විසන්ධි කිරීම සහ නැවත සම්බන්ධ කිරීම පාලනය වන නියාමන රාමුව සමාලෝචනය කර ශක්තිමත් කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාව විසින් 2025 වසර තුළ පළාත් නවය ම ආවරණය වන පරිදි පුළුල් මහජන අදහස් විමසීමේ වැඩසටහනක් පවත්වන ලදී. මෙම අදහස් විමසීමේ ක්‍රියාවලිය සඳහා බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් (ලං.වි.ම. සහ LECO), පාරිභෝගික සංගම්, සිවිල් සමාජ සංවිධාන, පළාත් සහ ප්‍රාදේශීය නියෝජිතයන් මෙන් ම විදුලි පාරිභෝගිකයන් ඇතුළු පුළුල් පරාසයක පාර්ශවකරුවන් පිරිසක් සහභාගී වූ හ. මෙම සාකච්ඡා මගින්, 2017 වසරේ දී නිකුත් කරන ලද 'විදුලි සැපයුම විසන්ධි කිරීම සහ නැවත සම්බන්ධ කිරීම පිළිබඳ දැනට පවතින මාර්ගෝපදේශය' ප්‍රායෝගික ව ක්‍රියාත්මක කිරීමේදී මුහුණ දෙන අභියෝග පිළිබඳව වටිනා අවබෝධයක් ලබා ගැනීමට හැකි වූ අතර, යාවත්කාලීන කරන ලද නියාමන රාමුව තුළ පාර්ශවකරුවන්ගේ බලාපොරොත්තු සහ ප්‍රායෝගික තත්ත්වයන් නිරූපණය වන බව තහවුරු විය.

- ප්‍රමිතියෙන් යුත් කෙටුම්පත් පටිපාටියක් සකස් කිරීම

පාර්ශවකරුවන්ගේ අදහස්, පාරිභෝගික පැමිණිලි සහ නියාමන තක්සේරු කිරීම් පදනම් කරගනිමින්, ගාස්තු නො ගෙවීම මත සිදුකරන විදුලි විසන්ධි කිරීම් පාලනය කිරීම සඳහා වන සම්පූර්ණ ප්‍රමිතියෙන් යුත් කෙටුම්පත් පටිපාටියක් කොමිෂන් සභාව විසින් සකස් කරන ලදී. මෙම යෝජිත පටිපාටිය මගින් බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා පැහැදිලි සහ ස්ථාවර මෙහෙයුම් අවශ්‍යතා ස්ථාපිත කරන අතර, මුළු දිවයින පුරා ම එය එක හා සමාන ව ක්‍රියාත්මක කිරීම ප්‍රවර්ධනය කරමින් නියාමන පාරදායකභාවය සහ වගවීම ඉහළ නංවයි.

- පාරිභෝගික ආරක්ෂණය ශක්තිමත් කිරීම

යාවත්කාලීන කරන ලද පටිපාටියේ ප්‍රධාන අරමුණ වන්නේ කාර්යක්ෂම නියාමන අධීක්ෂණය පවත්වා ගනිමින් ම පාරිභෝගික ආරක්ෂණය ශක්තිමත් කිරීමයි. මෙම කෙටුම්පතට වැදගත් ආරක්ෂිත පියවර කිහිපයක් ඇතුළත් කර ඇත. විසන්ධි කිරීමට පෙර පූර්ව ලිඛිත දැනුම්දීමක් ලබා දීම අනිවාර්ය කිරීම, හිඟ මුදල් ගෙවීමට හෝ සුදුසු සහනයක් ලබා ගැනීමට පාරිභෝගිකයන්ට අවස්ථාව සැලසීම, අවදානමට ලක්වූ සහ ආර්ථික අපහසුතාවලට ලක්වූ පාරිභෝගිකයන් කෙරෙහි වැඩි අවධානයක් යොමු කිරීම මෙන් ම නියාමන අධීක්ෂණය, පැමිණිලි විභාග කිරීම සහ බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ අනුකූලතාව පිළිබඳ වගන්ති ශක්තිමත් කිරීම ඊට ඇතුළත් වේ.

ප්‍රතිඵල සහ බලපෑම

- නියාමන පැහැදිලිභාවය ඉහළ නැංවීම

යෝජිත ප්‍රමිතියෙන් යුත් පටිපාටිය මගින්, පවතින ක්‍රියාත්මක කිරීමේ රාමුව තුළ පැවති අපැහැදිලි තත්ත්වයන් නිරාකරණය කරමින් නියාමන පැහැදිලිභාවය සැලකිය යුතු ලෙස ඉහළ නංවයි. මෙම යාවත්කාලීන ප්‍රවේශය විදුලි පාරිභෝගිකයන්ට මෙන් ම බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ට ද වැඩි විශ්වාසනීයත්වයක් ලබා දෙන අතර, සියලු ම සේවා ප්‍රදේශ පුරා නියාමන අවශ්‍යතා එක හා සමාන ව අනුගමනය කිරීමට සහ මෙහෙයුම් පටිපාටිවල පවතින අසමානතාවන් අවම කිරීමට උපකාරී වේ.

- පාරිභෝගික ආරක්ෂණය සහ නියාමන බලාත්මක කිරීම අතර සමබරතාවක් ඇති කිරීම

අය කළ යුතු හිඟ විදුලි ගාස්තු අය කර ගැනීමට බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ට ඇති සාධාරණ අයිතියත්, පාරිභෝගිකයන්ට විශේෂයෙන් ම සැබෑ ආර්ථික අපහසුතාවලට ලක් ව සිටින පාරිභෝගිකයන්ට සාධාරණ සහ සමප්‍රමාණ ලෙස සැලකීම තහවුරු කිරීමට කොමිෂන් සභාවට ඇති වගකීමත් අතර සමබරතාව ශක්තිමත් කිරීමට මෙම වැඩපිළිවෙළ සාර්ථක ලෙස දායක විය. මෙම සමබර නියාමන ප්‍රවේශය මගින් පාරිභෝගික අයිතිවාසිකම් සුරක්ෂිත කරන අතර ම සහ වගකීම් සහගත සේවා සැපයීමක් දිරි ගන්වමින් විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය තුළ මූල්‍ය ස්ථාවරත්වය ප්‍රවර්ධනය කරයි.

- අනුකූලතාව ඉහළ නැංවීම සහ පටිපාටික ආරවුල් අවම වීම

පාර්ශවකරුවන්ගේ සහභාගීත්වයෙන් පැවැත්වුණු සාකච්ඡාවල දී ලැබුණු මූලික අදහස්වලට අනුව, යෝජිත පටිපාටිය සම්බන්ධයෙන් ක්ෂේත්‍ර නිලධාරීන්ගේ දැනුවත්භාවය වැඩි වී ඇති අතර, ලේඛනගත කිරීමේ සහ වාර්තා තබා ගැනීමේ ක්‍රමවේද ද ශක්තිමත් වී ඇත. නිසි පරිදි දැනුම් නො දීම, පටිපාටික අසමානතාවන් සහ නියාමන අවශ්‍යතාවලට අනුකූල නො වීම නිසා ඇති වන ආරවුල් අවම කිරීමට මෙම වැඩි දියුණු කිරීම් හේතු වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරෙන අතර, එමගින් පැමිණිලි විසඳීමේ ක්‍රියාවලිය කෙරෙහි පාරිභෝගික විශ්වාසය සමස්තයක් ලෙස ඉහළ යනු ඇත.

ගාස්තු නො ගෙවීම මත සිදු කරන විදුලි විසන්ධි කිරීම් පාලනය වන ශ්‍රී ලංකාවේ නියාමන රාමුව ශක්තිමත් කිරීමෙහි ලා 2025 වසර තුළ ලබා ගත් ප්‍රගතිය වැදගත් සංධිස්ථානයක් සලකුණු කරයි. පළාත් නවය ම ආවරණය වන පරිදි දිවයින පුරා පාර්ශවකරුවන්ගේ අදහස් විමසීම් සාර්ථක ව නිම කිරීම, සම්පූර්ණ ප්‍රමිතියෙන් යුත් කෙටුම්පත් පටිපාටියක් සකස් කිරීම, නියාමන සමාලෝචන ක්‍රියාවලිය පුරා පාර්ශවකරුවන්ගේ සහභාගිත්වය ඉහළ නැංවීම සහ නියාමන බලාත්මක කිරීමේ අරමුණු හා පාරිභෝගික ආරක්ෂණ මූලධර්ම අතර ගැළපීම වැඩි දියුණු කිරීම මෙහි ප්‍රධාන ජයග්‍රහණ අතර වේ. ක්‍රියාත්මක කිරීමේදී මතු වන අභියෝග සහ පුළුල් ආර්ථික තත්ත්වයන් තව දුරටත් මෙහෙයුම් පරිසරයට බලපෑම් එල්ල කළ ද, මෙම වසර තුළ අවසන් කරන ලද කාර්යයන් මගින් පාරිභෝගික අයිතිවාසිකම් සුරක්ෂිත කරන අතර ම විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ මූල්‍ය ස්ථාවරත්වයට ද සහය දක්වන සාධාරණ, පාරදෘශ්‍ය සහ නීතිමය වශයෙන් ශක්තිමත් විසන්ධි කිරීමේ පටිපාටියක් අවසන් කිරීමට සහ ක්‍රියාත්මක කිරීමට ප්‍රබල පදනමක් සකසා ඇත.



ඡායාරූපය 1 - අදහස් විමසීමේ ක්‍රියාවලියට ලංවීම (CEB) සහ ලෙකෝ (LECO), පාරිභෝගික සංගම්, සිවිල් සමාජ සංවිධාන සහ විදුලි පාරිභෝගිකයන් ඇතුළු විවිධ පාර්ශවකරුවන් සහභාගී වූහ.

1.10.2 විදුලිබල පනත්, රීති, රෙගුලාසි සහ මාර්ගෝපදේශ ආදියට අනුකූලතාව වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු නිලධාරීන් වෙනුවෙන් පැවැත්වෙන අන්තර්ක්‍රියාකාරී වැඩසටහන් (II අදියර)

නව ඉංජිනේරු නිලධාරීන් බඳවා ගැනීම සහ නියාමන මෙවලම් හා පාරිභෝගික සේවා මාර්ගෝපදේශවලට අනුකූල වීම නැවත තහවුරු කිරීමේ අවශ්‍යතාවයට ප්‍රතිචාරයක් ලෙස, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ (CEB) ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු නිලධාරීන් සහ සහායක කාර්ය මණ්ඩලය සඳහා වූ සංවිධානාත්මක අන්තර්ක්‍රියාකාරී දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් මාලාවක් 2025 වසර තුළ සාර්ථකව පවත්වන ලදී.

වසර තුළ පළාත් හයක් පුරා පිහිටි ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු කාර්යාල 32 ක් ආවරණය වන පරිදි ව්‍යුහගත අන්තර්ක්‍රියාකාරී වැඩසටහන් 13 ක් පවත්වන ලදී. විදුලිබල පනත, පාරිභෝගික සේවා මාර්ගෝපදේශ සහ විදුලි සැපයුම විසන්ධි කිරීම හා නැවත සම්බන්ධ කිරීමේ පටිපාටි ඇතුළු ප්‍රධාන නියාමන ක්ෂේත්‍ර මෙම වැඩසටහන් මගින් ආවරණය කෙරිණි. එම විදුලි ඉංජිනේරු කාර්යාල 32 හි සේවය කරන නිලධාරීන් 1,300 කට ආසන්න සංඛ්‍යාවක් සඳහා මෙම මාර්ගෝපදේශ පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් පවත්වන ලදී.

එම වැඩසටහන් පහත සඳහන් ස්ථානවලදී පවත්වන ලදී:

වගුව 2 - ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු කාර්යාල මගින් වසර පුරා පවත්වන ලද අන්තර්ක්‍රියාකාරී වැඩසටහන්

දිනය	ආවරණය වූ ප්‍රදේශ
2025 මාර්තු	පුත්තලම, හලාවත, වෙන්නප්පුව, කුලියාපිටිය
2025 අප්‍රේල්	මහව, වාරියපොළ, කුරුණෑගල, නාරම්මල
2025 ජූනි	බණ්ඩාරගම, හෝමාගම, හොරණ, අවිස්සාවේල්ල
2025 සැප්තැම්බර්	කොළඹ දකුණ, බස්නාහිර, නැගෙනහිර, උතුර
2025 ඔක්තෝබර්	මතුගම, කළුතර, රත්මලාන, දෙහිවල, හෝමාගම (කොළඹ කලාපය), ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර, අම්පාර
2025 නොවැම්බර්	මීගමුව, දිවුලපිටිය, ගම්පහ, වේයන්ගොඩ, කැලණිය, ජා-ඇල, කිරිඳිවැල, මඩකලපුව, ත්‍රිකුණාමලය

2025 වැඩසටහන මගින් ක්ෂේත්‍ර මට්ටමේ ඉංජිනේරු නිලධාරීන් අතර නියාමන දැනුවත්භාවය සැලකිය යුතු ලෙස ශක්තිමත් විය. විශේෂයෙන් ම පාරිභෝගික පැමිණිලි නිතර වාර්තා වන ක්ෂේත්‍ර සම්බන්ධයෙන් නීතිමය වගකීම් සහ පටිපාටික අවශ්‍යතා පිළිබඳ ව වඩා හොඳ අවබෝධයක් නිලධාරීන් විසින් ප්‍රකාශ කරන ලදී. මෙම

වැඩසටහන් මගින් ප්‍රදේශ පුරා පාරිභෝගික සේවා මාර්ගෝපදේශ වඩාත් ස්ථාවර ලෙස ක්‍රියාත්මක කිරීමට දායක වූ අතර, එමගින් ප්‍රාදේශීය කාර්යාල මට්ටමේදී අර්ථකථනයන්හි පවතින වෙනස්කම් අවම විය. ලේඛනගත කිරීමේ ක්‍රමවේද, නිසි දැනුමදීම් නිකුත් කිරීම, නියමිත කාල රාමුන්ට අනුකූල වීම සහ පාරිභෝගික දුක්ගැන්විලි විසඳීම යන කරුණුවලදී ප්‍රගතියක් නිරීක්ෂණය විය.

වැඩසටහන්වල පැවති අන්තර්ක්‍රියාකාරී ස්වභාවය හේතුවෙන් කොමිෂන් සභාව සහ ලං.වි.ම. (CEB) නිලධාරීන් අතර නිර්මාණාත්මක සංවාදයකට මග පෑදුණු අතර, එමගින් ආයතනික සම්බන්ධීකරණය වර්ධනය වූ අතර ක්ෂේත්‍රයේදී මුහුණ දෙන මෙහෙයුම් අභියෝග පිළිබඳව පැහැදිලි අවබෝධයක් ලබා ගැනීමට හැකි විය. සමස්තයක් ලෙස, මෙම වැඩ පිළිවෙළ මගින් ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු කාර්යාල තුළ අනුකූලතාවය සහ වගවීමේ සංස්කෘතියක් තහවුරු විය.

නියාමන මෙවලම් නිකුත් කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීමෙහි ප්‍රධාන අරමුණ වූයේ පාරිභෝගික පැමිණිලි සාර්ථක ලෙස විසඳීම සහ පාරිභෝගිකයන්, බලපත්‍රලාභීන් සහ අනෙකුත් බලපෑමට ලක් වන පාර්ශවයන්ගේ අයිතිවාසිකම් සුරක්ෂිත කිරීමයි. මෙම මෙවලම් ක්‍රියාත්මක කිරීමත් සමග, සියලු ම බෙදා හැරීමේ කොට්ඨාස පුරා ලැබෙන පාරිභෝගික පැමිණිලිවල ස්වභාවය සහ සංඛ්‍යාව පිළිබඳව කොමිෂන් සභාව මගින් අධීක්ෂණය කරන ලදී. ඊට සමගාමී ව, හඳුනා ගත් කාර්යසාධන දර්ශකයන්ට අනුකූල ව බලපත්‍රලාභීන්ගේ කාර්යසාධනය කාර්තුමය පදනමින් ඇගයීමට ලක් කරන ලදී. තව ද, වැඩි දියුණු කිරීම් අවශ්‍ය වන ක්ෂේත්‍ර සඳහා විසඳුම් ලබා දීම වෙනුවෙන් මීට පෙර නිකුත් කරන ලද මාර්ගෝපදේශ සඳහා වන සංශෝධන සමාලෝචනය කර අවශ්‍ය ස්ථාවරවලදී හඳුන්වා දෙන ලදී.





1.10.3 විදුලි බල කර්මාන්තය තුළ පාරිභෝගික ආරක්ෂණයට අදාළ තොරතුරු බෙදා හැරීම

2025 වසර තුළ, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් කර්මාන්තයට අදාළ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීම ප්‍රධාන උපාය මාර්ගික අරමුණක් ලෙස තව දුරටත් පෙරමුණෙහි තබන ලදී. දැනුවත් පාර්ශ්වකරුවන් වඩා හොඳ නියාමන ප්‍රතිඵල සඳහා දායක වන බව හඳුනා ගනිමින්, කොමිෂන් සභාවේ බලතල, නියාමන කාර්යයන් සහ සේවාවන් පිළිබඳ ව මහජන දැනුවත්භාවය ඉහළ නැංවීම සඳහා වැඩසටහන් කිහිපයක් ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

මහජනතාව වෙත ලබා දෙන තොරතුරු අදාළ නියාමන සහ ආරක්ෂණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල බව තහවුරු කරන අතර ම, විදුලි ජනනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදා හැරීමට අදාළ නියාමන පටිපාටිවල පාරදෘශ්‍යභාවය වැඩි දියුණු කිරීම කෙරෙහි අවධානය යොමු කරන ලදී. පාරිභෝගිකයන් සහ අනෙකුත් පාර්ශ්වකරුවන් තමන්ගේ අයිතිවාසිකම්, වගකීම් සහ පවතින පැමිණිලි යාන්ත්‍රණයන් පිළිබඳ ව වඩා හොඳින් දැනුවත් බව තහවුරු කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාව විසින් සන්නිවේදන මාර්ග ශක්තිමත් කරන ලදී.

2025 වසර පුරා, පාරිභෝගික කටයුතු අංශය විසින් පහත සඳහන් ප්‍රධාන කාණ්ඩ කිහිපය යටතේ ලැබුණු පැමිණිලි සහ සන්නිවේදනයන් සක්‍රීය ව හසුරුවන ලදී:

- නව සබඳතා ලබා ගැනීම
- විදුලි සැපයුම් විසන්ධි කිරීම් සහ නැවත සම්බන්ධ කිරීම්
- බිල්පත් සම්බන්ධ ගැටලු
- මීටර් සම්බන්ධ ගැටලු
- මාර්ග පත්‍ර (Way-leave) පිළිබඳ ගැටලු
- විදුලි සැපයුමේ ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ ගැටලු
- ගාස්තු කාණ්ඩ වෙනස් කිරීම්
- වෙනත් කරුණු (සූර්ය බලශක්තිය සම්බන්ධ ගැටලු, නම් වෙනස් කිරීම්, අනතුරුදායක තත්ත්වයන් සහ ලං.වි.ම./ලෙකෝ ආයතනවල පරිපාලනමය ගැටලු ඇතුළු ව)

2025 වසරේදී ක්‍රියාත්මක කරන ලද දැනුවත් කිරීමේ සහ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීමේ වැඩසටහන් හේතුවෙන් කොමිෂන් සභාවේ නියාමන භූමිකාව පිළිබඳ ව පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අවබෝධය ඉහළ යන ලදී. පැමිණිල්ලක් යොමු කරන්නේ කෙසේ ද, සම්බන්ධ කර ගත යුත්තේ කවුරුන්ද සහ දුක්ගැන්වීම් විසඳීමේදී කොමිෂන් සභාව අනුගමනය කරන ක්‍රියාවලිය කුමක්ද යන්න පිළිබඳ ව මහජනතාව වඩාත් දැනුවත් වූහ.

මෙම වැඩසටහන් නියාමන පරිපාටිවල වැඩි පාරදෘශ්‍යභාවයක් ඇති කිරීමට දායක වූ අතර නියාමන රාමුව කෙරෙහි මහජන විශ්වාසය ශක්තිමත් කරන ලදී. පැමිණිලි හැසිරවීමේ යාන්ත්‍රණයන් පිළිබඳ ව පැහැදිලි අවබෝධයක් ලැබීම නිසා පාරිභෝගික ආරවුල් වඩාත් ව්‍යුහගත හා කාලෝචිත ලෙස විසඳීමට හැකි විය. පැමිණිලි වර්ගීකරණය කිරීම සහ ක්‍රමානුකූල ව හැසිරවීම මගින් අභ්‍යන්තර අධීක්ෂණය වැඩි දියුණු වූ අතර බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සමග වඩාත් කාර්යක්ෂම ව පසුපස හඹා ගොස් කටයුතු කිරීමට (follow-up) පහසුකම් සැලසිණි.

කොමිෂන් සභාවේ මෙම සම්බන්ධීකරණ උත්සාහයන් මගින් බලපත්‍රලාභීන්ගේ අනුකූලතාවය ද ඉහළ ගිය අතර, වැඩි දියුණු වූ මහජන දැනුවත්භාවය මගින් නියාමන ප්‍රමිතීන් සහ සේවා වගකීමවලට අනුකූල වීමට ඔවුන් නොදැනුවත්වම උනන්දු කරවන ලදී.

1. කාණ්ඩ අනුව දත්ත විශ්ලේෂණය

ලැබුණු පාරිභෝගික පැමිණිලි - 2025

ලැබුණු පැමිණිලි සංඛ්‍යාව - 2025 (කාණ්ඩ අනුව)					
කාණ්ඩය	Q1	Q2	Q3	Q4	2025
නව සබඳතා	43	89	93	64	289
විසන්ධි කිරීම් සහ නැවත සම්බන්ධ කිරීම්	19	11	12	11	53
බිල්පත් සම්බන්ධ	76	28	40	25	169
මීටර් සම්බන්ධ	9	7	5	3	24
මාර්ග පත්‍ර (Way-leave)	39	24	53	33	149
ගුණාත්මකභාවය සම්බන්ධ	24	40	54	20	138
ගාස්තු කාණ්ඩ වෙනස් කිරීම්	5	1	5	3	14
වෙනත්	8	8	9	2	27
එකතුව	223	208	271	161	863

කීරණය දැනුම් දුන්, අවසන් කළ සහ විසඳන ලද පැමිණිලි - 2025 (කාණ්ඩ අනුව)					
කාණ්ඩය	Q1	Q2	Q3	Q4	2025
නව සබඳතා	10	27	32	23	92
විසන්ධි කිරීම් සහ නැවත සම්බන්ධ කිරීම්	7	8	5	8	28
බිල්පත් සම්බන්ධ	31	16	22	12	81
මීටර් සම්බන්ධ	3	2	1	0	6
මාර්ග පත්‍ර (Way-leave)	10	6	18	13	47
ගුණාත්මකභාවය සම්බන්ධ	3	11	8	5	27
ගාස්තු කාණ්ඩ වෙනස් කිරීම්	5	0	1	1	7
එකතුව	69	70	87	62	288

2. බලපත්‍ර අනුව දත්ත විශ්ලේෂණය

ලැබුණු පාරිභෝගික පැමිණිලි - 2025 (බලපත්‍රලාභීන් අනුව)

පැමිණිලි කාණ්ඩය	කලාපය 1	කලාපය 2	කලාපය 3	කලාපය 4	ලෙකෝ (LECO)
නව සබඳතා	172	98	51	60	19
බිල්පත් සම්බන්ධ	50	42	29	22	21
මීටර් සම්බන්ධ	2	2	2	2	2
ගාස්තු කාණ්ඩ වෙනස් කිරීම්	7	7	7	7	7
විසන්ධි කිරීම් සහ නැවත සම්බන්ධ කිරීම්	17	17	17	17	17
ගුණාත්මකභාවය සම්බන්ධ	26	26	26	26	26
මාර්ග පත්‍ර (Way-leave)	24	විසන්ධි කිරීම් සහ නැවත සම්බන්ධ කිරීම් 24	24	24	24
මුළු පැමිණිලි සංඛ්‍යාව	298	216	156	158	116

පැමිණිලි දත්තයන්ට අනුව, සියලු ම කලාප පුරා වැඩි ම පැමිණිලි සංඛ්‍යාවක් වාර්තා වී ඇත්තේ නව සබඳතා සම්බන්ධයෙනි. එහිදී කලාප 1 න් සිදුවීම් 172 ක් ද, ඊළඟට වැඩිම සංඛ්‍යාව ලෙස කලාප 2 න් සිදුවීම් 98 ක් ද වාර්තා වී ඇත. දෙවනුව වැඩිම පැමිණිලි ප්‍රමාණයක් වාර්තා වී ඇත්තේ බිල්පත් සම්බන්ධ ගැටලු පිළිබඳව වන අතර, විශේෂයෙන් ම කලාප 1 සහ කලාප 2 තුළ එය කැපී පෙනේ. මීටර් සම්බන්ධ ගැටලු, ගාස්තු කාණ්ඩ සංශෝධන, විසන්ධි කිරීම්/නැවත සම්බන්ධ කිරීම්, විදුලි සැපයුමේ ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ පැමිණිලි සහ

මාර්ග පත්‍ර (Way-leave) වැනි අනෙකුත් කාණ්ඩ සඳහා කලාප පුරා සාපේක්ෂ ව අඩු සමාන පැමිණිලි සංඛ්‍යාවක් වාර්තා වී ඇත. සමස්තයක් ලෙස, වැඩිම මුළු පැමිණිලි සංඛ්‍යාව (298) කලාප 1 න් වාර්තා වූ අතර, අඩුම පැමිණිලි සංඛ්‍යාව (116) ලෙකෝ (LECO) ආයතනයෙන් වාර්තා විය. මින් පැහැදිලි වන්නේ නව සබඳතා ලබා දීම සහ බිල්පත් සම්බන්ධ ගැටලු කෙරෙහි වැඩි අවධානයක් යොමු කළ යුතු බවයි.

තීරණය දැනුම් දුන්, අවසන් කළ සහ විසඳන ලද පැමිණිලි - 2025 (බලපත්‍රලාභීන් අනුව)					
කාණ්ඩය	Q1	Q2	Q3	Q4	2025
කලාපය 1	11	23	25	22	81
කලාපය 2	16	22	16	18	72
කලාපය 3	15	18	14	12	59
කලාපය 4	12	19	12	14	57
ලෙකෝ (LECO)	6	12	6	8	32
එකතුව	60	94	73	74	301

දැනුම් දෙන ලද තීරණ, පියවන ලද පැමිණිලි සහ විසඳන ලද ආරවුල් පිළිබඳ 2025 දත්තයන්ට අනුව, වැඩි ම විසඳන ලද පැමිණිලි සංඛ්‍යාවක් (81) වාර්තා වී ඇත්තේ කලාප 1 නි. ඊළඟට පිළිවෙලින් කලාප 2 (72), කලාප 3 (59) සහ කලාප 4 (57) ලෙස වාර්තා වේ. ලෙකෝ (LECO) ආයතනය විසින් මුළු පැමිණිලි 32 ක් පමණක් විසඳමින් අඩුම පැමිණිලි සංඛ්‍යාව වාර්තා කර ඇත.

කාර්තුමය වශයෙන් සලකා බැලීමේදී, විසඳුම් ලබා දීමේ වැඩි ම අගය 2 වන කාර්තුව තුළ දී (පැමිණිලි 94) වාර්තා වූ අතර, අනෙකුත් කාර්තුන්හි දී එය තරමක් ස්ථාවර මට්ටමක පැවතිණි. සමස්තයක් ලෙස, 2025 වසර තුළ සියලු ම බලපත්‍රලාභීන් පුරා පැමිණිලි 301 ක් විසඳා ඇති අතර, එමඟින් පැමිණිලි සම්බන්ධයෙන් සක්‍රීය ව කටයුතු කර ඇති බවත්, ගැටලු වැඩි ප්‍රමාණයක් විසඳා ඇත්තේ ප්‍රාදේශීය බලපත්‍රලාභීන් විසින් බවත් පෙන්වුණි.

3. කාණ්ඩ අනුව දත්ත විශ්ලේෂණය

ලැබුණු සන්නිවේදන - 2025 (කාණ්ඩ අනුව)

ලැබුණු සන්නිවේදන - 2025 (කාණ්ඩ අනුව)					
කාණ්ඩය	එකතුව	එකතුව	එකතුව	එකතුව	
නව සබඳතා	136	188	219	251	794

විසන්ධි කිරීම් සහ නැවත සම්බන්ධ කිරීම්	47	34	30	27	138
බිල්පත් සම්බන්ධ	175	84	108	112	479
මීටර් සම්බන්ධ	26	32	20	14	92
මාර්ග පත්‍ර (Way-leave)	140	133	196	178	647
ගුණාත්මකභාවය සම්බන්ධ	69	89	110	95	363
ගාස්තු කාණ්ඩ වෙනස් කිරීම්	16	5	10	11	42
වෙනත්	18	14	32	15	79
එකතුව	627	579	725	703	2634

2025 සන්නිවේදන දත්තයන්ට අනුව, පැමිණිලි 794 ක් වාර්තා කරමින් විශාලතම කාණ්ඩය බවට පත් ව ඇත්තේ නව විදුලි සබඳතා ය. එමගින් නව සබඳතා ලබා ගැනීමේ ඉහළ ඉල්ලුමක් පවතින බව හෝ එම සේවාවන්හි ගැටලු පවතින බව පෙන්නුම් කරයි. මීට අමතර ව, මාර්ග පත්‍ර (Wayleave) සහ බිල්පත් සම්බන්ධ පැමිණිලි පිළිවෙලින් 647 ක් සහ 479 ක් ලෙස සැලකිය යුතු මට්ටමක පැවති අතර, ඒවා ද පාරිභෝගිකයන්ගේ ප්‍රධාන ගැටලුකාරී ක්ෂේත්‍ර බව තහවුරු වේ. විදුලි සැපයුමේ ගුණාත්මකභාවය, මීටර් සම්බන්ධ ගැටලු, විසන්ධි කිරීම්/නැවත සම්බන්ධ කිරීම්, ගාස්තු කාණ්ඩ වෙනස් කිරීම් සහ වෙනත් විවිධ පැමිණිලි සපයා තිබූ අගයන් සංඛ්‍යාත්මකව අඩු වුව ද, සැලකිය යුතු මට්ටමක පැවතිණි.

සමස්තයක් ලෙස, 2025 වසර තුළ සියලුම කාණ්ඩ යටතේ සන්නිවේදන 2,634 ක් ලැබී ඇති අතර, නව සබඳතා ලබා දීම, මාර්ග පත්‍ර සහ බිල්පත් සම්බන්ධ ක්ෂේත්‍රයන් හි වැඩි අවධානයක් සහ වැඩි දියුණු කිරීමක් අවශ්‍ය බව එමගින් පැහැදිලි වේ.

4. බලපත්‍රලාභීන් අනුව දත්ත විශ්ලේෂණය

ලැබුණු සන්නිවේදන - 2025 (බලපත්‍රලාභීන් අනුව)

ලැබුණු සන්නිවේදන - 2025 (බලපත්‍රලාභීන් අනුව)					
කාණ්ඩය	Q1	Q2	Q3	Q4	2025
කලාපය 1	152	158	158	152	620
කලාපය 2	115	104	164	148	531
කලාපය 3	139	121	125	125	510
කලාපය 4	124	143	165	160	592
ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම	79	55	82	93	309

ව්‍යාපෘතිය	7	8	13	14	42
එකතුව	616	589	707	692	2604

2025 වසරට අදාළ සන්නිවේදන දත්තවලට අනුව, බලපත්‍රලාභීන් අතරින් වැඩි ම සන්නිවේදන සංඛ්‍යාවක් (620) ලැබී ඇත්තේ 1 වන කලාපයට (Region 1) වන අතර, ඊට ඉතා ආසන්නව 4 වන කලාපය (592), වන කලාපය (531) සහ 3 වන කලාපය (510) පිළිවෙලින් ස්ථානගත වී ඇත. LECO වෙත සන්නිවේදන 309ක් ලැබී ඇති අතර, ව්‍යාපෘති ආශ්‍රිත සන්නිවේදන සංඛ්‍යාව 42ක් ලෙස අවම මට්ටමක පැවතුණි.

කාර්තුමය වශයෙන් ගත් කල, ලැබුණු සන්නිවේදන සංඛ්‍යාව තරමක් ස්ථාවර මට්ටමක පැවති නමුත් 3 වන කාර්තුවේදී (Q3) එහි සුළු ඉහළ යාමක් (707) දක්නට ලැබුණි. සමස්තයක් ලෙස 2024 වසර තුළ සියලු ම බලපත්‍රලාභීන් වෙත ලැබුණු මුළු සන්නිවේදන සංඛ්‍යාව 2,604ක් වූ අතර, මෙයින් පෙන්නුම් කෙරෙන්නේ පාරිභෝගික ගැටලු බොහොමයක් LECO හෝ ව්‍යාපෘති-විශේෂිත අවස්ථා වලට වඩා කලාපීය බලපත්‍රලාභීන් වෙත යොමු වී තිබූ බවයි.

2024 වසරට සාපේක්ෂ ව, පාරිභෝගික කටයුතු කොට්ඨාසය 2025 වසර තුළ පාරිභෝගික ආරක්ෂණය වෙනුවෙන් දත්ත මත පදනම් වූ සහ වඩාත් විධිමත් ප්‍රවේශයක් අනුගමනය කළේය. 2024 වාර්ෂික වාර්තාව මගින් මූලික වශයෙන් අවධානය යොමු කළේ පාරිභෝගික පැමිණිලි 1,000 කට අධික ප්‍රමාණයක් විසඳමින් කොමිෂන් සභාව ඉටු කළ සමස්ත පැමිණිලි නිරාකරණය කිරීමේ කාර්යභාරය කෙරෙහි පමණක් වුව ද, 2025 වාර්තාකරණ රාමුව මගින් කාණ්ඩ අනුව, කාර්තුමය වශයෙන් සහ බලපත්‍රලාභීන් අනුව වූ කාර්යසාධන දර්ශක ඔස්සේ පාරිභෝගික සන්නිවේදනයන් පිළිබඳ වඩාත් පුළුල් විශ්ලේෂණයක් සපයයි. විධිමත් පැමිණිලි 863 ක් හසුරුවාලීමට අමතර ව, නියාමන මාර්ගෝපදේශ සහ තොරතුරු සේවාවන් සැපයීමේ දී තම කාර්යභාරය පුළුල් කරමින් කොමිෂන් සභාව පාරිභෝගික සන්නිවේදන 2,634 කට ප්‍රතිචාර දක්වා ඇත. මෙම වැඩිදියුණු කළ වාර්තාකරණ රාමුව මගින් කාර්යසාධන අධීක්ෂණය ශක්තිමත් කරන අතර, සාක්ෂි මත පදනම් වූ නියාමන මැදිහත්වීම් සඳහා මෙන් ම, නිතර නිතර මතුවන පාරිභෝගික ගැටලු හඳුනා ගැනීමටත් බලපත්‍රලාභීන්ගේ කාර්යසාධනය වඩාත් ඵලදායී ලෙස තක්සේරු කිරීමටත් කොමිෂන් සභාව සතු හැකියාව ඉහළ නංවයි.

1.10.4 විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ සමාජකරණ ඉල්ලීම් සඳහා තීන්දු තීරණ තීරණය කිරීම

2025 වසර තුළ දී, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL), පාරිභෝගිකයන්, බලපත්‍රලාභීන් සහ බලපෑමට ලක්වූ අනෙකුත් පාර්ශවයන් අතර ඇති වන ආරවුල් විසඳීම සඳහා විධිමත් සහ විනිවිද පෙනෙන යාන්ත්‍රණයක් සපයන විදුලිබල (ආරවුල් විසඳීමේ) රීති තව දුරටත් ක්‍රියාත්මක කළේය. අනුකූලතාව සහ සාධාරණත්වය තහවුරු කිරීම සඳහා වන නියාමන අධීක්ෂණය සහිත ව, එකී රීතිවල I වන කොටස සහ II වන කොටස යටතේ සමාජකරණ කටයුතු සිදු කරන ලදී.

වසර තුළ සිදු වූ ප්‍රධාන සන්ධිස්ථානයක් වූයේ දැනට සිටින බාහිර සමාජකරණයේ පරීක්ෂා කර බැලීමයි. 2012 වසරේදී පත් කරන ලද මුල් මණ්ඩලය ඉංජිනේරු, නීති සහ පරිපාලන ක්ෂේත්‍රයන් නියෝජනය කරන සමාජකරුවන් 14 දෙනෙකුගෙන් සමන්විත විය. කෙසේ වෙතත්, වසර 13 කට ආසන්න කාලයකට පසු ව, සක්‍රීය ව සේවයේ නිරතව සිටියේ සීමිත සංඛ්‍යාවක් පමණි. එම ධාරිතාව ශක්තිමත් කිරීමේ අවශ්‍යතාව හඳුනා ගනිමින්, ක්‍රියාවලියේ නිරසාරභාවය සහ වැඩි දියුණු කළ සේවා සැපයුමක් තහවුරු කිරීම සඳහා නව බාහිර සමාජකරණ මණ්ඩලයක් පත් කිරීමට අයදුම්පත් කැඳවීමට පාරිභෝගික කටයුතු කොට්ඨාසය පියවර ගන්නා ලදී.

ලැබුණු පැමිණිලි පහළොවම (15) රීතිවල I වන කොටසට අනුකූල ව කොමිෂන් සභාව විසින් නිසි පරිදි හසුරුවන ලදී. අදාළ පාර්ශවයන් සම්බන්ධ කර ගැනීම, ලේඛන පරීක්ෂා කිරීම සහ අවශ්‍ය පසුපෙළ ක්‍රියාමාර්ග ගැනීම ඇතුළු නියමිත පටිපාටීන් අනුගමනය කරමින් සෑම පැමිණිල්ලක් ම භාර ගැනීම, සමාලෝචනය කිරීම සහ ඉදිරි කටයුතු සිදු කිරීම කරන ලදී.

ලැබුණු ආරවුල් 15 න් තුනක් (3) කොමිෂන් සභාවේ මැදිහත් වීමෙන් සාර්ථකව විසඳා ගැනීමට හැකි වූ අතර, දෙකක් (2) අදාළ ක්‍රියාවලිය අවසන් කිරීමෙන් පසුවද විසඳුමකින් තොර ව නිම විය. ඉතිරි නඩු සාධාරණත්වය සහ විනිවිද භාවය තහවුරු වන පරිදි අදාළ රෙගුලාසිවලට අනුකූල ව පාලනය විය.

මෙයින් පෙන්නුම් කරන්නේ පාරිභෝගික අයිතිවාසිකම් සුරැකීමට සහ තම නියාමන වගකීම් නිසි පරිදි ඉටු කිරීමට කොමිෂන් සභාව සතු නොපසුබස්නා කැපවීමයි. (ඉහත සඳහන් කාලසීමාව තුළ II වන කොටස යටතේ කිසිදු නඩුවක් වාර්තා වී නොමැත.)

සමාජකරණ යාන්ත්‍රණය මඟින් නඩු මගට බැසීම අවම කරමින් සහ කඩිනමින් ගැටලු විසඳීම ප්‍රවර්ධනය කරමින්, ආරවුල් විසඳීම සඳහා සාධාරණ සහ විනිවිද පෙනෙන වේදිකාවක් තවදුරටත් සපයන ලදී. පාරිභෝගික අයිතිවාසිකම් සුරකින අතරම සහ සේවා ප්‍රමිතීන් පවත්වා ගනිමින් සාධාරණ ප්‍රතිඵල ලබා ගැනීමට මෙම ක්‍රියාවලිය උපකාරී විය.

ආරවුල් පිළිබඳ අධීක්ෂණය මඟින් ප්‍රවණතා තක්සේරු කිරීමටත්, නියාමන අවධානය යොමු කළ යුතු ක්ෂේත්‍ර හඳුනා ගැනීමටත් කොමිෂන් සභාවට හැකියාව ලැබිණි. I වන කොටස යටතේ විධිමත් ලෙස නඩු හැසිරවීම මඟින් බලපත්‍රලාභීන් අතර වගවීම ශක්තිමත් වූ අතර නියාමන රාමුව කෙරෙහි පාරිභෝගික විශ්වාසය ඉහළ නැංවීය.

2025 වසරේදී ලැබුණු ආරවුල් සංඛ්‍යාව සාපේක්ෂ ව මධ්‍යස්ථ මට්ටමක පැවතීමෙන් පෙන්නුම් කරන්නේ නියාමන පටිපාටි පිළිබඳ ජනතාවගේ දැනුවත්භාවය වැඩි වීම සහ බලපත්‍රලාභී මට්ටමින් සෘජුව ම ගැටලු විසඳීමේ යාන්ත්‍රණයන් වැඩි දියුණු වී ඇති බවයි. කෙසේ වෙතත්, ඇතැම් ගැටලු විසඳා ගැනීමට නොහැකි වීම මඟින් සමාජකරණ ධාරිතාව සහ විශේෂඥතාව ශක්තිමත් කිරීමේ වැදගත්කම ඉස්මතු කරයි.

මෙම ආරවුල් විසඳීමේ ක්‍රියාවලිය හරහා, සූර්ය බලශක්ති බලපත්‍රලාභීන්ට අදාළ වන පරිදි බලශක්තිය සීමා කිරීම (energy curtailment) සම්බන්ධයෙන් යාන්ත්‍රණයක් සකස් කිරීමට කොමිෂන් සභාව අවශ්‍ය පියවර ගත්තේය.

1.10.5 ගෙවීම් නොකළ බලශක්ති සීමා කිරීම (Unpaid Energy Curtailment) ප්‍රමාණනය කිරීම සඳහා වූ යෝජිත ක්‍රමවේදය

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 39 වන වගන්තිය යටතේ, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලපත්‍රලාභීන් 17 දෙනෙකු සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB) අතර බලශක්තිය සීමා කිරීම (energy curtailment) සම්බන්ධයෙන් පැවැති ආරවුලක් හඳුනා ගන්නා ලදී.

මෙම ගැටලුව සඳහා විසඳුම් සෙවීම පිණිස කොමිෂන් සභාව සිය ආරවුල් විසඳීමේ ක්‍රියාවලිය භාවිතා කළේය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සාමාන්‍යාධිකාරීවරයා සමඟ පැවැති සාකච්ඡාවලින් අනතුරු ව, මෙම කරුණ පිළිබඳව අධ්‍යයනය කර ගෙවීම් නොකළ සීමා කරන ලද බලශක්තිය ගණනය කිරීම සඳහා සුදුසු ක්‍රමවේදයක් යෝජනා කිරීමට කමිටුවක් පත් කරන ලදී.

මෙම ක්‍රියාවලිය හරහා කොමිෂන් සභාව අදාළ තොරතුරු සමාලෝචනය කළ අතර සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගෙන්ද අදහස් විමසීය. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, ගෙවීම් නොකළ බලශක්ති සීමා කිරීම් ප්‍රමාණනය කිරීම සඳහා සාධාරණ සහ විනිවිද පෙනෙන ක්‍රමවේදයක් තහවුරු කෙරෙන කෙටුම්පත් ක්‍රමවේදයක් සකස් කරන ලදී.

බලශක්ති සීමා කිරීම (Energy Curtailment) සඳහා වූ යෝජිත ක්‍රමවේදය

සුළං සහ කුඩා ජල විදුලිබලාගාර

- සීමා කරන ලද බලශක්තිය (Curtailed energy) ගණනය කරනු ලබන්නේ දෛනික සාමාන්‍යය (එම දිනය සඳහා වූ) පදනම් කරගනිමිනි.
- සීමා කිරීමේ උපදෙස් ලැබෙන අවස්ථාවේ දී බලශක්ති පද්ධතියට සම්බන්ධ වී නොමැති නම් සහ /හෝ සීමා කිරීමේ කාල සීමාව අවසන් වූ පසුව පද්ධතියට සම්බන්ධ වීමට බලාගාරය සූදානම්ව නොමැති නම් , එය සීමා කිරීමට ලක්වූ බලශක්ති බලාගාරයක් ලෙස සලකනු නොලැබේ

සූර්ය බලශක්ති බලාගාර

- කලාප 15 ක් පදනම් කරගනිමින් සූර්ය බලශක්ති පූර්වානුමානය (Solcast) ලබා ගැනීම.
- එම කලාපයේ ඇති සෑම බලශක්ති බලාගාරයක් සඳහාම අදාළ සූර්ය බලශක්ති පූර්වානුමානය අනුයුක්ත කිරීම.
- සීමා කරන ලද බලශක්තිය ගණනය කරනු ලබන්නේ බලශක්ති පූර්වානුමාන වක්‍රය (power forecast curve) පදනම් කරගනිමිනි.
- වසරකට 0.4% ක ක්ෂය වීමේ සාධකයක් (Aging factor) සලකා බැලිය යුතුය.

- සීමා කිරීමේ උපදෙස් ලැබෙන අවස්ථාවේ දී බලශක්ති පද්ධතියට සම්බන්ධ වී නොමැති නම් සහ /හෝ සීමා කිරීමේ කාල සීමාව අවසන් වූ පසු ව පද්ධතියට සම්බන්ධ වීමට බලාගාරය සුදානම්ව නොමැති නම්, එය සීමා කිරීමට ලක්වූ බලශක්ති බලාගාරයක් ලෙස සලකනු නොලැබේ.

ආරවුල් විසඳීමේ ක්‍රියාවලිය හරහා මෙම ක්‍රමවේදය සකස් කිරීම මඟින්, පැමිණිලි ඉදිරිපත් කළ විශාල බලපත්‍රලාභීන් සංඛ්‍යාවකගේ ගැටලුවලට පිළියම් ලැබෙන අතර ශ්‍රී ලංකාවේ සූර්ය බලශක්ති කර්මාන්තයේ නියැලී සිටින පාර්ශ්වකරුවන් සඳහා දීර්ඝ කාලීන විසඳුමක් ද සපයයි.

1.10.6 පාරිභෝගිකයෙකුගේ විදුලි සපයන උපකරණ (බලපත්‍රලාභියාගේ දේපළ) ඉවත් කිරීම සහ නැවත විදුලි සැපයුම ලබා දීම පිළිබඳ බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා වන මාර්ගෝපදේශ

ආරක්ෂිත තර්ජන, ජාල රෙගුලාසි උල්ලංඝනය කිරීම්, විදුලි බලාගාර හෝ රැහැන්වලට සිදුවන හානි, නැතහොත් පනත, බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහය (Distribution Code) සහ අදාළ රෙගුලාසි යටතේ පිළිගන්නා වෙනත් තත්ත්වයන් වැනි නීත්‍යානුකූලව ඉඩ දෙනු ලබන අවස්ථාවලදී පමණක් උපකරණ ඉවත් කිරීම් සිදු වන බව තහවුරු කිරීමට පැහැදිලි, නියාමන අනුකූල පටිපාටියක් අත්‍යවශ්‍ය වේ. විදුලි සැපයුම් උපකරණ ඉවත් කිරීම සම්බන්ධයෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා මාර්ගෝපදේශ සකස් කිරීමේ අරමුණ වන්නේ, සම්බන්ධීකරණය කරන ලද, ඵලදායී සහ පිරිමැසුම්දායී විදුලි සැපයුම් පද්ධතියක් පවත්වා ගෙන යාමේ බලපොරොත්තුව සහ ස්ථාපිත නියාමන රාමුවට අනුකූල ව, නීත්‍යානුකූල ව, විනිවිදභාවයෙන් යුතුව එම ක්‍රියා මාර්ග සිදු කරන බව තහවුරු කිරීමයි. මෙවැනි පටිපාටියක් ස්ථාපිත කිරීම මඟින් පාරිභෝගික අයිතිවාසිකම් සුරක්ෂිත වන අතර, බලපත්‍රලාභීන්ගේ වගවීම ශක්තිමත් වීම, ක්ෂේත්‍රය පුරා ඒකාකාරී බවක් ප්‍රවර්ධනය වීම සහ මුළු ශ්‍රී ලංකාව පුරා ම විදුලි සැපයුමේ විශ්වාසනීයත්වය, ආරක්ෂාව සහ ආර්ථික ඵලදායීතාව උසස් ලෙස පවත්වාගෙන යාම සඳහා වන කොමිෂන් සභාවේ ව්‍යවස්ථාපිත වගකීමට සහයක් ලැබීම ද සිදු වේ.

ශ්‍රී ලංකාව පුරා සම්බන්ධීකරණය කරන ලද, ඵලදායී සහ පිරිමැසුම්දායී විදුලි සැපයුම් පද්ධතියක් ස්ථාපිත කිරීම සහ පවත්වා ගෙන යාම සඳහා වන නිල බලතල (Mandate) අවධාරණය කෙරෙන 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත සහ 2024 අංක 36 දරන නව ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතට අනුකූල ව, ඉහත අරමුණ සඳහා ප්‍රමිතගත පටිපාටියක් සකස් කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) පියවර ගන්නා ලදී. විදුලි ජනනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීමේ දී ආයතනික වගවීම, විනිවිදභාවය සහ පාරිභෝගික ආරක්ෂණයේ ඇති වැදගත්කම මෙම පනත් මඟින් අවධාරණය කෙරේ. මෙම වගකීම්වල කොටසක් ලෙස, බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් විදුලි කණු, උපපොළවල්, ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් සහ විදුලි රැහැන් වැනි තීරණාත්මක යටිතල පහසුකම් කළමනාකරණය කරනු ලබන අතර, මෙහෙයුම්, ආරක්ෂක හෝ පාරිසරික හේතූන් මත ඇතැම් අවස්ථාවලදී ඒවා ඉවත් කිරීමට සිදු විය

බලපත්‍රලාභීන් විසින් විදුලි සැපයුම් උපකරණ ඉවත් කිරීමේදී දැනට අනුගමනය කරනු ලබන ක්‍රියාමාර්ග සහ පවතින නීතිමය රාමුව අතර නොගැලපීම් පවතින බව කොමිෂන් සභාව විසින් හඳුනා ගෙන ඇත. මෙම වෙනස්කම් හේතුවෙන් මහජනතාවගෙන් ලැබෙන පැමිණිලි සංඛ්‍යාව ඉහළ ගොස් ඇති අතර, ඒ අනුව පැහැදිලි මෙන් ම නීත්‍යානුකූල පටිපාටියක අවශ්‍යතාව මතු විය.

ඒ අනුව, දිවයිනේ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් සහ යෝජනා ලබා ගැනීමෙන් අනතුරු ව, 'විදුලි සැපයුම් උපකරණ (බලපත්‍රලාභියාගේ දේපළ) ඉවත් කිරීම සහ පාරිභෝගිකයෙකුට නැවත විදුලි සැපයුම ලබා දීම පිළිබඳ බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා වන මාර්ගෝපදේශ' සකස් කිරීම මෙම ක්‍රියාකාරකමේ ප්‍රතිඵලය විය.

2025 වසර තුළ ලැබූ ප්‍රගතිය: (ප්‍රධාන ජයග්‍රහණ සහ සන්ධිස්ථාන පිළිබඳ කෙටි දළ විශ්ලේෂණයක් සැපයීම, අදාළ සංඛ්‍යාලේඛන සහ එකතු ඇතුළුව ප්‍රතිඵල, බලපෑම සහ යම් සැලකිය යුතු ගැටලු හෝ බාධාවන් ඉස්මතු කිරීම)

පළාත් නවය ම ආවරණය වන පරිදි දිවයින පුරා මහජන අදහස් විමසීම් පැවැත්වීමෙන් පසු, කොමිෂන් සභාව විසින් කෙටුම්පත් මාර්ගෝපදේශයක් සකස් කරන ලද අතර වැඩිදුර අදහස් සඳහා සියලු ම බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් වෙත යොමු කරන ලදී. අදාළ සියලු යෝජනා සහ අදහස් ඇතුළත් කිරීමෙන් අනතුරු ව, සියලු ම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා වන අවසාන ලේඛනය කොමිෂන් සභාව විසින් සම්පූර්ණ කරන ලදී.

1.10.7 රජයේ ඉඩම්වල පදිංචි පාරිභෝගිකයින් විසින් කරනු ලබන ඉල්ලීම්වලට ප්‍රතිචාර වශයෙන් විදුලි සේවාවන් සැපයීම සඳහා විදුලි සැපයුම්කරුවන් වෙත වන මාර්ගෝපදේශ

විදුලි පාරිභෝගිකයන් වෙත සපයනු ලබන පාරිභෝගික සේවාවේ ගුණාත්මකභාවය ඉහළ නැංවීම සඳහා, විදුලිබල කර්මාන්තයේ නියාමන අධිකාරිය ලෙස ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව (කොමිෂන් සභාව) විසින් විදුලිය සැපයීම සහ භාවිතය සම්බන්ධයෙන් වගකීම් දරන බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා අදාළ වන විවිධ නියාමන මෙවලම් (නියෝග, රීති, සංග්‍රහ, මාර්ගෝපදේශ, පටිපාටි, ක්‍රියාවලීන් සහ පාරිභෝගික සේවා මාර්ගෝපදේශ ආදිය) සකස් කර ක්‍රියාත්මක කර ඇත.

මෙම නියාමන මෙවලම් මගින් විදුලි සැපයුම ලබා ගැනීමට අපේක්ෂා කරන පාරිභෝගිකයන් විසින් කරනු ලබන ඉල්ලීම් ඉටු කිරීම සඳහා අවශ්‍ය පටිපාටීන් නිර්වචනය කරයි. කෙසේ වෙතත්, විවිධ රජයේ ආයතනවලට අයත් ඉඩම්වල පදිංචි පාරිභෝගිකයන් වෙත විදුලි සේවාවන් සැපයීමේ දී අභියෝග මතු වී ඇත්තේ, එවැනි සැපයුම් සඳහා බොහෝ විට එකී ආයතනවල මැදිහත්වීම හෝ අනුමැතිය අවශ්‍ය වන බැවිනි. ඒ අනුව, එම ආයතන පාලනය වන අදාළ නීති මෙන් ම ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ වගන්ති ද සැලකිල්ලට ගනිමින්, රජයේ ඉඩම්වල පදිංචි පාරිභෝගිකයන් සඳහා විදුලිය ලබා ගැනීම තහවුරු කිරීමේ යාන්ත්‍රණයක් විදුලි සැපයුම්කරුවන්

වෙනුවෙන් සකස් කිරීම සඳහා පළාත් මට්ටමින් මහජන සහ පාර්ශ්වකාර සාකච්ඡා පැවැත්වීමට කොමිෂන් සභාව තීරණය කර ඇත.

සියලු ම බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් තම බලපත්‍රලාභී ප්‍රදේශ තුළ විදුලි බෙදා හැරීමේ ජාලයන් සැපයීම සහ පවත්වා ගෙන යාම සඳහා වගකියනු ලබයි. පුද්ගලයෙකු නව විදුලි සම්බන්ධතාවයක් සඳහා ඉල්ලුම් කළ විට, එම පුද්ගලයා අදාළ බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ පාරිභෝගිකයෙකු බවට පත්වේ. එවැනි පාරිභෝගිකයින් වෙත සපයනු ලබන සේවාවන් ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ වගන්ති, බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රයේ කොන්දේසි සහ කොමිෂන් සභාව විසින් නිකුත් කරනු ලබන රෙගුලාසි, රීති සහ මාර්ගෝපදේශයන්ට අනුකූල විය යුතු ය.

අනෙකුත් සේවාවන් අතර, රජයේ ඉඩම්වල පදිංචි පාරිභෝගිකයින් වෙත විදුලි සැපයුම්කරුවන් විසින් සපයනු ලබන ප්‍රධාන සේවාවන් පහත පරිදි වේ:

- නව විදුලි සම්බන්ධතා ලබා දීම
- පාරිභෝගිකයන්ගේ විදුලි ගිණුම්වල නම වෙනස් කිරීම
- මාර්ග පත්‍ර (Wayleaves) තහවුරු කර ගැනීම (විදුලි රැහැන් ඇදීම සඳහා වන අයිතිය)
- මාර්ග අයිතියට අදාළ වන වලන සහ නිශ්චල දේපළ සඳහා වන්දි ගෙවීම

මෙම යාන්ත්‍රණයේ අරමුණ වන්නේ අදාළ රජයේ ආයතන පාලනය වන නීතිමය රාමුන් උල්ලංඝනය නොකර මෙම සේවාවන් සැපයීමට විදුලි සැපයුම්කරුවන්ට පහසුකම් සැලසීමයි.

කොමිෂන් සභාව විසින් 2024 වසර තුළ දී සියලු ම පළාත් ආවරණය වන පරිදි මහජන අදහස් විමසීම් පවත්වන ලදී. 2025 වසරේ පළමු අර්ධය තුළ දී, කෙටුම්පත් පටිපාටිය සකස් කර වැඩිදුර අදහස් ලබා ගැනීම සඳහා සියලු ම පාර්ශ්වකරුවන් වෙත යොමු කරන ලදී. අදාළ අදහස් සහ යෝජනා ඇතුළත් කිරීමෙන් අනතුරු ව, බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා වන අවසාන පටිපාටිය සකස් කරන ලදී.

1.10.8 විදුලි පාරිභෝගික පැමිණිලි විසඳීමේ ක්‍රියාවලිය පිළිබඳ සමීක්ෂණයක් පැවැත්වීම

2017 සහ 2023 අතර කාලය තුළ (2020–2021 හැර) ලැබුණු පැමිණිලි යොදා ගනිමින්, විදුලි පාරිභෝගික පැමිණිලි විසඳීමේ ක්‍රියාවලිය විශ්ලේෂණය කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් 'ස්කිල්ස් ඉන්ටර්නැෂනල් (පුද්ගලික) සමාගම' (Skills International (Pvt) Ltd) වෙත කාර්යය පවරන ලදී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB), ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම(LECO) සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) පුරා පැමිණිලි මෙහෙයවීමේ කාර්යක්ෂමතාව, විනිවිදභාවය සහ ඵලදායිතාව ඇගයීමට ලක් කිරීමත්, ජාත්‍යන්තර හොඳම පුරුද්වලට (Best Practices) අනුකූලව වැඩි දියුණු කළ යුතු ක්ෂේත්‍ර හඳුනා ගැනීමත් මෙම අධ්‍යයනයේ අරමුණ විය.

ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය පාලනය වන ප්‍රධාන නීතිමය රාමුවක් වන, 2002 අංක 35 දරන මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත, 2009 අංක 20 දරන විදුලිබල පනත සහ 2024 අංක 36 දරන විදුලිබල පනත මත මෙම අධ්‍යයනය පදනම් විය. මෙම පනත් මගින් විදුලිය උත්පාදනය, ප්‍රේරණය (සම්ප්‍රේෂණය), බෙදා හැරීම සහ පාරිභෝගික ආරක්ෂණය සඳහා වන නියාමන පදනම එකමුතුව සපයනු ලබයි. විශ්ලේෂණය කරන ලද පැමිණිලි ප්‍රධාන කාණ්ඩ අටකට අයත් විය: නව සම්බන්ධතා, විසන්ධි කිරීම්/ නැවත සම්බන්ධ කිරීම්, බිල්පත් ගැටලු, මීටර් සම්බන්ධ ගැටලු, මාර්ග පත්‍ර (Wayleave) පිළිබඳ ගැටලු, සැපයුමේ ගුණාත්මකභාවය, ගාස්තු සංශෝධන සහ සූර්ය බලශක්ති සම්බන්ධතා හා පරිපාලනමය ප්‍රමාදයන් වැනි විවිධ ගැටලු.

සමස්ත පැමිණිලිවලින් 15% ක් වන පැමිණිලි 420 ක නියැදියක්, ප්‍රමාණාත්මක සමීක්ෂණ 400 ක් සහ ප්‍රධාන තොරතුරු සපයන්නන්ගේ සම්මුඛ සාකච්ඡා 20 ක් හරහා අධ්‍යයනයට ලක් කරන ලදී. ප්‍රතිචාර දැක්වූවන් කලාප හයක් සහ පැමිණිලි තත්ත්ව කාණ්ඩ හතරක් ආවරණය වන පරිදි විවිධ ජනගහන විද්‍යාත්මක හා ආයතනික මට්ටම් නියෝජනය කළහ. මෙම සමීක්ෂණය මගින් පැමිණිලිවලින් 80% ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට (CEB) එරෙහිව ද, 20% ක් ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම ට (LECO) එරෙහිව ද ලැබී ඇති බවත්, එම පැමිණිලිවලින් 50% කට වඩා සාර්ථකව විසඳා අවසන් කර ඇති බවත් අනාවරණය විය. පැමිණිලිකරුවන්ගෙන් බහුතරය දීර්ඝකාලීන සම්බන්ධතා සහිත, ඒක-කලාපීය (Single-phase) විදුලිය භාවිතා කරන සහ මධ්‍යස්ථ ගෘහස්ථ ආදායමක් ලබන ගෘහස්ථ පාරිභෝගිකයෝ වූහ.

පැමිණිලි කාණ්ඩ අනුව සොයාගැනීම් මගින් විවිධ මට්ටමේ තෘප්තිමත්භාවයන් පෙන්නුම් කරයි. නව සම්බන්ධතා සඳහා, 69% ක් ඉල්ලුම් කිරීමේ ක්‍රියාවලිය පහසු බවත් 77% ක් කරුණු පැහැදිලි කිරීම් පැහැදිලි බවත් ප්‍රකාශ කළ නමුදු, 42% ක් ගතවන කාලය පිළිබඳව ද 54% ක් ගැටලු විසඳීමේ වේගය පිළිබඳව ද අප්‍රසාදය පළ කළහ. විසන්ධි කිරීම් සහ නැවත සම්බන්ධ කිරීම්වලදී, 79% ක් ක්‍රියාවලියේ පැහැදිලිභාවය සහ කාලෝචිතභාවය පිළිබඳව අප්‍රසාදය පළ කළහ. බිල්පත් නිකුත් කිරීමේ ක්‍රියාවලිය වඩාත් යහපත් ලෙස ඇගයීමට ලක්වූ අතර, 91% කට වෙලාවට බිල්පත් ලැබී තිබූ අතර 82% ක් ඒවා පැහැදිලි බව ප්‍රකාශ කළහ. කෙසේ වෙතත්, පැමිණිලි විසඳීමට ගත වන කාලය පිළිබඳව 61% ක් අප්‍රසාදය පළ කළහ. මීටර්වල නිවැරදිභාවය පිළිබඳ විශ්වාසය ඉහළ මට්ටමක (88%) පැවති නමුත්, මීටර් සම්බන්ධ ගැටලු විසඳීමේ කාලය පිළිබඳව 62% ක් අප්‍රසාදය පළ කළහ. මාර්ග පත්‍ර (Wayleave) පිළිබඳ පැමිණිලි මගින් පද්ධතිමය ගැටලු අනාවරණය වූ අතර, ක්‍රියාවලිය සඳහා ගතවන කාලය පිළිබඳව 64% ක් අප්‍රසාදය පළ කළ අතර 76% ක් තමන්ට හිමි වන වන්දි අයිතිවාසිකම් පිළිබඳව දැනුවත්ව සිටියේ නැත.

සේවා ගුණාත්මකභාවය සම්බන්ධයෙන් ගත් කල, නිතර සිදුවන විදුලි බල වෝල්ටීයතා වෙනස්වීම් (Voltage fluctuations) සහ සේවාව නැවත යථා තත්ත්වයට පත් කිරීමේ ප්‍රමාදයන් හේතුවෙන්, ප්‍රතිචාර දැක්වූවන්ගෙන් 62% ක් අප්‍රසාදය පළ කළහ. ගුණාත්මකභාවයට අදාළ පැමිණිලි විසඳීමට ගතවූ කාලය පිළිබඳව තෘප්තිමත් වූයේ 19% ක් පමණි. කෙසේ වෙතත්, 77% ක් නිලධාරීන්ගේ වෘත්තීයමය හැසිරීම අගය කළ අතර, එමගින් පද්ධතිමය ප්‍රමාදයන් පැවතියද, නිලධාරීන් පොදුවේ විශ්වාසනීයත්වය පවත්වාගෙන යන බව පෙන්නුම් කරයි. ගාස්තු සංශෝධන සම්බන්ධයෙන්, 83% ක් සමස්ත ක්‍රියාවලිය පිළිබඳව තෘප්තිමත් වූ නමුත්, තුනෙන් දෙකක

පිරිසක් අපැහැදිලි උපදෙස් සහ ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ප්‍රමාදයන් පෙන්වා දුන්හ. සූර්ය බලශක්ති සම්බන්ධතා වැනි අනෙකුත් ගැටලු සඳහා, ප්‍රමාණවත් සන්නිවේදනයක් සහ වෘත්තීයමය ලෙස කටයුතු කිරීම වාර්තා කරමින් අඩක් පමණ ප්‍රතිචාර දැක්වූවන් මධ්‍යස්ථ තෘප්තිමත්භාවයක් පෙන්නුම් කළහ.

සියලු ම කාණ්ඩ පුරා, සමස්ත පැමිණිලි විසඳීමේ ක්‍රියාවලිය මගින් දිරිගන්වන සුළු ප්‍රවේශයක් සහ ව්‍යුහයක් පෙන්නුම් කළේය. බහුලව පවතින පැමිණිලි යොමු කිරීමේ මාර්ග, කාර්යාල වෙත පැමිණීම, දුරකථන, විද්‍යුත් තැපෑල (Email) සහ ඔන්ලයින් පද්ධති (Online portals) සලකා බලමින්, ප්‍රතිචාර දැක්වූවන්ගෙන් 86% ක් පමණ මෙම ක්‍රියාවලිය ධනාත්මක ලෙස ඇගයීමට ලක් කළහ. කෙසේ වෙතත්, 80% ක් සඳහන් කළේ පැමිණිලි විසඳීම සඳහා අපේක්ෂිත කාලරාමුව පිළිබඳ ව තමන්ට දැනුම් නොදුන් බවයි. එමෙන්ම 72% ක් ප්‍රමාදයන් සිදුවූ බව වාර්තා කළහ. 70% ක් ආයතනික සම්බන්ධීකරණය සතුටුදායක ලෙස ඇගයූ නමුත්, ආයතන අතර සැලකිය යුතු වෙනස්කම් දක්නට ලැබුණි: ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) ඉහළම තෘප්තිමත්භාවය (80%) ලබා ගත් අතර, ප්‍රාදේශීය ලේකම් කාර්යාල 77% ක් ලබා ගත්තේය. එමෙන්ම ලංවිම (CEB) සහ ලෙකෝ (LECO) ආයතන 30% ක් ලබා ගනිමින් පසුපසින් සිටියේය. පැමිණිලි විසඳීමේදී කිසිදු වියදමක් සිදු නොවූ බව 76% ක් වාර්තා කිරීමත් සමග පිරිවැය බර අවම මට්ටමක පැවතිණි.

1.10.9 ආරවුල් නිරාකරණ සහ කළමනාකරණ මෘදුකාංග පද්ධතිය (DRMSS) සංවර්ධනය කිරීම

2025 වසරේදී ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් පාරිභෝගික කටයුතු අංශය සඳහා නව ඩිජිටල් නියාමන කළමනාකරණ පද්ධතියක් (DRMS) හඳුන්වා දෙන ලද අතර, එමඟින් සමස්ත පැමිණිලි කළමනාකරණ ක්‍රියාවලියම පරිවර්තනයකට ලක් විය. මෙම සම්පූර්ණයෙන් ම ඒකාබද්ධ කරන ලද සබැඳි (online) පද්ධතිය මගින් පාරිභෝගිකයින්ට සෘජුවම පද්ධතිය හරහා පැමිණිලි යොමු කිරීමටත්, පැමිණිල්ල ලියාපදිංචි කිරීමේ සිට නිරාකරණය දක්වා එහි ප්‍රගතිය සජීවීව (real time) නිරීක්ෂණය කිරීමටත් හැකියාව ලැබේ. නිල බාහිර ලිපි හුවමාරු සඳහා අවශ්‍ය වන අවස්ථාවලදී හැර, සාම්ප්‍රදායික කඩදාසි භාවිතයෙන් සිදු කෙරෙන කාර්ය ප්‍රවාහයන් මෙම DRMS පද්ධතිය මගින් ඉවත් කරනු ලබයි. එමෙන් ම, සාම්ප්‍රදායික තැපැල් ලිපි හුවමාරුව මග හැර බලපත්‍රලාභීන් සහ අනෙකුත් පාර්ශ්වකරුවන් සමඟ සෘජු ඩිජිටල් සහයෝගීතාවයක් පවත්වා ගැනීම තුළින් කාර්යක්ෂමතාව ඉහළ නංවන අතර පැමිණිලි නිරාකරණය සඳහා ගතවන කාලය ද සැලකිය යුතු ලෙස අඩු කරයි. මෙම පද්ධතිය ජංගම උපාංග මගින් ප්‍රවේශ වීමේ පහසුකම් සපයන බැවින්, නිලධාරීන්ට දුරස්ථ ව හෝ ක්ෂේත්‍රයේ රාජකාරි නිරතව සිටින අතරතුර පවා පැමිණිලි කළමනාකරණය කිරීමට සහ යාවත්කාලීන කිරීමට හැකියාව ලැබේ. එහි ඇති උසස් දත්ත කළමනාකරණ සහ ගතික වාර්තා ජනනය කිරීමේ විශේෂාංග මගින් පැමිණිලිවලට අදාළ මූලික හේතු විශ්ලේෂණය කිරීම (root cause analysis), පැමිණිලි විසඳීමේ ක්‍රියාවලියේ පූර්ණ ක්‍රියාකාරීත්වය නිරීක්ෂණය කිරීම සහ එක් එක් කාර්ය මණ්ඩල සාමාජිකයාගේ වැඩබර මැනිය හැකි ලෙස ඇගයීමට ලක් කිරීම සිදු කළ හැක. පාරදෘශ්‍යභාවය, වගවීම සහ

මෙහෙයුම් කාර්යක්ෂමතාව ශක්තිමත් කිරීම මගින්, DRMS පද්ධතිය කොමිෂන් සභාවේ නියාමන සේවා සැපයීම නූතනකරණය කිරීමේ වැදගත් සංධිස්ථානයක් සනිටුහන් කරනු ලබයි.

1.10.10 දත්ත ජනනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදා හැරීම සහ ලබා ගැනීම සඳහා පද්ධතියක් සංවර්ධනය කිරීම

තම නියාමන අධීක්ෂණයේ පියවරක් ලෙස, විදුලිබල කර්මාන්තයේ ක්‍රියාකාරීත්වය සහ මෙහෙයුම් තත්ත්වය නිරීක්ෂණය කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාව විසින් වරින් වර වාර්තා එකතු කිරීම අඛණ්ඩ ව සිදු කරනු ලබයි. කෙසේ වෙතත්, බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් නිරීක්ෂණ ලබා ගැනීමේදී සිදු වන ප්‍රමාදයන් හේතුවෙන් පැමිණිලි සහ ආරවුල් නිරාකරණය කිරීමේ කාර්යක්ෂමතාවයට සැලකිය යුතු බලපෑමක් එල්ල වී ඇත. සාමාන්‍යයෙන්, පාරිභෝගික කටයුතු අංශය මගින් නිකුත් කරන ලද නිරීක්ෂණ ඉල්ලීම් සඳහා ප්‍රතිචාර දැක්වීමට දින 39 ක් පමණ ගත වී ඇති අතර, එම කාලය තුළ නිරාකරණ ක්‍රියාවලිය තාවකාලික ව අත්හිටුවා තැබේ. මෙය පාරිභෝගික ගැටලු කාලෝචිත ලෙස විසඳීමට සෘජුව ම බලපා ඇත.

මෙම අභියෝගයට මුහුණ දීම සහ ආරවුල් නිරාකරණය කිරීමේ කාර්යක්ෂමතාව ඉහළ නැංවීම සඳහා, බලපත්‍රලාභීන් සහ කොමිෂන් සභාව අතර සජීවීව (real-time) තොරතුරු හුවමාරු කර ගැනීමට පහසුකම් සලසන පොදු ඩිජිටල් වේදිකාවක් ස්ථාපිත කිරීමට කොමිෂන් සභාව යෝජනා කළේය. මෙම වැඩපිළිවෙළේ පළමු අදියර ලෙස, බලපත්‍රලාභීන්ගේ දැනට පවතින දත්ත සහ පැමිණිලි කළමනාකරණ පද්ධති පිළිබඳව අධ්‍යයනය කර එහි ඇති ප්‍රධාන අඩුපාඩු හා සීමාවන් හඳුනා ගන්නා ලදී. එම සොයාගැනීම් මත පදනම්ව, කොමිෂන් සභාව වෙත සජීවී ව (real-time) දත්ත වෙත ප්‍රවේශ වීමේ හැකියාව සහිත පද්ධති ඒකාබද්ධ කිරීම අනිවාර්ය කරමින්, 2026 වසරේදී බලපත්‍රලාභීන් සඳහා වූ දත්ත පද්ධති කළමනාකරණය පිළිබඳ නියාමනයක් හඳුන්වා දීමට කොමිෂන් සභාව සැලසුම් කරයි. මෙම නියාමන මැදිහත්වීම මගින් විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය තුළ පාරිභෝගික පැමිණිලි සහ ආරවුල් විසඳීමේදී පාරදෘශ්‍යභාවය, ක්ෂණික ප්‍රතිචාර දැක්වීම සහ සමස්ත කාර්යක්ෂමතාව සැලකිය යුතු ලෙස ඉහළ නැංවීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

විදුලිබල (බෙදාහැරීමේ) කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ නියාමනවල සඳහන් කර ඇති පරිදි, බෙදා හැරීමේ කාර්යසාධනය නිරීක්ෂණය කිරීමේ ක්‍රියාවලිය සඳහා සජීවී ව (real-time) තොරතුරු ප්‍රවේශ වීමේ පහසුකමක් ස්ථාපිත කිරීම වෙනුවෙන් මෙම ක්‍රියාකාරකම 2026 වසර දක්වා දීර්ඝ කර ඇත.

1.11 පරිසර, පුනර්ජනනීය සහ කාර්යක්ෂමතා අංශය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) පරිසර, කාර්යක්ෂමතාව සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අංශය ජාතියේ බලශක්ති සංක්‍රාන්තිය ඉදිරියට ගෙන යන අතර ම පාරිභෝගික අවශ්‍යතා ආරක්ෂා කිරීම සඳහා වගකීම දරනු ලබයි. විදුලිබල අංශය තුළ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව, පුනර්ජනනීය බලශක්ති ඒකාබද්ධතාවය සහ පාරිසරික අනුකූලතාවය නියාමනය කිරීම සහ ප්‍රවර්ධනය කිරීම මෙම අංශය සතු වගකීමකි. මිල, ගුණාත්මකභාවය, ආරක්ෂාව සහ සැපයුමේ අඛණ්ඩතාව සම්බන්ධයෙන් පාරිභෝගිකයින්ගේ ආරක්ෂාව; උපයෝගීතා මෙහෙයුම්, ආයෝජන සහ අවසාන පරිශීලක පිළිවෙත්වල කාර්යක්ෂමතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම; සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනයට පහසුකම් සැලසීම එහි වගකීම වේ. මෙම අංශය තාක්ෂණික සහ සේවා තත්ත්ව ප්‍රමිතීන් සංවර්ධනය කර බලාත්මක කරනු ලබන අතර ම ව්‍යවස්ථාපිත සහ බලපත්‍ර කොන්දේසි වලට අනුකූල වීම නිරීක්ෂණය කිරීම සහ ජාතික පාරිසරික රෙගුලාසි සමඟ පෙළගැස්වීම සහතික කරනු ලබයි. ඊට අමතරව, මෙම අංශය පුනර්ජනනීය බලශක්තිය, බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව සහ පාරිසරික කරුණු පිළිබඳව රජයට උපදෙස් දෙන අතර ම, කර්මාන්ත දත්ත රැස් කර බෙදා හරින අතර කාර්ය සාධන මිණුම් සලකුණු ස්ථාපිත කරනු ලබයි. මෙම කාර්යයන් හරහා, ආරක්ෂිත, තිරසාර සහ පාරිසරික වශයෙන් වගකිවයුතු විදුලිබල සංක්‍රාන්තියක් කරා ශ්‍රී ලංකාව මෙහෙයවීමේ දී මෙම අංශය ප්‍රධාන කාර්යභාරයක් ඉටු කරනු ලබයි.

වගුව : පාරිසරික කාර්යක්ෂමතාව සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති (EER) අංශය සඳහා වන ක්‍රියාකාරකම්වල සාරාංශය

ක්‍රියාකාරකම් අංකය	ක්‍රියාකාරකම	සෘජු අයවැය (රු.)	ප්‍රතිඵලය	ප්‍රගතිය		සටහන්
				භෞතික %	මූල්‍ය %	
AP24/EER/CP/01/01	විදුලි වාහන ආරෝපණ මධ්‍යස්ථාන (EVCS) සහ අනෙකුත් අදාළ දත්ත ලියාපදිංචි කිරීම සහ අධීක්ෂණය කිරීම සඳහා වෙබ් පාදක පද්ධතියක් සංවර්ධනය කිරීම.	500,000	විද්‍යුත් වාහන ආරෝපණ මධ්‍යස්ථාන (EVCS) සම්බන්ධ තොරතුරු සහ නිදහස් කිරීමේ (exemption) අයදුම්පත් ක්‍රියාවලිය ප්‍රචාරය කිරීම සඳහා දැනට පවතින LMS (කළමනාකරණ පද්ධතිය) සහ වෙබ් අඩවිය සංවර්ධනය කර ඇත.	100%	99%	
AP24/EER/CP/01/02	ආනයනික EVSE(විද්‍යුත් වාහන සැපයුම් උපකරණ) ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලදැයි සත්‍යාපනය කිරීම සහ අනුකූලතාව පරීක්ෂා කිරීම සඳහා වූ යාන්ත්‍රණය ක්‍රියාත්මක කිරීම.	100,000	ශ්‍රී ලංකාවට ප්‍රමිතියෙන් තොර EVSE ඇතුළු වීම වැළැක්වීම සඳහා හොඳම යාන්ත්‍රණය හඳුනාගෙන ඇත.	100%	94%	
AP24/EER/CP/02/01	UDSM නියාමනයට අනුව, බලපත්‍රලාභී බෙදාහරින්නන් (DL) විසින් තාක්ෂණික සහ ආර්ථික හැකියාවන් ඇගයීමේ වාර්තාව ඉදිරිපත් කිරීමට පහසුකම් සැලසීම.	135,000	2016 UDSM නියාමනය ක්‍රියාත්මක කිරීම ආරම්භ කර ඇත.	100%	98%	
AP24/EER/CP/02/02	වහල මත සවිකරන සූර්ය බල පද්ධති ඒකාබද්ධ කිරීම (Rooftop Integration) සහ වහල මත සූර්ය බලශක්ති කර්මාන්තය පිළිබඳ සමස්ත විශ්ලේෂණය	-	අධ්‍යයන වාර්තාව සුදානම් කර ඇත.	100%	-	

AP24/EER/CP/02/03	ගෝලීය පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රවණතා පිළිබඳ වාර්තාව විශ්ලේෂණය කිරීම	100,000	අධ්‍යයන වාර්තාව සුදානම් කර ඇත.	100%	75%	
AP24/EER/CP/02/04	උපදේශකයින් 50 දෙනෙකු දැනුවත් කිරීම සඳහා පුහුණුකරුවන් පුහුණු කිරීමේ (TOT) වැඩසටහන පැවැත්වීම සහ රජයේ ආයතන තුළ NVQ 3 මට්ටමේ සුර්ය බලශක්ති පාඨමාලා පැවැත්වීම සඳහා පුහුණු පහසුකම් ස්ථාපිත කිරීම.	1,060,000	සහභාගී වූවන් 50 දෙනෙකු සඳහා පුහුණුකරුවන් පුහුණු කිරීමේ (ToT) වැඩසටහන පවත්වා සහතික පත්‍ර ප්‍රදානය කරන ලදී. තාක්ෂණික විද්‍යාල පහකට (5) පහසුකම් සැලසීමට දායක සංවිධානයක් එකඟ වූ අතර එම විද්‍යාල තේරීම ද සිදු කරන ලදී.	100%	97%	
AP24/EER/RU/01/01	පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර ප්‍රසම්පාදනය සඳහා අනුමැතිය ලබා දීම සහ ප්‍රතිපත්තියේ ඉලක්ක ක්‍රියාත්මක කිරීම නිරීක්ෂණය කිරීම.	-	යෝජනා කැඳවීම (RFP) ඉල්ලීම් දෙකක් (02) සහ විදුලි බලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් තුනක් (03) සඳහා අනුමැතිය ලබා දෙන ලදී.	100%	-	
AP24/EER/RU/01/02	විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයට අදාළ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සහ පාරිසරික ගැටලු සම්බන්ධ පාරිභෝගික පැමිණිලි නිරාකරණය කිරීම.	65,000	පාරිභෝගික පැමිණිලි 73 ක් සඳහා විසඳුම් ලබා දුන් අතර, පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධකයින් මුහුණ දෙන අභියෝග හඳුනා ගැනීම සඳහා මහජන මත විමසුමක් පවත්වන ලදී.	100%	52%	
AP24/EER/RU/01/03	බලපත්‍ර /නිදහස් කිරීමේ කොන්දේසිවලට අනුකූලතාව දැක්වීම නිරීක්ෂණය කිරීමේ වැඩසටහන.	280,000	විදුලි උත්පාදන බලපත්‍රලාභීන් 09 දෙනෙකු සහ කර්මාන්තශාලා 03 ක් වෙත ගොස් නිරීක්ෂණය කරන ලදී.	100%	91%	
AP24/EER/RU/02/01	පුනර්ජනනීය බලශක්ති උත්පාදනයට අදාළ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීම.	-	කාර්තුමය පුනර්ජනනීය බලශක්ති උත්පාදන වාර්තා 04 ක් සුදානම් කර ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී.	100%	-	

AP24/EER/RU/02/02	විද්‍යුත් වාහන ආරෝපණ මධ්‍යස්ථාන (EV charging stations) පිළිබඳ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීම.	-	ශ්‍රී ලංකාවේ විද්‍යුත් වාහන ආරෝපණ මධ්‍යස්ථාන (EV Charging stations) පිහිටි ස්ථාන ඇතුළත් සිතියම ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී.	100%	-	
AP24/EER/RU/02/03	විදුලි බලාගාරවල පාරිසරික කාර්යසාධනය පිළිබඳ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීම සහ බෙදාහැරීමේ (Dispatch) දත්ත සමුදාය හා දෘශ්‍යකරණ පුවරුව (Visualization Dashboard) පවත්වාගෙන යාම.	-	උත්පාදන දත්ත රැස් කර ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා (PUCSL) වෙබ් අඩවියේ දත්ත පෝර්ටලය වෙත යාවත්කාලීන කරන ලදී.	100%	-	

1.11.1. විදුලි වාහන ආරෝපණ මධ්‍යස්ථාන (EVCS) ලියාපදිංචි කිරීම, අධීක්ෂණය කිරීම සහ අදාළ අනෙකුත් දත්ත සඳහා වෙබ් පාදක පද්ධතියක් සංවර්ධනය කිරීම

විදුලි වාහන (EV) ආරෝපණ මධ්‍යස්ථාන මෙහෙයුම්කරුවන් ලියාපදිංචි කිරීම පහසු කිරීම සඳහා, බලපත්‍ර දීමේ අංශයේ සහයෝගය ඇතිව මෙම අංශය විසින් බලපත්‍ර කළමනාකරණ පද්ධතියේ (License Management System) පද්ධති සංවර්ධනයන් සිදු කර ඇත. ඊට අදාළ තොරතුරු සහ ක්‍රියාපටිපාටීන් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) නිල වෙබ් අඩවියේ ප්‍රකාශයට පත් කර ඇත^[1].

නියාමනය කරන ලද ආරෝපණ යටිතල පහසුකම් පිළිබඳ තොරතුරු ලබා ගැනීමට මහජනතාවට අවස්ථාව සලසමින්, නිදහස් කිරීම් ලබා දී ඇති විදුලි වාහන ආරෝපණ මධ්‍යස්ථාන ඇතුළත් සිතියමක් මෙම අංශය විසින් ප්‍රචාරය කර ඇත. තව ද, විදුලි ගමනාගමන සේවා සැපයුම්කරුවන් (EMSP) ලියාපදිංචි කිරීමේ රාමුවක්, අවශ්‍ය තොරතුරු හුවමාරු කර ගැනීමේ යාන්ත්‍රණයන් ද සමඟින් සකස් කර PUCSL වෙබ් අඩවියේ ප්‍රකාශයට පත් කර ඇත.

1.11.2 ආනයනික EVSE ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලදැයි සත්‍යාපනය කිරීම සහ අනුකූලතාව තහවුරු කිරීම සඳහා වූ යාන්ත්‍රණයක් ක්‍රියාත්මක කිරීම

වත්මන් වෙළඳපල ක්‍රියාකාරකම් ඇගයීම, විවිධ ආයතන විසින් අනුගමනය කරනු ලබන ස්ථාපිත යාන්ත්‍රණයන් විශ්ලේෂණය කිරීම සහ අදාළ පාර්ශ්වකරුවන් සමඟ සාකච්ඡා පැවැත්වීමෙන් පසු ව, ප්‍රමිතියෙන් තොර EVSE ශ්‍රී ලංකාවට ආනයනය කිරීම වැළැක්වීම සඳහා ඇති වඩාත්ම සඵලදායී යාන්ත්‍රණය වන්නේ 2017 අංක දරන ආනයන හා අපනයන පාලන (ප්‍රමිතිකරණ සහ තත්ත්ව පාලන) නියෝගවල උපලේඛනවලට එකී උපාංග ඇතුළත් කිරීම බව නිරීක්ෂණය වී ඇත. EVSE වලට අමතර ව සූර්ය පැනල ඉන්වර්ටර් (Solar PV inverters) සහ BESS ද ආවරණය වන පරිදි මෙම අවශ්‍යතාවය දීර්ඝ කිරීමේ අවශ්‍යතාවය කොමිෂන් සභාව විසින් හඳුනා ගෙන ඇත. ඒ අනුව, අදාළ ක්‍රියාවලීන් පිළිබඳව සාකච්ඡා කිරීම සඳහා මෙම අංශය විසින් ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය (SLSI) සහ ආනයන හා අපනයන පාලන දෙපාර්තමේන්තුව සමඟ සාකච්ඡා පවත්වන ලදී. සපුර්ණ නියාමනයක් සහ තත්ත්ව පාලනයක් තහවුරු කරමින්, සූර්ය පැනල ඉන්වර්ටර් සහ BESS ද ඇතුළත් වන පරිදි මෙම වැඩපිළිවෙළේ විෂය පථය පසු ව පුළුල් කර ඇත.

1.11.3 UDSM නියාමනයට අනුව බලපත්‍රලාභී බෙදාහරින්නන් (DL) විසින් තාක්ෂණික සහ ආර්ථික හැකියාවන් ඇගයීමේ වාර්තාව ඉදිරිපත් කිරීමට පහසුකම් සැලසීම

සියලු ම බලපත්‍රලාභී බෙදාහරින්නන් (DL) ඔවුන්ගේ මූලික සැලසුම් ඉදිරිපත් කර ඇති අතර, තාක්ෂණික හා ආර්ථික සංශෝධන සඳහා වූ කොමිෂන් සභාවේ උපදෙස්වලට අනුකූල ව බලපත්‍රලාභීන් පස්දෙනාගෙන් තිදෙනෙකු ම සංශෝධිත සැලසුම් ද ඉදිරිපත් කර ඇත. ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම (LECO) සිය ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම (master action plan) ඉදිරිපත් කර ඇති අතර UDSM නියාමනයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම වෙනුවෙන් සක්‍රීය ව කටයුතු කරමින් සිටී.

මෙම ක්‍රියාවලිය හරහා, ඉල්ලුම් කළමනාකරණය සඳහා සැලකිය යුතු හැකියාවක් ඇති බවට හඳුනා ගෙන ඇති උපයෝගීතා පාදක ඉල්ලුම් පාර්ශවීය කළමනාකරණ (UDSM) වැඩසටහන් කෙරෙහි විශේෂ අවධානයක් යොමු කරමින්, සියලු ම බලපත්‍රලාභී බෙදාහරින්නන් පොදු ක්‍රියාකාරී මාවතකට පෙළගස්වා ගැනීමට මෙම අංශය සමත්ව ඇත.

1.11.4 උපදේශකයින් 50 දෙනෙකු දැනුවත් කිරීම සඳහා පුහුණුකරුවන් පුහුණු කිරීමේ (TOT) වැඩසටහන පැවැත්වීම සහ රජයේ ආයතන තුළ NVQ 3 මට්ටමේ සූර්ය බලශක්ති පාඨමාලා පැවැත්වීම සඳහා පුහුණු පහසුකම් ස්ථාපිත කිරීම

පුහුණුකරුවන් පුහුණු කිරීමේ (TOT) වැඩසටහන

මෙම පුහුණු වැඩසටහන 2025 ජූනි 18, 19, 26 සහ 27 යන දිනවල කොළඹ 07 පිහිටි හෙක්ටර් කොබ්බෑකඩුව කෘෂිකාර්මික පර්යේෂණ හා පුහුණු කිරීමේ ආයතනයේදී (HARTI) සාර්ථක ව පවත්වන ලදී. කාර්මික අධ්‍යාපන හා පුහුණු කිරීමේ දෙපාර්තමේන්තුව (DTET), ශ්‍රී ලංකා වෘත්තීය පුහුණු අධිකාරිය (VTA), ලංකා ජර්මන් කාර්මික අභ්‍යාස ආයතනය (CGTTI), ජාතික ආධුනිකත්ව සහ කාර්මික පුහුණු කිරීමේ අධිකාරිය (NAITA) සහ ජාතික තරුණ සේවා සභාව (NYSC) ඇතුළු ශ්‍රී ලංකාවේ ප්‍රමුඛතම තාක්ෂණික හා වෘත්තීය අධ්‍යාපන හා පුහුණු ආයතන නියෝජනය කරමින් සහභාගී වූවන් පතස් දෙනෙකු (50) මෙම වැඩසටහන සඳහා එක්වූහ. දිවයිනේ තාක්ෂණික හා වෘත්තීය අධ්‍යාපන ක්ෂේත්‍රය පුරා සම්මත ප්‍රවේශයක් ප්‍රවර්ධනය කරන අතර ම, සහභාගී වූවන්ගේ තාක්ෂණික දැනුම, ප්‍රායෝගික කුසලතා සහ උපදේශන හැකියාවන් ඉහළ නැංවීම සඳහා මෙම වැඩසටහන සැලසුම් කර තිබුණි.

සහතික පත්‍ර ප්‍රදානය කිරීමේ ක්‍රියාවලිය පදනම් වූයේ සහභාගී වූවන්ගේ පැමිණීම, පුහුණු වාර අතරතුර දක්වන ලද කාර්යසාධනය, අවසාන ඇගයීම් වාර්තා සහ අවසාන පරීක්ෂණයේ ප්‍රතිඵල ඇගයීමට ලක් කළ සපුර්ණ ඇගයීම් රාමුවක් මත ය. මෙම විධිමත් ඇගයීම් ක්‍රමවේදය මගින් සහතික පත්‍රවලින් සහභාගී වූවන්ගේ සමස්ත කුසලතාව සහ වැඩසටහනේ ඉගෙනුම් ප්‍රතිඵල සාර්ථක ව සාක්ෂාත් කර ගැනීම පිළිබිඹු වන බව තහවුරු විය. ඇගයීම් ක්‍රියාවලිය අවසානයේදී, විශිෂ්ට කාර්යසාධනය සහ අවශ්‍ය කුසලතා ප්‍රමිතීන් සාක්ෂාත් කර ගැනීම අගයමින් සහභාගී වූවන් විසි තුන් දෙනෙකු (23) වෙත "සාර්ථක ව නිම කරන ලද බවට වන සහතික පත්‍ර" (Certificates of Successfully Completed) පිරිනමන ලදී. තවත් සහභාගී වූවන් විසිපස් දෙනෙකු (25)



වැඩසටහනේ අවශ්‍යතාවයන් සතුටුදායක ලෙස සපුරා ඇති බව දක්වමින් "නිම කරන ලද බවට වන සහතික පත්‍ර" (Certificates of Completed) ලබා ගත්හ. වැඩසටහනට සහභාගී වූ නමුත් එය සම්පූර්ණ කිරීම සඳහා වූ සියලුම ඇගයීම් පරාමිතීන් සපුරා නොකළ ඉතිරි සහභාගී වූවන් දෙදෙනා (02) වෙත, පුහුණු වැඩසටහන පුරා ඔවුන්ගේ පැමිණීම සහ සක්‍රීය දායකත්වය අගයමින් "සහභාගීත්ව සහතික පත්‍ර" (Certificates of Participation) පිරිනමන ලදී.

පුහුණු පහසුකම් ස්ථාපිත කිරීම

ශ්‍රී ලංකාවේ නියාමනය කරනු ලබන උපයෝගීතා ක්ෂේත්‍රයන් තුළ සුරක්ෂිතතාව, තාක්ෂණික කුසලතාව සහ සේවා තත්ත්වය ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ සිය කාර්යභාරයේ පියවරක් ලෙස, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් 2025 ජුනි 18, 19, 26 සහ 27 යන දිනවල කොළඹ 07 පිහිටි හෙක්ටර් කොබ්බෑකඩුව කෘෂිකාර්මික පර්යේෂණ හා පුහුණු කිරීමේ ආයතනයේදී (HARTI) විශේෂිත පුහුණු වැඩසටහනක් පවත්වන ලදී. වෘත්තීය සහ තාක්ෂණික අධ්‍යාපනයේ නිරත පුහුණුකරුවන්ගේ සහ තාක්ෂණික නිලධාරීන්ගේ තාක්ෂණික දැනුම සහ වෘත්තීය කුසලතා ඉහළ නැංවීම මඟින් ආයතනික ධාරිතාව ශක්තිමත් කිරීම සඳහා වූ කොමිෂන් සභාවේ පුළුල් නියාමන උපාය මාර්ගයේ කොටසක් ලෙස මෙම වැඩසටහන ක්‍රියාත්මක විය. කාර්මික අධ්‍යාපන හා පුහුණු කිරීමේ දෙපාර්තමේන්තුව (DTET), ශ්‍රී ලංකා වෘත්තීය පුහුණු අධිකාරිය (VTA), ලංකා ජර්මන් කාර්මික අභ්‍යාස ආයතනය (CGTTI), ජාතික ආධුනිකත්ව සහ කාර්මික පුහුණු කිරීමේ අධිකාරිය (NAITA) සහ ජාතික තරුණ සේවා සභාව (NYSC) නියෝජනය කරමින් සහභාගී වූවන් පනස් දෙනෙකු (50) සාර්ථකව මෙම වැඩසටහන සඳහා එක්වූහ.

ජාතික නියාමන අවශ්‍යතා සහ ක්ෂේත්‍රයේ හොඳම පුරුදුවලට අනුකූල ව විදුලි පද්ධති සුරක්ෂිතව සවි කිරීම, මෙහෙයවීම, නඩත්තු කිරීම සහ පරීක්ෂා කිරීම සඳහා සහය විය හැකි ප්‍රවීණ වැඩ බලකායක් නිර්මාණය කිරීම

කෙරෙහි කොමිෂන් සභාවේ ඇති කැපවීම මෙම වැඩසටහන මගින් පිළිබිඹු වේ. ප්‍රමුඛ රාජ්‍ය පුහුණු ආයතන සමඟ සහයෝගයෙන් කටයුතු කිරීම මගින් ස්ථාවර තාක්ෂණික ප්‍රමිතීන් ස්ථාපිත කිරීමටත්, වෘත්තීය අධ්‍යාපනයේ ගුණාත්මකභාවය ඉහළ නැංවීමටත්, ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයට අවශ්‍ය සුදුසුකම් ලත් කාර්ය මණ්ඩලයේ තිරසාර පවතින බව ශක්තිමත් කිරීමටත් කොමිෂන් සභාව අපේක්ෂා කරයි. මෙවැනි ධාරිතා සංවර්ධන වැඩසටහන් පාරිභෝගික සුරක්ෂිතතාව ඉහළ නැංවීමට, විදුලිය ආශ්‍රිත අනතුරු අවම කිරීමට සහ ක්ෂේත්‍රය පුරා නියාමන හා තාක්ෂණික ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල වීම වැඩිදියුණු කිරීමට දායක වේ.

සහභාගී වූවන්ගේ පැමිණීම, ප්‍රායෝගික කාර්යසාධනය, අවසාන ඇගයීම් වාර්තා සහ අවසාන පරීක්ෂණයේ ප්‍රතිඵල සලකා බලන ලද සපුර්ණ ඇගයීම් ක්‍රියාවලියක් මත පදනම්ව සහතික පත්‍ර පිරිනමන ලදී. ඇගයීම අවසානයේදී, සහභාගී වූවන් විසිතුන් දෙනෙකු (23) වෙත ඔවුන්ගේ උසස් කුසලතා මට්ටම සහ දක්ෂතාවය අගයමින් "සාර්ථකව නිම කරන ලද බවට වන සහතික පත්‍ර" (Certificates of Successfully Completed) පිරිනමන ලද අතර, සහභාගී වූවන් විසිපස් දෙනෙකු (25) වැඩසටහනේ අවශ්‍යතාවයන් සතුටුදායක ලෙස සපුරාලීමෙන් පසුව "නිම කරන ලද බවට වන සහතික පත්‍ර" (Certificates of Completed) ලබා ගත්හ. ඉතිරි සහභාගී වූවන් දෙදෙනා (02) වෙත පුහුණු වැඩසටහන පුරා ඔවුන්ගේ පැමිණීම සහ සක්‍රීය දායකත්වය අගයමින් "සහභාගීත්ව සහතික පත්‍ර" (Certificates of Participation) ප්‍රදානය කරන ලදී.



1.11.5 SLEA 2024 හි 5(3)(n) වගන්තිය යටතේ නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති (RE) උත්පාදන සහ බලශක්ති ගබඩා කිරීමේ ධාරිතාවට අදාළ වාණිජ කොන්දේසි සමාලෝචනය කිරීම සහ අනුමත කිරීම

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 43 වන වගන්තිය යටතේ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගෙන් ලැබුණු යෝජනා කැඳවීම් (RFP) ඉල්ලීම් දෙකක් (02) සහ ගිවිසුම් පිරිනැමීම් තුනක් (03) සඳහා කොමිෂන් සභාව අනුමැතිය ලබා දී ඇත.

වගුව 5 RFP අනුමැතීන්

ව්‍යාපෘතියේ නම	අනුමත කළ වර්ෂය	යෝජිත ක්‍රියාත්මක කිරීමේ වර්ෂය	ධාරිතාව (MW)	තාක්ෂණය
මුල්ලිකුලම් හි 2x50MW සුළං විදුලි බලාගාර පහසුකම්	2025	2027	100	සුළං (Wind)
BOO පදනම මත 1-5MW දක්වා වන 152 MW AC භූගත සූර්ය පැනල බලශක්ති බලාගාරය	2025	2027	152	සූර්ය (Solar)

වගුව 6 PPA අනුමැතීන්

ව්‍යාපෘති සමාගම	GSS	ධාරිතාව (MW)	තාක්ෂණය	ලංසු ගාස්තුව (LKR/kWh)
Hayleys Fentons Limited	නඩුක්කුඩා	50	සුළං (Wind)	4.65 USD Cents/kWh
Tricomalee Power Company Limited	සම්පූර්	50	Solar PV	5.97 USD Cents/kWh
Wind Force PLC	මන්නාරම	50	සුළං (Wind)	3.96 USD Cents/kWh
Vidullanka PLC / David Peiris Motor Company (Lanka) Limited	මන්නාරම	50	සුළං (Wind)	3.77 USD Cents/kWh

1.11.6 විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයට අදාළ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සහ පාරිසරික ගැටලු සම්බන්ධ පාරිභෝගික පැමිණිලි නිරාකරණය කිරීම

මෙම ක්‍රියාකාරකම යටතේ, විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයට අදාළ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සහ පාරිසරික ගැටලු සම්බන්ධ පාරිභෝගික පැමිණිලි 60 ක් සඳහා විසඳුම් ලබා දීමට මෙම අංශය විසින් සැලසුම් කර තිබුණි. ඊට අමතරව අනුෂංගික ක්‍රියාකාරකමක් ලෙස, සූර්ය බලශක්ති සේවා සැපයුම්කරුවන්ගේ මාර්ගෝපදේශ මාලාව සහ උපයෝගීතා ආයතන සඳහා වන වහල මත සූර්ය පැනල පද්ධති සවිකිරීමේ මාර්ගෝපදේශ මාලාව සංශෝධනය කිරීමට ද සැලසුම් කර තිබුණි.

මෙම අංශය විසින් පාරිභෝගික පැමිණිලි 73 ක් සඳහා විසඳුම් ලබා දී ඇත. අදාළ ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතන (SLSI) ප්‍රමිතීන් යාවත්කාලීන නොකිරීම හේතුවෙන් සූර්ය බලශක්ති සේවා සැපයුම්කරුවන්ගේ මාර්ගෝපදේශ මාලාව සංශෝධනය කිරීම ඉදිරියට කරගෙන නොයන ලදී. උපයෝගීතා ආයතන සඳහා වන වහල මත සූර්ය පැනල පද්ධති සවිකිරීමේ මාර්ගෝපදේශ මාලාව අවසාන අදියරේදී සංශෝධනය කිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB), ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම (LECO) සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) නියෝජනය සහිත කමිටුවක් පත් කරන ලදී.

ශ්‍රී ලංකාවේ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධකයින් මුහුණ දෙන අභියෝග පිළිබඳ මහජන උපදේශනය

මෙම මත විමසුම මුලින් ක්‍රියාකාරී සැලැස්මේ ඇතුළත් කර නොතිබුණි. මෙම අංශය විසින් ආයතනික සන්නිවේදන අංශය හා එක්ව ශ්‍රී ලංකාවේ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධකයින් මුහුණ දෙන අභියෝග පිළිබඳ මහජන මත විමසුමක් 2025 ජූලි 02 වන දින බණ්ඩාරනායක සම්මන්ත්‍රණ ශාලා පරිශ්‍රයේදී (BMICH) පත්වන ලදී.

එම වාචික මත විමසුමේදී සහභාගී වූවන් 49 දෙනෙකු තම කරුණු දැක්වීම් සිදු කළ අතර, ඊට අමතරව ලිඛිත කරුණු දැක්වීම් 27 ක්ද ලැබී තිබුණි.

ඒ අනුව, පහත සඳහන් කොමිෂන් සභා පත්‍රිකා අනුගමනය කරමින් මෙම අංශය විසින් මහජන මත විමසුමේ ප්‍රගතිය මේ වන විටත් ඉදිරිපත් කර ඇත:

- **PUC/2025/313/EER/04:** පුනර්ජනනීය බලශක්තිය මත පදනම් වූ විදුලි උත්පාදනය පිළිබඳ පාර්ශව කරුවන්ගේ මත විමසුම පැවැත්වීම සඳහා අනුමැතිය.
- **PUC/2025/320/EER/04:** පාර්ශවකරුවන්ගේ මත විමසුම BMICH හිදී පැවැත්වීමට සහ ඊට අදාළ ප්‍රසම්පාදන කටයුතු සඳහා අනුමැතිය.
- **PUC/2025/327/EER/01:** විස්තරාත්මක ක්‍රියාකාරී සැලැස්මක් සුදානම් කිරීමට, අදාළ පාර්ශවයන් සමඟ සාකච්ඡා ආරම්භ කිරීමට සහ රජය වෙත ප්‍රතිපත්තිමය නිර්දේශ සුදානම් කර දැනුම් දීමට අනුමැතිය ලබා ගැනීම.
- **PUC/2025/328/EER/03:** පුනර්ජනනීය බලශක්ති (RE) මත විමසුමේ අවසාන වාර්තාව PUCSL වෙබ් අඩවියේ පළ කිරීමට අනුමැතිය¹.

¹ https://www.pucsl.gov.lk/public_consultation/public-consultation-on-challenges-faced-by-renewable-energy-developers-in-sri-lanka/



1.11.7 බලපත්‍ර / නිදහස් කිරීමේ කොන්දේසි අනුකූලතාව අධීක්ෂණය සහ වාර්තා කිරීමේ වැඩසටහන

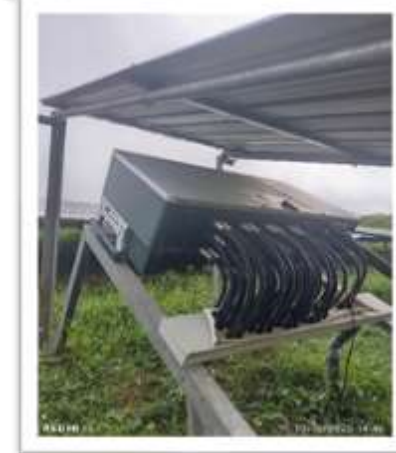
මෙම ක්‍රියාකාරකමේ ප්‍රධාන අරමුණ වූයේ විදුලි උත්පාදන බලපත්‍රලාභීන් හෝ නිදහස් කිරීමේ සහතික හිමියන් ඔවුන්ගේ බලපත්‍රවල හෝ නිදහස් කිරීමේ සහතිකවල සඳහන් කොන්දේසිවලට අනුකූලව කටයුතු කරන්නේදැයි තහවුරු කිරීමයි. මෙම කාර්යයේ ප්‍රධාන වගකීම බලපත්‍රලාභී අංශය වෙත පැවරී තිබූ අතර, පාරිසරික කොන්දේසි අධීක්ෂණය කිරීමට සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව ඉහළ නැංවීමේ අවස්ථා ගවේෂණය කිරීම සඳහා පාරිසරික සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා (EER) අංශය ඊට සහයෝගය දක්වන ලදී. ඒ අනුව, 2025 වසර සඳහා උත්පාදන බලපත්‍රලාභීන් හෝ නිදහස් කිරීමේ සහතික හිමියන් 12 දෙනෙකු නිරීක්ෂණයට ලක් කිරීමට මෙම අංශය සැලසුම් කර තිබුණි. අද වන විට, මෙම අංශය විසින් උත්පාදන බලපත්‍රලාභීන් 9 දෙනෙකුගේ පරිශ්‍ර වෙත ගොස් කොන්දේසි සපිරීම පිළිබඳ අධීක්ෂණය කර ඇති අතර, ක්ෂණික බලශක්ති විගණනයක් (walkthrough Energy Audit) සඳහා කර්මාන්තශාලා 3 ක නිරීක්ෂණ කටයුතු සිදු කර ඇත. එම ස්ථානයන් පහත දැක්වේ.

උත්පාදන බලාගාර

1. ඩෙල්ටා කුඩා ජල විදුලි බලාගාරය
2. ඉහළ කෝරවක කුඩා ජල විදුලි බලාගාරය
3. ෆොරස්ට් හිල් කුඩා ජල විදුලි බලාගාරය
4. බහරන්ද කුඩා ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය
5. අග්‍රා ඔය කුඩා ජල විදුලි බලාගාරය
6. ඩන්සිනන් කුඩා ජල විදුලි බලාගාරය
7. මොණරාගල 2 සූර්ය බලශක්ති බලාගාරය
8. මොණරාගල 3 සූර්ය බලශක්ති බලාගාරය
9. හිඟුරාණ ජෛව ස්කන්ධ (Biomass) විදුලි ව්‍යාපෘතිය

කර්මාන්ත

1. බොන්ඩ්විල් (පුද්ගලික) සමාගම [Bondville (Pvt) Ltd]
2. ක්ලීන් පොලි පැකේජින් (පුද්ගලික) සමාගම [Clean Poly Packaging (Pvt) Ltd]
3. ඩිප්ලෝ ආර්මා ඉන්ටර්නැෂනල් (පුද්ගලික) සමාගම [Diplo Pharma International (Pvt) Ltd]



1.11.8 පුනර්ජනනීය බලශක්ති උත්පාදනයට අදාළ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීම

මෙම අංශය විසින් 2022 වසරේදී "කාර්තුමය පුනර්ජනනීය බලශක්ති උත්පාදන වාර්තාව" (Quarterly Renewable Generation Report) නිර්මාණය කරන ලදී. ඒ අනුව, ප්‍රථම වාර්තාව 2022 වසරේ 4 වන කාර්තුව සඳහා සකස් කර ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී. එතැන් සිට, මෙම අංශය එකී වාර්තාව හරහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති උත්පාදනයට අදාළ තොරතුරු අඛණ්ඩ ව ප්‍රචාරය කරනු ලබයි.

2025 වසරේදී, 2024 වසරේ 4 වන කාර්තු වාර්තාව සහ 2025 වසරේ මුල් කාර්තු තුනට (3) අදාළ වාර්තා ප්‍රකාශයට පත් කිරීම ඉලක්කය වූ අතර, අවශ්‍ය සියලු ම වාර්තා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) නිල වෙබ් අඩවියේ² ප්‍රකාශයට පත් කර ඇත.

1.11.9 විද්‍යුත් වාහන (EV) ආරෝපණය කිරීමේ මධ්‍යස්ථානවලට අදාළ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීම

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) ලියාපදිංචි වී, නිදහස් කිරීමේ සහතික ලබාගෙන ඇති ශ්‍රී ලංකාවේ විද්‍යුත් වාහන (EV) නැවත ආරෝපණ මධ්‍යස්ථාන පිහිටි ස්ථාන පිළිබඳ තොරතුරු මෙම අංශය විසින් ප්‍රකාශයට පත් කර ඇත. මේ සඳහා සකස් කරන ලද ඩිජිටල් මෙවලම් ඉදිරි වසරවල දී අඛණ්ඩ ව යාවත්කාලීන කරනු ලැබේ. එමෙන්ම, 2026 වසරේ සිට වාර්ෂික ව විද්‍යුත් වාහන නැවත ආරෝපණ ක්ෂේත්‍රය පිළිබඳ වාර්තාවක්³ ප්‍රකාශයට පත් කිරීමට ද මෙම අංශය සැලසුම් කර ඇත.

1.11.10 විදුලි බලාගාරවල පාරිසරික කාර්යසාධනයට අදාළ තොරතුරු ප්‍රචාරය කිරීම, බෙදාහැරීමේ දත්ත සමුදාය (Dispatch Database) සහ දෘශ්‍යකරණ උපකරණ පුවරුව (Visualization Dashboard) පවත්වාගෙන යාම

මෙම ක්‍රියාකාරකම යටතේ, මෙම අංශය විසින් ලක්විජය බලශක්ති බලාගාරයේ විමෝචන දත්ත (emissions data) සහ තාප විදුලි බලාගාරවල පාරිසරික ආරක්ෂණ බලපත්‍ර (Environmental Protection License) හා ඊට අදාළ පරීක්ෂණ වාර්තා එකතු කරන ලදී. ඒ අනුව, එම විමෝචන දත්ත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) නිල වෙබ් අඩවියේ ඇති දත්ත ද්වාරය (data portal) වෙත යාවත්කාලීන කර ඇත⁴.

² <https://www.pucsl.gov.lk/electricity/quality/environment-and-renewable-energy/>

³ <https://www.pucsl.gov.lk/ev-charging-regulations/>

⁴ <https://gendata.pucsl.gov.lk/norochcholai-coal-power-plant-continuous-emission-monitoring-system-data>

1.12 පරීක්ෂණ අංශය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) පරීක්ෂණ අංශයට 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 6 වන වගන්තිය මගින් බලය පවරා ඇති අතර නියාමන බලාත්මක කිරීම, පරීක්ෂණ සහ අධීක්ෂණ ක්‍රියාකාරකම් හරහා විදුලි පාරිභෝගිකයින්ගේ ජීවිත සහ වත්කම් ආරක්ෂා කිරීමේ තීරණාත්මක වගකීම පවරා ඇත. 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත සහ 2013 අංක 31 දරන එහි සංශෝධන පනතට අනුකූලව, විදුලිය උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදා හැරීම, සැපයීම සහ භාවිතය පාලනය කරන ව්‍යවස්ථාපිත විධිවිධානවලට අනුකූල වීම අංශය විසින් සහතික කරනු ලබයි. එහි කාර්යයන් තවදුරටත් 2016 විදුලිබල (ආරක්ෂාව, ගුණාත්මකභාවය සහ අඛණ්ඩතාව) රෙගුලාසි වල සුරක්ෂිතව ඇති අතර එමඟින් විදුලිබල කර්මාන්තය පුරා තාක්ෂණික සහ ආරක්ෂක ප්‍රමිතීන් බලාත්මක කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව හට බලය ලබා දේ.

මෙම අංශය ජාත්‍යන්තර විදුලි හා ආරක්ෂක ප්‍රමිතීන් මිණුම් සලකුණු කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම සිදු කරන අතර, පුහුණු වෘත්තීන් ප්‍රතිතනය කිරීම හරහා විදුලි ආරක්ෂාව තහවුරු කිරීම, බලපත්‍රලාභී ක්‍රියාකාරකම් සහ විදුලි ස්ථාපනයන්හි මූලික පරීක්ෂණ සහතික කිරීම, බලපත්‍ර කොන්දේසිවලට අනුකූලතාවය සත්‍යාපනය කිරීම, පාරිභෝගික පැමිණිලි විමර්ශනය කිරීම, ආරක්ෂක පියවර ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ විදුලිබල ගුණාත්මකභාවය සහ සැපයුමේ අඛණ්ඩතාව නිරීක්ෂණය කිරීම සිදු කරයි. මෙම කාර්යයන් ඉටු කිරීමෙන්, 2002 අංක 35 දරන PUCSL පනතේ 17 වන වගන්තිය යටතේ පාරිභෝගිකයින්ගේ අවශ්‍යතා ආරක්ෂා කිරීම, ආරක්ෂාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම සහ ශ්‍රී ලංකාව පුරා විශ්වාසදායක, කාර්යක්ෂම සහ නීත්‍යානුකූලව අනුකූල විදුලි සේවා සහතික කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ ව්‍යවස්ථාපිත යුතුකම තහවුරු කිරීමේදී පරීක්ෂක අංශය ප්‍රධාන කාර්යභාරයක් ඉටු කරනු ලබයි.

ක්‍රියාකාරකම් යොමුව	ක්‍රියාකාරකම	අයවැය	ප්‍රතිදාන	සමස්ත භෞතික ප්‍රගතිය	මූල්‍ය ප්‍රගතිය	සටහන්
AP25/INS/CP/01	ගෘහස්ථ විදුලි පද්ධතිවල RCD උපාංග නොමැති වීම හෝ ඒවා නිසි ලෙස ක්‍රියා නොකිරීම හේතුවෙන් සිදුවන විදුලි සැර වැදීම් සංඛ්‍යාව අවම කිරීම.	5,160,000.00	<p>කුරුණෑගල පොලිස් බලප්‍රදේශයේ ගෘහස්ථ පාරිභෝගික නියැදියක් ආශ්‍රිත RCD සමීක්ෂණය (පරීක්ෂා කිරීමේ සහ විමර්ශනය කිරීමේ වැඩසටහන)</p> <p>පූර්ව මහජන අදහස් විමසීම (ආයතනික සන්නිවේදන අංශය මගින්)</p> <p>අදහස් විමසීමේ පත්‍රිකාව (Consultation Paper) සකස් කිරීම</p> <p>දිස්ත්‍රික්ක දෙකක මහජන සාකච්ඡා පැවැත්වීම (ආයතනික සන්නිවේදන අංශය මගින්)</p> <p>1.කුරුණෑගල 2. ගම්පහ</p> <p>ප්‍රතිඵල/ සොයාගැනීම් පිළිබඳව රජයට සහ අදාළ බලධාරීන්ට උපදෙස් දීම</p> <p>පාර්ශ්වකරුවන් සමඟ එක්ව එම උපදෙස් ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් පැවැත්වීම</p> <p>RCD (ප්‍රතිශේෂ ධාරා උපාංග) භාවිතය පිළිබඳව මහජනතාව දැනුවත් කිරීම සඳහා සමාජ මාධ්‍ය ප්‍රචාරණ ව්‍යාපාරයක් පැවැත්වීම</p> <p>විදුලි සැර වැදීම් අඩුවීම අධීක්ෂණය සහ ඇගයීම</p>	100%	99%	
AP25/INS/CP/02	වගා ආරක්ෂා කර ගැනීම සඳහා නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීම හේතුවෙන් සිදු වන විදුලි සැර වැදීම් සංඛ්‍යාව අවම කිරීම.	2,210,000.00	<p>පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් විමසීම: (ශ්‍රී ලංකා පොලිසිය [සමාජ පොලිස් අංශය], ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විමර්ශන නිලධාරීන්, කෘෂිකර්ම දෙපාර්තමේන්තුව, ගොවි සංවිධාන, පළාත් පාලන ආයතන සහ විදුලි වැට</p>	100%	82%	

			විසඳුම් සපයන සමාගම් සමඟ සාකච්ඡා කිරීම)			
			පූර්ව මහජන අදහස් විමසීම (ආයතනික සන්නිවේදන අංශය මගින්)			
			ප්‍රජාව දැනුවත් කිරීම: ප්‍රජා පොලිස් නිලධාරීන් විසින් සංවිධානය කරනු ලබන ප්‍රජා රැස්වීම් හා එක්ව ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන ප්‍රජාව දැනුවත් කිරීමේ සහ පරීක්ෂණ වැඩසටහන.			
			අදහස් විමසීමේ පත්‍රිකාව සකස් කිරීම			
			දිස්ත්‍රික්ක දෙකක මහජන අදහස් විමසීම් පැවැත්වීම (ආයතනික සන්නිවේදන අංශය මගින්) බදුල්ල 2. මහනුවර			
			ප්‍රතිඵල/ සොයා ගැනීම් පිළිබඳව රජයට සහ අදාළ බලධාරීන්ට උපදෙස් දීම			
			පාර්ශ්වකරුවන් සමඟ එක්ව එම උපදෙස් ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් පැවැත්වීම			
			අනුකූලතාව අධීක්ෂණය කිරීමේ වැඩසටහන සකස් කිරීම: පොලිසිය, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්, කෘෂිකර්ම දෙපාර්තමේන්තුව, වනජීවී සංරක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුව සහ කෘෂිකාර්මික සමිති වැනි ප්‍රධාන පාර්ශ්වකරුවන් සමඟ එක්ව සකස් කිරීම. එමෙන්ම, හොඳ ම ප්‍රායෝගික ක්‍රමවේද (best practices) පිළිබඳ ශාස්ත්‍රීය			

			සමාලෝචනයක් (literature review) පැවැත්වීම..			
			අනුකූලතාව අධීක්ෂණය කිරීමේ වැඩසටහන ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ බලාත්මක කිරීම: නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය භාවිත කිරීම අවම කිරීම සඳහා කෘෂිකර්ම අමාත්‍යාංශය, වනජීවී සංරක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුව, බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්, ශ්‍රී ලංකා පොලිසිය සහ අනෙකුත් අදාළ පාර්ශ්වකරුවන් හරහා ක්‍රියාත්මක කිරීම.			
			විදුලි සැර වැදීම අඩුවීම අධීක්ෂණය සහ ඇගයීම			
AP25/INS/CP/03	ආරක්ෂිත පියවරයන් අඛණ්ඩව සඵලදායීව පවතින බව තහවුරු කිරීම සඳහා අධීක්ෂණ යාන්ත්‍රණයක් ස්ථාපිත කිරීම	350,000.00	අධි වෝල්ටීයතා (HV) උපපොළවල සීමාවෙන් ඔබ්බට විදුලි ආරක්ෂාව තහවුරු කිරීම පිළිබඳ අධ්‍යයනය - අධි වෝල්ටීයතා ජාල උපපොළවල (grid substations) සීමාවෙන් ඔබ්බට ආරක්ෂාව තහවුරු කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් දැනට අනුගමනය කරනු ලබන ක්‍රියාමාර්ග සමාලෝචනය කිරීම. ජාල උපපොළවල් වටා ආරක්ෂාව තහවුරු කිරීමේ ක්‍රමවේද පිළිබඳ ශාස්ත්‍රීය සමාලෝචනයක් (literature review) සිදු කිරීම.	100%	73%	
			නිරීක්ෂණ යාන්ත්‍රණයක් සකස් කිරීම - ජාල උපපොළවල් වටා මහජන ආරක්ෂාව තහවුරු කිරීම සඳහා වරින්			

			වර සිදුකරන නිරීක්ෂණ සහ සමාලෝචන සහතික කිරීම.			
AP25/INS/RU/01	විදුලිය ආරක්ෂිතව භාවිත කිරීම ඉහළ නැංවීම සඳහා වන නීතිපතා දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන්	200,000.00	විදුලිය ආරක්ෂිතව භාවිත කිරීම පිළිබඳ පාසල් සිසුන් දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන්.	100%	65%	
			විදුලිය ආරක්ෂිතව භාවිත කිරීම පිළිබඳ පාසල් සිසුන් දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන්.			
AP25/INS/RU/02	ශ්‍රී ලංකාවේ සිදු වන විදුලි සැර වැදීම් පිළිබඳ දත්ත විශ්ලේෂණය	-	විදුලි සැර වැදීම් පිළිබඳ දත්ත විශ්ලේෂණය සහ වාර්තාවක් සකස් කිරීම.	100%	අදාළ නොවේ	
			විදුලි සැර වැදීමේ සිදුවීම් සංඛ්‍යාව සම්බන්ධයෙන් (දියුණු රටවල) පවතින ප්‍රමිති මට්ටම් පිළිබඳ අධ්‍යයනය.			
AP25/INS/CP/04	නිදහස් කිරීමේ සහතික (exemption certificates) යටතට නො ගැනෙන මහල් නිවාස සංකීර්ණවල විදුලි ආරක්ෂාව ඉහළ නැංවීම සඳහා වන මාර්ගෝපදේශය		කෙටුම්පත් මාර්ගෝපදේශය (Draft Guideline) ක්‍රියාත්මක කිරීම.	90%	අදාළ නොවේ	
			නිවාස ව්‍යාපෘතිවල අනුකූලතාව අධීක්ෂණය කිරීම			
AP25/INS/RU/03	උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදා හැරීම සහ සැපයුම යන ක්ෂේත්‍රයන්හි විදුලි ආරක්ෂාව උපරිම කිරීම සඳහා ආරක්ෂක සහ තාක්ෂණික කළමනාකරණ සැලැස්ම (Safety & Technical Management Plan) ක්‍රියාත්මක කිරීම	-	ස්වාධීන තක්සේරුකරුවන් මගින් බලපත්‍රලාභීන්ගේ පරිශ්‍රයන්හි සිදු කරනු ලබන ආරක්ෂණ විගණන (Safety Audits).	90%	අදාළ නොවේ	
			ආරක්ෂණ කාර්යසාධන ඇගයීම් ක්‍රමවේදය සහ ඇගයීම් යෝජනාක්‍රම (Reward Schemes) හඳුන්වා දීම.			

AP25/INS/RU/04	සියලු ම පාර්ශ්වකරුවන් (මහජනතාව, පොලිසිය, සෞඛ්‍ය අංශ සහ බලපත්‍රලාභීන්) සඳහා වන සිදුවීම් වාර්තා කිරීමේ පද්ධතිය (Incident Reporting System - IRS) ක්‍රියාත්මක කිරීම	-	පොලිසිය, සෞඛ්‍ය ක්ෂේත්‍රය සහ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා සිදුවීම් වාර්තා කිරීමේ පද්ධතිය (IRS) පිළිබඳ පුහුණුව ලබා දීම.	90%	N/A	
AP25/INS/RU/05	ජලග් සහ සොකට් (plugs and sockets) සම්බන්ධයෙන් නීතිපතා වෙළඳපල පරීක්ෂාවන් පැවැත්වීම plugs and sockets	2,000,000.00	ජලග් සහ සොකට් අනුකූලතාව අධීක්ෂණය කිරීම සහ බාල නිෂ්පාදන නිසා සිදු වන අනතුරු අවම කිරීම සඳහා සොකට් සහ ජලග් ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන්.	100%	100%	
AP25/INS/RU/09	ඉහළින් ඇඳ ඇති විදුලි රැහැන්වල පරතරයන්හි (Overhead-Line Clearance) අනුකූලතාව පිළිබඳ පරීක්ෂා කිරීම		නව ගොඩනැගිලි සඳහා පළාත් පාලන ආයතන සහ බලපත්‍රලාභීන් අතර අනුමැතිය ලබා ගැනීමේ පද්ධතියක් ස්ථාපිත කිරීම සහ පැරණි ගොඩනැගිලිවල අනුකූලතාව අධීක්ෂණය කිරීම.	100%	N/A	දෛනික රාජකාරි
AP25/INS/RU/06	පාරිභෝගික පැමිණිලි සහ ආරවුල් විසඳීම සඳහා වන විශේෂිත පරීක්ෂණ ක්‍රියාකාරකම්	400,000.00	ආරක්ෂාව, විදුලි බලයේ ගුණාත්මකභාවය (power quality), විශ්වාසනීයත්වය සහ මීටර්වල නිවැරදිභාවය සම්බන්ධයෙන් පරීක්ෂණ පැවැත්වීම සහ කොමිෂන් සභාව වෙත නිර්දේශ ලබා දීම.	100%	53%	

AP25/INS/RU/07	ආරක්ෂාව සම්බන්ධයෙන් බලපත්‍රලාභීන්ගේ පරිශ්‍රයන්හි සිදුකරනු ලබන නීතිපතා පරීක්ෂණ ක්‍රියාකාරකම්		මධ්‍යම වෝල්ටීයතා (MV) සහ අඩු වෝල්ටීයතා (LV) බෙදාහැරීමේ පද්ධති සහ පාර දෙපස ඇති රැහැන් මගින් මහජනතාවට සිදුවන විදුලි අනතුරු වළක්වා ආරක්ෂාව තහවුරු කිරීම සඳහා වන අභ්‍යු පරීක්ෂණ.	100%	N/A	දෛනික රාජකාරි
AP25/INS/RU/08	වෝල්ටීයතා ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ නියාමනයන්ට අනුකූලව වහල මත සවිකර ඇති සූර්ය බල ජනක යන්ත්‍ර (Rooftop Solar Generators) ක්‍රියාත්මක වන්නේදැයි පරීක්ෂා කිරීම.		වහල මත සවිකර ඇති අඩු වෝල්ටීයතා (LV) සූර්ය බල පද්ධති සම්බන්ධ වන ස්ථානයේ (PCC) විදුලි වෝල්ටීයතාවයේ ගුණාත්මකභාවය තහවුරු කිරීම සඳහා වන වෝල්ටීයතා ගුණාත්මකභාවය පරීක්ෂා කිරීම.	100%	N/A	දෛනික රාජකාරි (ලැබුණු පරිදි)
AP25/INS/RU/10	නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීම සහ විදුලිය අවහාවිත කිරීම සම්බන්ධයෙන් නීතිමය පියවර ගැනීම සඳහා වන අනුමැති අයදුම්පත් (Sanctions Applications) ඇගයීමට ලක් කිරීම.		අනුමැතිය ලබා ගැනීමේ අයදුම්පත් (Sanction Applications) ඇගයීමට ලක් කිරීම.	100%	N/A	දෛනික රාජකාරි (ලැබුණු පරිදි)
AP25/INS/CP/05	අඩු වෝල්ටීයතාවයට (LV) සම්බන්ධ වහල මත සවිකරන සූර්ය බල ඉන්වර්ටර් සඳහා බලශක්ති ගුණාත්මකභාවය (Power Quality) කළමනාකරණය කිරීමේ ක්‍රමවේද ක්‍රියාත්මක කිරීම.	50,000.00	අඩු වෝල්ටීයතා (LV) සහිත වහල මත සවිකරන සූර්ය බල ඉන්වර්ටර් සඳහා බලශක්ති ගුණාත්මකභාවය (Power Quality) කළමනාකරණය කිරීමේ ක්‍රමවේද ක්‍රියාත්මක කිරීම: ප්‍රධාන පාර්ශ්වකරුවන් සමඟ ප්‍රගති සමාලෝචන රැස්වීම් පැවැත්වීම සහ බලපත්‍රලාභීන්, ශ්‍රී ලංකා සුරැකි බලශක්ති අධිකාරිය (SLSEA) සහ ශ්‍රී	90%	20%	

			ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය (SLSI) හරහා බලාත්මක කිරීම.			
AP25/INS/CP/06	නිත්‍යානුකූල වෝල්ටීයතා සීමාවන් නාමික වෝල්ටීයතාවයෙන් (Nominal Voltage) +/-10% දක්වා ලිහිල් කිරීම පිළිබඳ නියාමන බලපෑම් ඇගයීම (Regulatory Impact Assessment).	50,000.00	<p>නිත්‍යානුකූල වෝල්ටීයතා සීමාවන් නාමික වෝල්ටීයතාවයෙන් (Nominal Voltage) +/-10% දක්වා ලිහිල් කිරීම පිළිබඳ බලපෑම් ඇගයීම (Impact Assessment) සමාලෝචනය කිරීම.</p> <p>පාරිභෝගික විදුලි උපකරණවල වෝල්ටීයතා සහනශීලීතාවය (tolerance) සහ සංවේදීතාව (sensitivity) කෙරෙහි අවධානය යොමු කරමින් සිදුකරන ලද සමීක්ෂණය සමාලෝචනය කිරීම.</p> <p>මූල්‍ය සහ ආර්ථික වාසි පිළිබඳ ඇගයීම (Financial and Economic Benefit Assessment) සමාලෝචනය කිරීම.</p> <p>අවසාන වාර්තාව සමාලෝචනය කිරීම.</p> <p>ස්ථාවර තත්ත්වයේ වෝල්ටීයතා ගුණාත්මකභාවය (Steady State Voltage Quality) පිළිබඳ කෙටුම්පත් නියාමනය.</p> <p>සංශෝධිත වෝල්ටීයතා ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ නියාමනයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම.</p>	10%	0%	<p>ටුම්ප් පරිපාලනයේ තීරණවලට අනුකූල ව USAID විසින් මෙම ව්‍යාපෘතිය අත්හිටුවන ලදී. එබැවින්, අඩු වෝල්ටීයතා (LV) උපකරණවල වෝල්ටීයතා ඉවසීමේ හැකියාව ඇගයීම සඳහා ලබන වසරේ (2026) සිදු කිරීමට සැලසුම් කර තිබූ අධ්‍යයනයක් ද ඒ අනුව අත්හිටුවනු ලැබීය..</p>

1.12.1 නිවෙස්වල ආර්.සී.ඩී. (RCD) උපාංග නොමැතිවීම හෝ අක්‍රිය වීම හේතුවෙන් සිදුවන විදුලි සැර වැදීම සංඛ්‍යාව අවම කිරීම

පසුගිය වසර පහ තුළ වාර්තා වූ විදුලි සැර වැදීමේ සිදුවීම් පිළිබඳ ව සිදු කරන ලද සපුර්ණ විශ්ලේෂණයකට අනුව, නිවෙස්වල විදුලි පද්ධතිවල පාලීන කාන්දු ආරක්ෂණ උපාංග (RCD) නොමැතිවීම හෝ ඒවායේ පවතින දෝෂ සහිත ක්‍රියාකාරීත්වය මගින් සිදු වූ විදුලි සැර වැදීම් ප්‍රමාණය සමස්ත සිදුවීම්වලින් 40% ක් පමණ වන බව පරීක්ෂක අංශය විසින් හඳුනා ගෙන ඇත. මෙම බරපතල අභියෝගයට සහ සුරක්ෂිතතාව පිළිබඳ ගැටලුවට පිළියම් ලෙස, නිවෙස් පරිශ්‍ර තුළ RCD ආරක්ෂණය පවත්වා ගැනීම, එහි ක්‍රියාකාරීත්වය තහවුරු කිරීම සහ ඒ පිළිබඳ මහජන අවබෝධය ඉහළ නැංවීම මගින් විදුලි සැර වැදීමේ සිදුවීම් අවම කිරීමේ ප්‍රධාන අරමුණින් යුතුව 2026 ආයතනික සැලැස්ම යටතේ AP25/INS/CP/01 ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම යෝජනා කරන ලදී.

එහි මූලික පියවරක් ලෙස, නිවෙස්වල පවතින RCD උපාංගවල පැවැත්ම සහ ක්‍රියාකාරී තත්ත්වය ඇගයීම සඳහා වසර මූල දී කුරුණෑගල පොලිස් බලප්‍රදේශය තුළ නිවසින් නිවසට ගොස් ක්ෂේත්‍ර සමීක්ෂණයක් පවත්වන ලදී. නිවාස 425 ක් ආවරණය කරමින් සිදු කරන ලද මෙම සමීක්ෂණයෙන් දැඩි අවධානයට යොමු විය යුතු කරුණු කිහිපයක් අනාවරණය විය. සමීක්ෂණයට ලක් වූ නිවාසවලින් 25% ක පමණ RCD උපාංග සවි කර නො තිබූ බව හෝ පරීක්ෂා කරන අවස්ථාව වන විට ඒවා අක්‍රිය තත්ත්වයේ පැවති බව නිරීක්ෂණය විය. මෙම සොයා ගැනීම් මගින් RCD පිළිබඳව අඛණ්ඩ ව මහජනතාව දැනුවත් කිරීමේ අවශ්‍යතාව මනා ව පැහැදිලි විය.

ඊට සමගාමී ව, ව්‍යුහගත මහජන විමසීම් ක්‍රියාවලියක් හරහා පාර්ශ්වකරුවන්ගේ දායකත්වය ශක්තිමත් කරන ලදී. ක්‍රියාකාරී RCD ආරක්ෂණයේ වැදගත්කම පිළිබඳව පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් ලබා ගැනීමට සහ මහජනතාව දැනුවත් කිරීම සඳහා ගම්පහ සහ කුරුණෑගල දිස්ත්‍රික්කවල පූර්ව-මහජන විමසීම් වාර දෙකක් සහ ඉන් අනතුරුව නිල මහජන විමසීම් පවත්වන ලදී. රජයේ නිලධාරීන්, පෞද්ගලික අංශයේ ආයතන නියෝජිතයන්, රාජ්‍ය නොවන සංවිධාන, කර්මාන්ත ක්ෂේත්‍රයේ පාර්ශ්වකරුවන් සහ මහජනතාව ඇතුළුව විශාල පිරිසක් මෙම සෑම පරිශ්‍රයකදී ම පවත්වන ලද විමසීම් සඳහා සහභාගී වූහ. ගැටලුව, තාක්ෂණික පසුබිම, නියාමන කරුණු සහ යෝජිත පිළියම් සාරාංශ කරමින් පිළියෙල කරන ලද සාකච්ඡා පත්‍රිකාවක්, දැනුවත් සාකච්ඡාවකට මග පාදමින් කල්තියා බෙදා හරින ලදී. RCD අනුකූලතාව සහ සුරක්ෂිතතාව ඉහළ නැංවීම සඳහා ඉදිරි නියාමන සහ ප්‍රතිපත්තිමය මැදිහත්වීම් සඳහා මාර්ගෝපදේශ ලබා ගැනීමට දැනට මෙම අදහස් සහ යෝජනා භාවිතා කරනු ලැබේ.

මහජන විමසීම් සහ ලිඛිත අදහස් දැක්වීම් හරහා ලැබුණු ප්‍රතිපෝෂණ ඇතුළත් කරමින් සකස් කරන ලද ගුණාත්මක විශ්ලේෂණ වාර්තාව (Qualitative Analysis Report) පදනම් කරගනිමින්, විදුලි සැර වැදීම් අවම කිරීමේ අරමුණින් පිළියම් යෙදීම සඳහා පහත සඳහන් අදාළ රාජ්‍ය පාර්ශ්වකරුවන් වෙත යෝජනා සහ නිර්දේශ ඉදිරිපත් කරන ලදී.

- අධ්‍යාපන අමාත්‍යාංශය
- විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය
- සෞඛ්‍ය හා ජනමාධ්‍ය අමාත්‍යාංශය
- කෘෂිකර්ම, පශු සම්පත්, ඉඩම් හා වාරිමාර්ග අමාත්‍යාංශය
- පරිසර අමාත්‍යාංශය
- රාජ්‍ය පරිපාලන, පළාත් සභා හා පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශය
- තව ද, වසරේ දෙවන භාගය තුළ ෆේස්බුක් (Facebook), යූටියුබ් (YouTube) සහ ටික්ටොක් (TikTok) ඇතුළු ප්‍රධාන ඩිජිටල් වේදිකා ඔස්සේ ඉලක්කගත සමාජ මාධ්‍ය දැනුවත් කිරීමේ ප්‍රචාරණ වැඩසටහනක් ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. විවිධ ජනගහන කාණ්ඩ නියෝජනය කරන ගෘහස්ථ විදුලි පාරිභෝගිකයින් ඉලක්ක කර ගනිමින්, වඩාත් ආකර්ෂණීය, පහසුවෙන් තේරුම් ගත හැකි සහ නව්‍ය ආකාරයෙන් විදුලි සුරක්ෂිතතාව පිළිබඳ පණිවිඩ සන්නිවේදනය කිරීම සඳහා මෙම ප්‍රචාරණ වැඩසටහන සැලසුම් කර තිබුණි.

සමස්තයක් වශයෙන්, වාර්තාකරණ කාල සීමාව තුළ AP25/INS/CP/01 ක්‍රියාකාරකම ක්‍රියාත්මක කිරීම මගින් ක්ෂේත්‍ර සමීක්ෂණ, පාර්ශ්වකාර සාකච්ඡා, තාක්ෂණික විශ්ලේෂණ සහ මහජන දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් හරහා ප්‍රබල තොරතුරු පදනම් කර ගත් පදනමක් සකස් කිරීමට හැකි විය. මෙම උත්සාහයන් ශ්‍රී ලංකාවේ ගෘහස්ථ විදුලි පද්ධතිවල විදුලි සුරක්ෂිතතා අනුකූලතාව ශක්තිමත් කිරීමටත් විදුලි සැර වැදීමේ සිදුවීම් සැලකිය යුතු ලෙස අවම කිරීමටත් විශාල දායකත්වයක් සපයනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

2023 සහ 2024 වසරවලදී පිළිවෙලින් 121ක් සහ 120ක් ලෙස වාර්තා වූ විදුලි සැර වැදීමෙන් සිදු වූ මරණ සංඛ්‍යාව, 2025 වසරේ දී 90 දක්වා සැලකිය යුතු ලෙස අඩු වී ඇත; මෙය විදුලි ආරක්ෂාව සම්බන්ධයෙන් ඇති වී තිබෙන කැපී පෙනෙන දියුණුවක් සහ කොමිෂන් සභාව විසින් ක්‍රියාත්මක කරන ලද ඉලක්කගත මැදිහත්වීම්වල ධනාත්මක බලපෑමක් පෙන්නුම් කරයි.

1.12.2 වගාවන් ආරක්ෂා කිරීම සඳහා නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීම හේතුවෙන් සිදුවන විදුලි සැර වැදීම් අවම කිරීම

පසුගිය වසර 5 තුළ සිදු වූ විදුලි සැර වැදීම් සඳහා දෙවනු ව වැඩි ම දායකත්වයක් ලබා දී ඇත්තේ වගාවන් ආරක්ෂා කර ගැනීම සඳහා නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීම වන අතර, එය සමස්ත විදුලි සැර වැදීම්වලින් 40% කට ආසන්න ප්‍රමාණයකට වග කියනු ලබයි. ඒ අනුව, ගොවීන් අතර අවබෝධය ඉහළ නැංවීම සහ

බලධාරීන් විසින් අවසර නො ලත් ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීම වැළැක්වීමට අදාළ අනුකූලතාව නිරීක්ෂණය කිරීම මගින් විදුලි සැර වැදීමේ සිදුවීම් අවම කිරීමේ ප්‍රධාන අරමුණ ඇතිව, 2026 ආයතනික සැලැස්ම යටතේ AP25/INS/CP/02 ක්‍රියාකාරකම තවත් ප්‍රධාන වැඩපිළිවෙළක් ලෙස යෝජනා කරන ලදී.

පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් ලබා ගැනීමේ සහ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන්වල කොටසක් ලෙස, 2025 වසර තුළ පහත සඳහන් ආයතනයන්හි දී වැඩසටහන් පවත්වන ලදී.

- කුරුණෑගල, තෙල්දෙනිය, ත්‍රිකුණාමලය, මහනුවර, බදුල්ල, බණ්ඩාරවෙල, ගාල්ල සහ අනුරාධපුර යන පොලිස් බලප්‍රදේශවල ප්‍රජා පොලිස් අංශ
- පුත්තලම කෘෂිකර්ම දෙපාර්තමේන්තුව
- දිවයින පුරා සිටින ප්‍රජා පොලිස් නිලධාරීන් සඳහා වූ සබැඳි (Online) සුරක්ෂිතතා දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන
- වත්තල ප්‍රාදේශීය ලේකම් කාර්යාලය සඳහා දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන
- අනතුරු වළක්වා ගැනීමේ සතිය වෙනුවෙන් සෞඛ්‍ය අමාත්‍යාංශය හා එක්ව ඩිජිටල් මාධ්‍ය ඔස්සේ පවත්වන ලද මහජන දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන
- පොල්ගහවෙල ප්‍රාදේශීය ලේකම් කාර්යාලය සඳහා දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන
- බණ්ඩාරවෙල කෘෂිකාර්මික ක්ෂේත්‍ර නිලධාරීන්

ඊට සමාන්තරව, ව්‍යුහගත මහජන විමසීම් ක්‍රියාවලියක් හරහා පාර්ශ්වකරුවන්ගේ සම්බන්ධතාව ශක්තිමත් කරන ලදී. නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීම අවම කිරීම සහ සුරක්ෂිත විදුලි වැටවල් භාවිතයේ වැදගත්කම පිළිබඳව දැනුවත් කිරීම මෙන් ම පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් ලබා ගැනීම සඳහා බදුල්ල සහ මහනුවර දිස්ත්‍රික්කවල මූලික සාකච්ඡා වට දෙකක් සහ ඉන් අනතුරුව නිල මහජන විමසීම් පවත්වන ලදී. රාජ්‍ය නිලධාරීන්, පෞද්ගලික අංශයේ ආයතනවල නියෝජිතයින්, රාජ්‍ය නොවන සංවිධාන, කර්මාන්ත ක්ෂේත්‍රයේ පාර්ශ්වකරුවන් සහ සාමාන්‍ය මහජනතාව ඇතුළත් ව සෑම ස්ථානයකදී ම විශාල පිරිසක් මෙම විමසීම් සඳහා සහභාගී වූහ. තොරතුරු සහිත දැනුවත් සාකච්ඡාවකට මග පාදනු වස්, පවතින ගැටලුව, තාක්ෂණික පසුබිම, නියාමන කරුණු සහ යෝජිත විසඳුම් ක්‍රියාමාර්ග ඇතුළත් විමසුම් පත්‍රිකාවක් (consultation paper) සකස් කර කල්තියා බෙදා හරින ලදී.

වගාවන් ආරක්ෂා කර ගැනීම සඳහා නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීම නිසා සිදු වන විදුලි සැර වැදීම් අවම කිරීම අරමුණු කර ගත් ඉදිරි නියාමන සහ ප්‍රතිපත්තිමය මැදිහත්වීම් සඳහා, මෙහි දී ලැබුණු අදහස් හා යෝජනා දැනට භාවිත කරමින් පවතී.

- අධ්‍යාපන අමාත්‍යාංශය
- විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය
- සෞඛ්‍ය හා ජනමාධ්‍ය අමාත්‍යාංශය
- කෘෂිකර්ම, පශු සම්පත්, ඉඩම් හා වාරිමාර්ග අමාත්‍යාංශය
- පරිසර අමාත්‍යාංශය
- රාජ්‍ය පරිපාලන, පළාත් සභා හා පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශය

2023 සහ 2024 වසරවල දී පිළිවෙලින් 121ක් සහ 120ක් ලෙස වාර්තා වූ විදුලි සැර වැදීමෙන් සිදු වූ මරණ සංඛ්‍යාව, 2025 වසරේ දී 90 දක්වා සැලකිය යුතු ලෙස අඩු වී ඇත; මෙය විදුලි ආරක්ෂාව සම්බන්ධයෙන් ඇති වී තිබෙන කැපී පෙනෙන දියුණුවක් සහ කොමිෂන් සභාව විසින් ක්‍රියාත්මක කරන ලද ඉලක්කගත මැදිහත්වීම්වල ධනාත්මක බලපෑමක් පෙන්නුම් කරයි.

1.12.3 ආරක්ෂිත පියවරයන්හි ඵලදායිතාවය තහවුරු කිරීම සඳහා වන අධීක්ෂණ යාන්ත්‍රණයක් ස්ථාපිත කිරීම

ජාතික විදුලිබල පද්ධති අනුපොළවල් (Grid Substations) ආසන්නයේ ජීවත්වන ජනතාව සඳහා විදුලියෙන් සුරක්ෂිත පරිසරයක් තහවුරු කිරීමේ අරමුණින්, පරීක්ෂක අංශය (Inspectorate Division) විසින් 2025 ආයතනික ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම යටතේ “ආරක්ෂිත පියවරයන්හි ඵලදායිතාවය තහවුරු කිරීම සඳහා වන අධීක්ෂණ යාන්ත්‍රණයක් ස්ථාපිත කිරීම” යන තේමාවෙන් යුත් ක්‍රියාකාරකම යෝජනා කරන ලදී.

ඒ අනුව, අධිවෝල්ටීයතා (HV) ජාතික විදුලිබල පද්ධති අනුපොළවල සීමාවෙන් ඔබ්බට විදුලි සුරක්ෂිතතාව තහවුරු කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් දැනට ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන පියවරයන් සමාලෝචනය කරන ලදී. එහිදී, අනුපොළවල් සැලසුම් කිරීමේ සහ ඉදිකිරීමේ අදියරයන්හි දී, අනුපොළ පරිශ්‍රය ඇතුළත මෙන් ම පිටතදී ද ඇති වන පාදික සහ ස්පර්ශ වෝල්ටීයතාවයන් (step and touch voltages) සුරක්ෂිත හා පිළි ගත හැකි සීමාවන් තුළ පවත්වා ගැනීම තහවුරු කිරීම සඳහා අදාළ ජාත්‍යන්තර ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල ව භූගත පද්ධති (earthing systems) සැලසුම් කර ඇති බව නිරීක්ෂණය විය.

තව ද, උපපොළක භූගත කිරීමේ පද්ධතියේ (earthing system) අඛණ්ඩ ක්‍රියාකාරීත්වය සහ යෝග්‍යතාව තහවුරු කිරීම සඳහා වන වැළැක්වීමේ නඩත්තු කටයුතුවල කොටසක් ලෙස, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් භූගත කිරීමේ ප්‍රතිරෝධක මට්ටම් පිළිබඳ නිත්‍ය පරීක්ෂාවන් සිදු කරනු ලබයි.

2025 වසර තුළ දී, අධිවෝල්ටීයතා අනුපොළවල් ඇතුළත සහ ඒ අවට පාදික සහ ස්පර්ශ (step and touch voltages) වෝල්ටීයතාවයන් අධීක්ෂණය කිරීම සහ සත්‍යාපනය කිරීම සම්බන්ධ ජාත්‍යන්තර ව පිළි ගත් ක්‍රමවේදයන් සමාලෝචනය කරන ලද අතර, පවතින ආරක්ෂිත අධීක්ෂණ යාන්ත්‍රණයන් ශක්තිමත් කිරීමට සහ මහජන ආරක්ෂාව තව දුරටත් ඉහළ නැංවීමට අදාළ නිර්දේශයන් සකස් කරන ලදී.

1.12.4 නිදහස් කිරීමේ සහතිකවලට (exemption certificates) යටත් නොවන නිවාස සංකීර්ණවල විදුලි ආරක්ෂාව වැඩිදියුණු කිරීම

අවශේෂ ධාරා පරිපථ බිඳිනයන්හි (RCCB) පැවැත්ම සහ ක්‍රියාකාරීත්වය පිළිබඳ ව මූලිකව අවධානය යොමු කරමින්, අඩු ආදායම්ලාභී නිවාස ඒකක 100 ක් පමණ පරීක්ෂාවට ලක් කරන ලද "AP24/INS/CP/01/04: නිදහස් කිරීමේ සහතිකවලට යටත් නොවන නිවාස සංකීර්ණවල විදුලි ආරක්ෂාව වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා වන මාර්ගෝපදේශ" නම් ක්‍රියාකාරකම ක්‍රියාත්මක කිරීමෙන් අනතුරු ව, එවැනි මහල් නිවාස සංකීර්ණවල විදුලි සුරක්ෂිතතාවයේ වර්තමාන තත්ත්වය ඇගයීමට සහ විශේෂයෙන් නාගරික සංවර්ධන අධිකාරිය වෙත නිකුත් කරන ලද නිර්දේශයන්හි අනුකූලතාව අධීක්ෂණය කිරීම සඳහා AP25/INS/CP/04 ක්‍රියාකාරකම භාර ගන්නා ලදී.

ඒ අනුව, 2025 වසර තුළ දී, නිකුත් කරන ලද නිර්දේශයන්හි අනුකූලතාව ඇගයීම සඳහා අඩු ආදායම්ලාභී නිවාස ඒකක 30 ක් පමණ පරීක්ෂා කරන ලද අතර, එහිදී RCCB වල පැවැත්ම සහ ක්‍රියාකාරී මට්ටම පිළිබඳ ව විශේෂ අවධානයක් යොමු කරන ලදී. පෙර පරීක්ෂණ වක්‍රයේදී නිරීක්ෂණය වූ ඉහළ අනුකූලතා නොමැති මට්ටමට සාපේක්ෂ ව, පරීක්ෂා කරන ලද නිවාස ඒකකවලින් 10% කටත් වඩා අඩු ප්‍රමාණයක පමණක් ක්‍රියා නො කරන RCCB පැවතීම මගින්, විදුලි සුරක්ෂිතතා තත්ත්වයන්හි සැලකිය යුතු වර්ධනයක් පෙන්නුම් කළේය.

තව ද, 2024 පරීක්ෂණවල දී 5% කටත් වඩා අඩු අගයක් ලෙස නිරීක්ෂණය වූ පරිශීලක දැනුවත්භාවය සහ ආරක්ෂිත පුරුදු, 2025 දී 40% කට වැඩි බදුකරුවන් ප්‍රමාණයක් පරීක්ෂණ බොත්තම (test button) භාවිතයෙන් තමුන්ගේ RCCB නිවැරදිව පරීක්ෂා කිරීම දක්වා සැලකිය යුතු ලෙස වර්ධනය වී තිබීම සතුටට කරුණකි. මෙම වර්ධනය මගින් පෙන්නුම් කරන්නේ නිකුත් කරන ලද මාර්ගෝපදේශ සහ සිදුකරන ලද දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන්වල ධනාත්මක බලපෑම වන අතර, එය අඩු ආදායම්ලාභී මහල් නිවාස සංකීර්ණවල විදුලි සුරක්ෂිතතාව ඉහළ නැංවීම සඳහා මහඟු දායකත්වයක් සපයයි.

1.12.5 අඩු වෝල්ටීයතා මාර්ගවලට සම්බන්ධ වහල මත සවිකරන සූර්ය බල පරිවර්තක (Inverters) තුළ බල තත්ත්ව ප්‍රතිචාර මාදිලි (Power Quality Response Modes) ක්‍රියාත්මක කිරීම

අඩු වෝල්ටීයතා (LV) බෙදාහැරීමේ මාර්ගවල සිදු වන පද්ධති අධි-වෝල්ටීයතාවන් (grid overvoltage) හේතුවෙන් සූර්ය බල පරිවර්තක අක්‍රිය වීම (inverter tripping) සහ ඒ හා සම්බන්ධ වහල මත සවි කරන සූර්ය බලශක්ති උත්පාදනය සීමා වීම නිරාකරණය කිරීමේ අරමුණින්, බෙදා හැරීමේ ජාලයට පුනර්ජනනීය බලශක්තිය වැඩි වශයෙන් ඒකාබද්ධ කිරීමට සහාය වන අතර ම වෝල්ටීයතා ගුණාත්මකභාවය තහවුරු කිරීම සඳහා වන නියාමන මැදිහත්වීම් කොමිෂන් සභාව විසින් අඛණ්ඩ ව පවත්වාගෙන යන ලදී.

2024 වසර තුළ දී අදාළ ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ ව සිදු කළ විස්තීර්ණ සමාලෝචනයකින් සහ ව්‍යුහගත පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් විමසීමවලින් අනතුරුව, විය හැකි නියාමන පියවරයන් දෙකක් යෝජනා කරන ලදී. පළමු පියවර වන්නේ ගතික වෝල්ටීයතා පාලනය සක්‍රීය කිරීම සඳහා අඩු වෝල්ටීයතා බෙදා හැරීමේ මාර්ගවලට සම්බන්ධ වහල මත සවි කරන සූර්ය බල පරිවර්තක තුළ වෝල්ටීයතා ගුණාත්මක ප්‍රතිචාර මාදිලි, එනම් විශේෂයෙන් Volt-Var සහ Volt-Watt ක්‍රියාකාරීත්වයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම අනිවාර්ය කිරීමයි. දෙවන පියවර වන්නේ පරිවර්තක මත පදනම් වූ වෝල්ටීයතා පාලන පියවරයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම අධි-වෝල්ටීයතා තත්ත්වයන් සමනය කිරීමට ප්‍රමාණවත් නොවන බව ඔප්පු වුවහොත් පමණක් සැලකිල්ලට ගැනීම සඳහා, ව්‍යවස්ථාපිත වෝල්ටීයතා සීමාවන් $230V \pm 6\%$ සිට $230V \pm 10\%$ දක්වා ලිහිල් කිරීමයි.

ඒ අනුව, 2025 වසර තුළදී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB), ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම (LECO), ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ (ADB) තාක්ෂණික විශේෂඥයින් සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් එකමුතුව සකස් කරන ලද "අඩු වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ ජාලයන්ට සම්බන්ධ වහල මත සවි කරන සූර්ය බල පද්ධති සඳහා නිර්දේශිත පරිවර්තක (Inverter) සැකසුම් – 2025 අප්‍රේල්" නමැති අවසාන වාර්තාව සමාලෝචනය කරන ලදී. එම වාර්තාවේ නිර්දේශ පදනම් කරගනිමින්, සැලකිය යුතු ලෙස වහල මත සූර්ය බල පද්ධති සම්බන්ධ කර ඇති සහ පද්ධති අධි-වෝල්ටීයතා පවතින තෝරා ගත් බෙදාහැරීමේ මාර්ගවල Volt-Var සහ Volt-Watt බල තත්ත්ව ප්‍රතිචාර මාදිලිවල නියමු පරීක්ෂණ අදියර ආරම්භ කරන ලෙස බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ට උපදෙස් දෙන ලදී. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ ඉල්ලීම පරිදි, මෙම නියමු පරීක්ෂණ වැඩසටහන සඳහා අවබෝධය සහ සහයෝගය ලබාගැනීම වෙනුවෙන් සංවර්ධකයින්, පාරිභෝගික-උත්පාදකයින් (prosumers) සහ මහජනතාව ඇතුළු අදාළ පාර්ශ්වකරුවන් සඳහා දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් ද පවත්වන ලදී.

මෙම නියමු පරීක්ෂණ වැඩසටහන දැනට බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් සිදු කරනු ලබන අතර, එහි ප්‍රගතිය ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) මගින් අධීක්ෂණය කරනු ලබයි. නියමු අදියර අවසන් වූ පසු, සාක්ෂි මත පදනම් වූ නියාමන තීරණ ගැනීමට සහාය වීම සඳහා ක්‍රියාත්මක කරන ලද වෝල්ටීයතා ප්‍රතිචාර මාදිලිවල සොයා ගැනීම්, ඵලදායිතාවය සහ බලපෑම විස්තර කෙරෙන විස්තීර්ණ අවසාන වාර්තාවක් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් ඉදිරිපත් කරනු ඇත.

1.12.6 විදුලිය ආරක්ෂිතව භාවිත කිරීම වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා වූ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන්

අදාළ පුද්ගලයින් විදුලි ආපදා සහ ආරක්ෂිත පුරුදු පිළිබඳ ව වඩා දැනුවත්ව සිටියේ නම් මෙලෙස සිදුවන සිදුවීම්වලින් සැලකිය යුතු ප්‍රමාණයක් වළක්වා ගැනීමට තිබූ බැවින්, විදුලි සැර වැදීම් සහ විදුලිය ආශ්‍රිත අනතුරු අවම කිරීම සඳහා නිරන්තර මහජන දැනුවත්භාවයේ ඇති තීරණාත්මක අවශ්‍යතාවය මෑත වසරවල වාර්තා මගින් අඛණ්ඩ ව පෙන්වා දී ඇත.

ඒ අනුව, වාර්ෂික සැලැස්මේ කොටසක් ලෙස, පරීක්ෂක කොට්ඨාසය (Inspectorate Division) මගින් පාසල් සිසුන්, අධ්‍යායන කාර්ය මණ්ඩලය, රාජ්‍ය නිලධාරීන් සහ සාමාන්‍ය මහජනතාව ප්‍රධාන වශයෙන් ඉලක්ක කරගනිමින් විදුලිය ආරක්ෂිත ව භාවිත කිරීම ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ අරමුණින් නිත්‍ය විදුලි ආරක්ෂණ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් පවත්වනු ලබයි.

2025 වර්ෂය තුළ පහත සඳහන් පාසල් සහ රාජ්‍ය ආයතනයන්හි මෙවැනි නිත්‍ය දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් පවත්වන ලදී:

කිනපැලැස්ස යශෝධරා බාලිකා විද්‍යාලය, හසලක

රණසිංහ ප්‍රේමදාස ජාතික පාසල, හසලක

ශ්‍රී කෝණේස්වරා හින්දු විද්‍යාලය, ත්‍රිකුණාමලය

ශ්‍රී ඡන්ද්‍රගා හින්දු බාලිකා විද්‍යාලය, ත්‍රිකුණාමලය

හින්දු විද්‍යාලය, පුත්තලම

ශාන්ත මේරි විද්‍යාලය, පුත්තලම

මෙමත්‍රිපාල සේනානායක ජාතික පාසල, මැදවව්විය

සංගිලිකනදරාව ජාතික පාසල, මැදවව්විය

විහාරමහාදේවි බාලිකා විද්‍යාලය, බදුල්ල

ලක්විල FM ඔස්සේ පැවැත්වූ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන

වත්තල ප්‍රාදේශීය ලේකම් කාර්යාලය සඳහා වූ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන

පුත්තලම කෘෂිකර්ම දෙපාර්තමේන්තුවේ පැවැත්වූ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන

අනතුරු වළක්වා ගැනීමේ සතිය වෙනුවෙන් සෞඛ්‍ය අමාත්‍යාංශය හා එක්ව ඩිජිටල් ජනමාධ්‍ය මගින් සිදුකළ මහජන දැනුවත් කිරීම

පොල්ගහවෙල ප්‍රාදේශීය ලේකම් කාර්යාලය සඳහා වූ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන

කුරුණෑගල, තෙල්දෙණිය, ත්‍රිකුණාමලය, මහනුවර, බදුල්ල, බණ්ඩාරවෙල, ගාල්ල සහ අනුරාධපුර යන පොලිස් කොට්ඨාසයන්හි ප්‍රජා පොලිස් අංශ

ලෝක ජනාවාස දිනයේ පැවැත්වූ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන

විදුලි ආරක්ෂාව පිළිබඳ මහජන දැනුම ඉහළ නැංවීම, ආරක්ෂිත විදුලි භාවිත ක්‍රමවේද ප්‍රවර්ධනය කිරීම සහ අවසාන වශයෙන් විදුලි සැර වැදීම මෙන්ම විදුලිය ආශ්‍රිත අනතුරු සිදුවීම අවම කිරීමේ අරමුණින් මෙම වැඩසටහන් පවත්වන ලදී.

1.12.7 උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම සහ සැපයුම යන ක්ෂේත්‍රයන්හි විදුලි ආරක්ෂාව උපරිම කිරීම සඳහා වන ආරක්ෂක සහ තාක්ෂණික කළමනාකරණ සැලැස්ම (Safety & Technical Management Plan) ක්‍රියාත්මක කිරීම

. උපදේශකයින්ගේ සහාය ඇතිව 2019 වසරේදී ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් සකස් කර බලපත්‍රලාභීන් වෙත නිකුත් කරන ලද ආරක්ෂක සහ තාක්ෂණික කළමනාකරණ සැලැස්ම (STMP) පදනම් කරගනිමින්, PUCSL නිලධාරීන් 2025 වසර තුළදී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB) සහ ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම (LECO) සමඟ එය ක්‍රියාත්මක කිරීම කෙරෙහි අවධානය යොමු කළ සාකච්ඡා

සහ සබඳතා අඛණ්ඩව පවත්වාගෙන යන ලදී. STMP හි අවශ්‍යතාවයන් ප්‍රායෝගිකව පැහැදිලි කිරීමටත්, දැනට පවතින ක්‍රියාමාර්ග STMP හි කොන්දේසි සමඟ කෙතරම් දුරට ගැළපෙන්නේද සහ තවදුරටත් අඩුපාඩු පවතින්නේ කෙසේද යන්න පිළිබඳව මෙහෙයුම් කණ්ඩායම් සමඟ ව්‍යුහගත සාකච්ඡා පැවැත්වීමටත් බලපත්‍රලාභීන්ගේ පරිශ්‍ර වෙත ක්ෂේත්‍ර පරීක්ෂණ සිදු කරන ලදී.

2025 වසර තුළදී, STMP රාමුව යටතේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ ආරක්ෂණ කාර්යසාධනය මැනීමට සහ සැසඳීමට භාවිත කරන 'ආරක්ෂක දර්ශක' (Safety Indices) පිළිබඳ අවබෝධය සහ දැනුවත්භාවය වර්ධනය කිරීම කෙරෙහි PUCSL හි විශේෂ අවධානය යොමු විය. මෙම දර්ශකවල අරමුණ, එහි අඩංගු අර්ථකථන හා ගණනය කිරීම් තර්කනයන් සහ විශ්ලිතය වාර්තාකරණයකට අවශ්‍ය සාක්ෂි හා වාර්තා වර්ග මොනවා ද යන්න පැහැදිලි කිරීම සඳහා බලපත්‍රලාභීන්ගේ ඉංජිනේරු සහ මෙහෙයුම් කාර්ය මණ්ඩලය සමඟ දැනුවත් කිරීම් වැඩසටහන් සහ ව්‍යුහගත සාකච්ඡා පවත්වන ලදී. මෙහිදී, කාර්යසාධනය මැනීම යනු හුදෙක් නීතිමය බැලීමක් පමණක් නොව නිරන්තර ප්‍රගතිය සඳහා වන මෙවලමක් ලෙස සැලකීමට හැකි වන පරිදි, අනතුරුදායක තත්ත්ව හඳුනා ගැනීම, නිවැරදි කිරීම් පියවර සම්පූර්ණ කිරීම, ආරක්ෂිත වැඩ පද්ධති, කොන්ත්‍රාත්කරුවන් පාලනය කිරීම සහ අනතුරු/අනතුරු වීමට ගිය අවස්ථා වාර්තා කිරීම වැනි දෛනික ක්‍රියාකාරකම් සමඟ මෙම ආරක්ෂක දර්ශක සම්බන්ධ වන්නේ කෙසේද යන්න පිළිබඳව අවධානය යොමු කෙරිණි. එමෙන්ම, විගණන අතරතුර දී ආරක්ෂණ කාර්යසාධනය ඇගයීමට සහ සංසන්දනාත්මක ශ්‍රේණිගත කිරීම් ලබා ගැනීමට ස්වාධීන ආරක්ෂක ඇගයුම්කරුවන් (Independent Safety Assessors) විසින් මෙම දර්ශක භාවිත කරනු ලබන බව බලපත්‍රලාභීන්ට දැනුම් දෙන ලදී. එමඟින් සෑම බලපත්‍රලාභියෙකුට ම අනෙකුත් ආයතන හා සැසඳීමේදී තමන්ගේ අඩුපාඩු හඳුනාගෙන, ඉලක්කගත වැඩිදියුණු කිරීම් ක්‍රියාත්මක කිරීමට හැකියාව ලැබේ.

සමබර සහ ස්ථාවර ඇගයීමකට සහාය වීම සඳහා සම්මත පිරික්සුම් ලැයිස්තුවක් (standard checklist) සකස් කර ප්‍රදේශ භාර ප්‍රධාන ඉංජිනේරු ඇතුළු අදාළ ඉංජිනේරු කාර්ය මණ්ඩලය සමඟ සමාලෝචනය කරන ලද අතර, වැඩි දියුණු කළ යුතු ප්‍රධාන ක්ෂේත්‍ර ඒකාබද්ධ ව හඳුනා ගෙන සාකච්ඡා කරන ලදී. මීට අමතර ව, PUCSL නිලධාරීන් පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන වෙත ගොස් පවතින ක්‍රියාමාර්ග පරීක්ෂා කර, එම පිරික්සුම් ලැයිස්තුවට අනුව අනුකූලතාවය තහවුරු කළහ. එහිදී නිරීක්ෂණය වූ හොඳ පුරුදු වාර්තා කිරීමටත්, අනුකූලතාවය ශක්තිමත් කිරීමට සහ ආරක්ෂණ කාර්යසාධනය ඉහළ නැංවීමට අවශ්‍ය පියවර පිළිබඳ ප්‍රතිපෝෂණ ලබා දීමටත් කටයුතු කළ අතර, ඉදිරි වසරවලදී ද මෙය අඛණ්ඩ ව සිදු කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

මෙම වැඩසටහන් අවසානයේදී, දැනට සෑම බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් ම පුහුණු කරනු ලබන STMP ක්‍රියාමාර්ග, STMP ලේඛනයට අනුව ඇගයීමට ලක් කරන බවත්, ස්වාධීන ආරක්ෂක ඇගයුම්කරුවන්ගේ ස්වාධීන පරීක්ෂණයකට/ විගණනයකට ලක් වන බවත් බලපත්‍රලාභීන්ට අවධාරණය කරන ලදී. ඇගයුම්කරුවන් විසින් අපක්ෂපාතී පදනමකින් විගණනයන් පවත්වා, එවැනි ඇගයීම් සඳහා දැනටමත් ස්ථාපිත කර ඇති ආරක්ෂක දර්ශක භාවිතයෙන් සෑම බලපත්‍රලාභියෙකුගේ ම කාර්යසාධනය ඇගයීමට ලක් කරනු ඇත.

මෙම ක්‍රියාවලියේ අපේක්ෂිත ප්‍රතිඵලය වන්නේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ ආරක්ෂණ කාර්යසාධනය ඇගයීම සහ ශ්‍රේණිගත කිරීමයි (Safety Performance Evaluation and Ranking). එමඟින් සෑම බලපත්‍රලාභියෙකුට ම

තමන් සිටින සාපේක්ෂ මට්ටම සහ වැඩිදියුණු කළ යුතු විශේෂිත ක්ෂේත්‍ර මොනවා ද යන්න පැහැදිලි ව හඳුනා ගැනීමට හැකි වේ. මෙම ශ්‍රේණිගත කිරීම හරහා, විශේෂයෙන් ම අනතුරු ආයතනවලට වඩා පසුපසින් සිටින ක්ෂේත්‍රයන්හි ඉලක්කගත නිවැරදි කිරීමේ පියවරයන් සහ අඛණ්ඩ වර්ධනයක් ඇති කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

1.12.8 සියලු ම පාර්ශවකරුවන් (මහජනතාව, පොලිසිය, සෞඛ්‍ය අංශ සහ බලපත්‍රලාභීන්) සඳහා වන අනතුරු වාර්තා කිරීමේ පද්ධතිය (Incident Reporting System - IRS) ක්‍රියාත්මක කිරීම

අනතුරු වාර්තා කිරීමේ පද්ධතිය (IRS) යනු වඩාත් සුළු මට්ටමේ 'අනතුරු වීමට ගිය අවස්ථා' (near-miss events) පවා ඇතුළත් කරගනිමින්, සමස්ත විදුලි අනතුරු ආවරණය වන පරිදි තොරතුරු ලබා ගැනීමට සහ නිරීක්ෂණය කිරීමට නිර්මාණය කරන ලද පුළුල් අවදානම් ලේඛනයක් (risk-register) සහ විශ්ලේෂණ වේදිකාවකි (analytics platform). ඓතිහාසික ව, ලබා ගැනීමට තිබූ දත්ත ප්‍රධාන වශයෙන් සීමා වී තිබුණේ ශ්‍රී ලංකා පොලිසියෙන් ලැබෙන විදුලි සැර වැදීම් පිළිබඳ වාර්තා සඳහා පමණි. අනතුරුවලට මූලික හේතු හඳුනා ගැනීම සහ වැළැක්වීමේ පියවරයන් ශක්තිමත් කරමින්, ඉතා සුක්ෂ්ම හා සම්පූර්ණ (end-to-end) නිරීක්ෂණයක් සහ විශ්ලේෂණයක් සිදු කිරීමට ඉඩ සැලසීම මගින් IRS පද්ධතිය මෙම සීමාව මගහරවා ලයි.

IRS පද්ධතිය සම්පූර්ණයෙන් ම සංවර්ධනය කර, භාවිතයට ගත හැකි පරිපූර්ණ පද්ධතියක් ලෙස ලබා දී ඇති අතර, එහි ප්‍රධාන පාර්ශවකාර ආයතන වන ශ්‍රී ලංකා පොලිසිය, සෞඛ්‍ය අමාත්‍යාංශය සහ කම්කරු දෙපාර්තමේන්තුව පුරා ක්‍රියාත්මක කිරීමේ කටයුතු මේ වන විට සිදුවෙමින් පවතී. මෙහි මූලික පියවරක් ලෙස, ව්‍යුහගත පාර්ශවකාර පුහුණු වැඩසටහන් පවත්වන ලද අතර, පද්ධතිය පූර්ණ ලෙස මෙහෙයුම් මට්ටමින් ආරම්භ කිරීමට පෙර, පාලිත පරිසරයක් තුළ පද්ධතියට පිවිස එයට හුරු පුරුදු වීම සඳහා නම් කරන ලද නිලධාරීන්ට සුරක්ෂිත පිවිසුම් මුරපද (login credentials) ලබා දෙන ලදී.

මෙම පියවරෙන් අනතුරුව, IRS පද්ධතිය සාමාන්‍ය මහජනතාව සඳහා විවෘත කිරීමට බලාපොරොත්තු වන අතර, එමඟින් විදුලි අනතුරු සහ අනතුරු වීමට ගිය අවස්ථා පිළිබඳව direktva (සෘජුවම) වාර්තා කිරීමට පුරවැසියන්ට අවස්ථාව හිමිවේ. දත්තවල නිවැරදිභාවය, විශ්වසනීයත්වය සහ නියාමන ප්‍රමිතීන් සුරක්ෂිත කිරීම සඳහා, මහජනතාව විසින් ඉදිරිපත් කරනු ලබන සියලුම වාර්තා නිල වශයෙන් භාවිත කිරීමට සහ විශ්ලේෂණය කිරීමට පෙර ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) නිලධාරීන් විසින් තහවුරු කිරීමකට (validation) ලක් කරනු ඇත.

ඉදිරිය දෙස බලන විට, ජංගම දුරකථන හරහා සජීවීව (real-time) අනතුරු වාර්තා කිරීම පහසු කිරීම සඳහා වෙනමම මොබයිල් ඇප් එකක් (mobile application) නිර්මාණය කිරීම ද ඉදිරි සැලැස්මට ඇතුළත් වේ. මහජන සහභාගීත්වය තව දුරටත් දිරිගැන්වීම සඳහා, කොමිෂන් සභාව විසින් තහවුරු කරන ලද සහ උසස් තත්ත්වයේ වාර්තා සඳහා මුදාහැරගත හැකි ලකුණු (redeemable points) ලබාගත හැකි ප්‍රතිලාභ පාදක දිරි ගැන්වීමේ ක්‍රමවේදයක් (rewards-based incentive mechanism) ගැනද අධ්‍යයනය කරමින් සිටී. ශක්‍යතා ඇගයීම් සහ

ප්‍රතිපත්තිමය අනුමැතියට යටත්ව, සේවා ගාස්තු ගෙවීමේ ක්‍රමවේදයන් සමඟ සම්බන්ධ කිරීම ඇතුළු සුදුසු ක්‍රම හරහා මෙම දිරිගැන්වීම් මුදාහැරීමට සැලසුම් කළ හැකි ය.

සාරාංශයක් ලෙස, IRS පද්ධතිය යනු හුදෙක් සිදු වූ අනතුරක් වාර්තා කිරීමෙන් ඔබට ගොස් පූර්ව ආරක්ෂණ පියවර ගැනීම දක්වා සිදු වූ පරිවර්තනයකි. එමඟින් සාක්ෂි පාදක නියාමනය ශක්තිමත් කිරීම, ආයතන අතර සම්බන්ධීකරණය වර්ධනය කිරීම සහ දිවයින පුරා විදුලි ආපදා අවම කර මහජන ආරක්ෂාව ඉහළ නැංවීමට කොමිෂන් සභාව ගෙන යන උත්සාහයට සහාය දැක්වීම සිදු වේ.

1.12.9 ජලග් සහ සොකට (plugs and sockets) සම්බන්ධයෙන් වෙළඳපොළ පරීක්ෂාව

ගෘහස්ථ සහ වාණිජ විදුලි පද්ධතිවල නියමිත ප්‍රමිතියෙන් තොර සහ ආරක්ෂිත නොවන විදුලි උපාංග භාවිතයෙන් සිදු වන ආපදා අවම කිරීමේ අරමුණින්, 2025 වසර තුළදී ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) ජාතික ප්‍රමිතිය වන SLS 734 හි ප්‍රතිපාදනවලට අනුකූල ව අනුකූලතා නිරීක්ෂණ සහ මහජන දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් අඛණ්ඩ ව පවත්වාගෙන යන ලදී. නියාමන බලාත්මක කිරීම්, මහජන දැනුවත් කිරීම් සහ පාර්ශවකරුවන්ගේ සහයෝගීතාව ඇතුළත් ඒකාබද්ධ ප්‍රවේශයක් හරහා බාල මට්ටමේ විදුලි නිෂ්පාදන වෙළඳපොළෙන් ඉවත් කිරීමට කොමිෂන් සභාව ප්‍රමුඛතාව ලබා දී ඇත.

ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය (SLSI), පාරිභෝගික කටයුතු පිළිබඳ අධිකාරිය (CAA) සහ ශ්‍රී ලංකා රේගුව හා එක් ව වෙළඳපොළ නිරීක්ෂණ සහ නිෂ්පාදන අනුකූලතා පරීක්ෂණ කටයුතු ශක්තිමත් කරන ලදී. SLS 734 යටතේ නිර්දේශිත ආරක්ෂණ සහ ගුණාත්මක අවශ්‍යතාවලට අනුකූල ද යන්න තහවුරු කරගැනීම සඳහා වෙළඳපොළේ ඇති විදුලි උපාංග අහඹු ලෙස සාම්පල ලබාගැනීම, ක්ෂේත්‍ර පරීක්ෂණ සිදුකිරීම සහ පරීක්ෂණ (testing) පැවැත්වීම මෙම ප්‍රයත්නයන්ට ඇතුළත් විය. ඒ අනුව, 2025 වර්ෂය තුළ දිස්ත්‍රික්ක දහයකට වඩා වැඩි සංඛ්‍යාවක වෙළඳපොළ නිරීක්ෂණ සහ අනුකූලතා පරීක්ෂණ වැඩසටහන් පවත්වන ලද අතර, ප්‍රමිතියට අනුකූල නොවන නිෂ්පාදන හඳුනා ගැනීමටත්, ඒවා බෙදා හැරීම සහ භාවිතය වැළැක්වීම සඳහා බලාත්මක කිරීමේ පියවර ගැනීමටත් සහාය විය.

රිට් සමගාමී ව, විදුලි උපාංගවලට අදාළ ආරක්ෂණ අවශ්‍යතා සහ නියාමන ප්‍රතිපාදන පිළිබඳව පාරිභෝගිකයන්, විදුලි කාර්මිකයන්, වෙළඳුන් සහ ආනයනකරුවන් දැනුවත් කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාව දිවයින පුරා මහජන දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් ක්‍රියාත්මක කළේය. මෙම වැඩසටහන්වලට බහුභාෂා මාධ්‍ය ප්‍රචාරණ, අධ්‍යාපනික ද්‍රව්‍ය බෙදා හැරීම, දැනුවත් කිරීමේ වැඩමුළු, පාසල් පදනම් කර ගත් වැඩසටහන් සහ ප්‍රධාන පාර්ශවකරුවන් සමඟ සෘජු ව සම්බන්ධ වීම ඇතුළත් විය. ප්‍රමිතියට අනුකූල විදුලි උපාංග භාවිතය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සහ විශාල ආරක්ෂක අවදානමක් මතු කරන ආරක්ෂිත නොවන හෝ සම්මත නොවන උපකරණ භාවිතය උනන්දු නොකිරීම කෙරෙහි මෙහිදී විශේෂ අවධානයක් යොමු කෙරිණි.

මෙම ප්‍රයත්නයන් එකතුවෙන් නියාමන අධීක්ෂණය ශක්තිමත් කිරීමට, මහජන දැනුවත්භාවය ඉහළ නැංවීමට සහ ආරක්ෂිත හා ප්‍රමිතියට අනුකූල විදුලි උපාංග භාවිතය ප්‍රවර්ධනය කිරීමට දායක විය. එමඟින්

පාරිභෝගිකයන් ආරක්ෂා කිරීම සහ විදුලි සැර වැදීම හා ගිනි ගැනීම් ඇතුළු විදුලි ආපදා අවම කිරීම සඳහා වන PUCSL හි නිල බලතල සහ වගකීම් ඉටු කිරීමට සහාය ලැබේ.

1.12.10 පාරිභෝගික පැමිණිලි සහ ආරවුල් විසඳීම සඳහා වූ විශේෂිත පරීක්ෂණ ක්‍රියාකාරකම්

තම නිත්‍ය නියාමන කාර්යයන්හි කොටසක් ලෙස, 2014 අංක 01 දරන විදුලිබල (විදුලි පරීක්ෂකවරුන්ගේ කාර්යයන්, වගකීම් සහ පටිපාටි) නියාමනයන්ට අනුකූල ව විදුලිය සම්බන්ධ පැමිණිලි පරීක්ෂා කර විසඳීම සඳහා, පරීක්ෂක කොට්ඨාසය විසින් බලපත්‍රලාභීන්ගේ පද්ධතිවල සහ පාරිභෝගික පරිශ්‍රයන්හි විදුලි ආරක්ෂාව සහ බලශක්ති ගුණාත්මකභාවය (power quality) පිළිබඳ පරීක්ෂණ සිදු කරන ලදී. ආරවුල් විසඳීම, නියාමන අවශ්‍යතාවලට අනුකූල වීම තහවුරු කිරීම සහ මහජන ආරක්ෂාව සුරක්ෂිත කිරීමේ අරමුණින්, ලැබුණු පැමිණිලි, වාර්තා වූ සිද්ධීන්, පාර්ශ්වකරුවන්ගේ ඉල්ලීම් සහ ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ ප්‍රතිපාදන යටතේ නිකුත් කරන ලද නියෝගයන්ට ප්‍රතිචාර වශයෙන් මෙම පරීක්ෂණ ආරම්භ කරන ලදී. අදාළ ආරක්ෂණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල නොවන තත්ත්වයන් හඳුනා ගැනීම, ඒ ආශ්‍රිත අවදානම් ඇගයීම සහ පාරිභෝගිකයන් මෙන් ම සාමාන්‍ය මහජනතාව ආරක්ෂා කිරීම සඳහා කාලෝචිත නිවැරදි කිරීමේ පියවර ගන්නා බව තහවුරු කිරීම ද මෙම පරීක්ෂණවල අරමුණ විය.

තව ද, දිවයින පුරා සිදු වූ විදුලිය විසන්ධි වීමේ සිද්ධීම (islandwide blackout) පිළිබඳව සවිස්තරාත්මක ව පරීක්ෂා කරන ලද අතර, ඉන් අනතුරුව මහජන මතය විමසීමේ ක්‍රියාවලියක් සහ විදුලිබල පද්ධතියේ විශ්වසනීයත්වය හා ප්‍රත්‍යාස්ථතාව (resilience) ඉහළ නැංවීම සඳහා සොයා ගැනීම්, මූලික හේතු සහ නිර්දේශිත නිවැරදි කිරීමේ හා වැළැක්වීමේ පියවරයන් ඇතුළත් සවිස්තරාත්මක වාර්තාවක් පිළියෙළ කරන ලදී.

වසර තුළ සිදු කරන ලද පරීක්ෂණවල පරාසයට විවිධ කරුණු ඇතුළත් විය. එනම් විදුලි සැර වැදීමේ සිද්ධීන් පිළිබඳ පරීක්ෂණ, ගිනිගැනීම් සම්බන්ධ විදුලි ඇගයීම්, සේවා විසන්ධි කිරීම් සම්බන්ධ ආරවුල්, මීටර්වල නිවැරදිභාවය පිළිබඳ ගැටලු, අඩු වෝල්ටීයතා විශ්වසනීයත්ව ගැටලු, සහ වහල මත සවි කරන සූර්ය බලශක්ති පද්ධති ජාලගත කිරීම (rooftop solar interconnections) හා ගාස්තු වර්ගීකරණයට අදාළ කරුණු මීට ඇතුළත් වේ. මෙම පරීක්ෂණ අදාළ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්, බලපෑමට ලක්වූ පාරිභෝගිකයන් සහ අවශ්‍යතාවය පරිදි අනෙකුත් පාර්ශ්වකරුවන්ගේ සහභාගීත්වයෙන් සිදු කරන ලදී. පරීක්ෂණ ක්‍රියාවලියට ක්ෂේත්‍ර නිරීක්ෂණ, තාක්ෂණික මිනුම් ලබා ගැනීම් සහ අදාළ නියාමන සංකේත, ප්‍රමිතීන් හා බලපත්‍ර කොන්දේසිවලට අනුකූලදැයි සවිස්තරාත්මකව තහවුරු කර ගැනීම ඇතුළත් විය. සොයා ගැනීම් මත පදනම් ව, පරීක්ෂක කොට්ඨාසය විසින් තාක්ෂණික නිරීක්ෂණ, නිගමන සහ නියාමන නිර්දේශ ඇතුළත් සවිස්තරාත්මක පරීක්ෂණ වාර්තා නිකුත් කරන ලද අතර, අනුකූල නොවන හෝ ආරක්ෂිත උෞනතා හඳුනාගත් අවස්ථාවල දී බලපත්‍රලාභීන් වෙත නියෝග නිකුත් කිරීම ද සිදු කරන ලදී.

මෙම ක්‍රියාකාරකම් පාරිභෝගික දුක්ගැන්විලි සාධාරණ හා විනිවිද පෙනෙන ලෙස විසඳීමට සැලකිය යුතු දායකත්වයක් ලබා දුන් අතර, ආරක්ෂණ හා ගුණාත්මක ප්‍රමිතීන් බලාත්මක කිරීම ශක්තිමත් කළ අතර සමස්ත නියාමන අධීක්ෂණය ද ඉහළ නැංවීය. වැදගත් ආරක්ෂණ, විශ්වසනීයත්ව සහ බලශක්ති ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ ගැටලුවලට විසඳුම් ලබා දීම මගින්, විදුලි සැපයුම් පද්ධතිය ආරක්ෂිත, විශ්වාසදායක, කාර්යක්ෂම සහ පාරිභෝගිකයා කෙරෙහි අවධානය යොමු කළ ආකාරයෙන් ක්‍රියාත්මක වන බවට තහවුරු කිරීම සඳහා වන කොමිෂන් සභාවේ නිල බලතල ඉටු කිරීමට මෙම පරීක්ෂණ සහාය විය.

1.12.11 නීතිමය පියවර ගැනීම සඳහා වන අනුමැති අයදුම්පත් (Sanction Applications) ඇගයීම

විදුලිය නීති විරෝධී ලෙස ලබාගැනීම හෝ භාවිත කිරීම සම්බන්ධයෙන් වරදකරුවන් වන පුද්ගලයන්ට එරෙහිව නීතිමය පියවර ගැනීම සඳහා බලපත්‍රලාභීන් විසින් ඉදිරිපත් කරනු ලබන අනුමැති අයදුම්පත් ඇගයීමට ලක් කිරීම මගින්, 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ (සංශෝධිත) 48(4) වගන්තිය යටතේ වන සිය ව්‍යවස්ථාපිත වගකීම 2025 වසර තුළදී ද කොමිෂන් සභාව විසින් අඛණ්ඩ ව ඉටු කරන ලදී.

මෙම අයදුම්පත් නඩු පැවරීම සඳහා පූර්ව අවශ්‍යතාවයක් වන අතර, අදාළ විමර්ශනයන් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) මාර්ගෝපදේශයන්ට අනුකූලව සිදු කර ඇති බව එහිදී සනාථ කළ යුතු වේ. පරීක්ෂක කොට්ඨාසය විසින් සෑම අයදුම්පතක ම පටිපාටිගත අනුකූලතාව සහ සාක්ෂිවල ප්‍රමාණවත්භාවය පරීක්ෂා කරන ලදී. ඊට අදාළ ව ඉදිරිපත් කළ යුතු ලේඛන අතරට සවිස්තරාත්මක විමර්ශන වාර්තාවක්, වරද සිදු ව ඇති බවට ඡායාරූප හෝ වීඩියෝ සාක්ෂි, පනතේ 50 වගන්තිය යටතේ විදුලි මීටරයට හානි කිරීම/වෙනස්කම් කිරීම සම්බන්ධ සහතිකය (certification of meter tampering) සහ සහායක නීතිමය ලේඛන ඇතුළත් වේ. මෙලෙස ඇගයීමට ලක් වූ සාමාන්‍ය වැරදි අතරට බෙදාහැරීමේ හෝ සේවා මාර්ගවලින් නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීම (unauthorised tapping), මීටරය මහහැර විදුලිය ලබා ගැනීම (bypassing meters) සහ අභ්‍යන්තර හෝ බාහිර ක්‍රමවේද භාවිත කරමින් මීටර වෙනස් කිරීම් සිදු කිරීම ඇතුළත් විය.

අනුමැති අයදුම්පත් ඇගයීම විදුලි භාවිතය පාලනය කරන නීතිමය ප්‍රතිපාදන බලාත්මක කිරීමට සෘජුව ම දායක වේ. නිසි ලෙස තහවුරු කරන ලද කරුණු සහිත නඩුවලට පමණක් නඩු පැවරීමේ ක්‍රියාවලියට යාමට ඉඩ සැලසීම මගින්, කොමිෂන් සභාව නිසි නීතිමය ක්‍රියාපටිපාටිය සුරකින අතර ම විදුලි සොරකම් වැළැක්වීමට බලපත්‍රලාභීන්ට සහාය ලබා දෙයි. මෙම නියාමන කාර්යය වාණිජමය අලාභ (commercial losses) අවම කිරීමට සහ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ විශ්වාසනීයත්වය කෙරෙහි මහජනතාව තුළ ඇති ගෞරවය තහවුරු කිරීමට ද උපකාරී වේ.

3.5 බලපත්‍ර අංශය

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත යටතේ බලපත්‍ර සහ නිදහස් කිරීම් නිකුත් කිරීම නියාමනය කිරීම සහ අධීක්ෂණය කිරීම සඳහා PUCSL හි බලපත්‍ර අංශය වගකීම දරනු ලබයි. එමඟින් නීතිමය, තාක්ෂණික සහ ආරක්ෂක ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල වීම සහතික කිරීම සඳහා විදුලි ජනක යන්ත්‍ර, බෙදා හරින්නන් සහ අනෙකුත් අංශ සහභාගිවන්නන්ගෙන් අයදුම්පත් ඇගයීමට ලක් කරනු ලබයි. මෙම අංශය බලපත්‍ර රාමු සංවර්ධනය කර යාවත්කාලීන කිරීම, බලපත්‍රලාභී කාර්ය සාධනය නිරීක්ෂණය කිරීම සහ නියාමන බැඳීම් බලාත්මක කිරීම සිදු කරනු ලබයි. විදුලි සැපයුමේ ආරක්ෂාව සහතික කිරීම ද ප්‍රධාන කාර්ය භාරයකි. 24x7 බලශක්ති ආරක්ෂාව පවත්වා ගැනීම සඳහා අඛණ්ඩ අධීක්ෂණය අවශ්‍ය වේ. උත්පාදන පුළුල් කිරීමේ සැලසුම්, සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම්, විදුලිබල ප්‍රසම්පාදනය අනුමත කිරීම සහ අනුමත සැලසුම් ක්‍රියාත්මක කිරීම අධීක්ෂණය කිරීම ප්‍රධාන කාර්යයන් අතර වේ. මෙම අංශය බලපත්‍රලාභී කාර්ය සාධනය විශ්ලේෂණය කර විදුලිබල ගුණාත්මකභාවය, සැපයුම් විශ්වසනීයත්වය සහ බලශක්ති ආරක්ෂාව පිළිබඳ වාර්තා ප්‍රකාශයට පත් කරනු ලබයි. ක්‍රමවත් අංශ සහභාගීත්වයට පහසුකම් සැලසීමෙන්, අනුකූලතාවය පවත්වා ගැනීමෙන් සහ ප්‍රතිපත්ති ක්‍රියාත්මක කිරීමට සහාය වීමෙන්, ශ්‍රී ලංකාවේ විශ්වාසදායක, කාර්යක්ෂම සහ තිරසාර විදුලිබල අංශයක් ප්‍රවර්ධනය කිරීමේදී බලපත්‍ර අංශය තීරණාත්මක කාර්ය භාරයක් ඉටු කරනු ලබයි.

වගුව 7- බලපත්‍ර අංශයේ ක්‍රියාකාරකම් පිළිබඳ සාරාංශය

ක්‍රියාකාරකම් යොමුව	ක්‍රියාකාරකම්	සෘජු අයවැය (රු.)	ප්‍රතිදාන	ප්‍රගතිය		සටහන්
				භෞතික (%)	මූල්‍ය (%)	
AP25/LIC/CP/01/01	සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති විශ්ලේෂණය	4,000,000	සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ හඳුනා ගත් අඩුපාඩු නිරාකරණය කිරීම සඳහා වන සොයා ගැනීම්, නිර්දේශ සහ යෝජිත ක්‍රියාකාරී සැලසුම් ඇතුළත් වාර්තාව	20%	2%	ටෙන්ඩරයේ පළමු වටයේදී කිසිදු යෝජනාවක් නො ලැබුණි. පසුව දෙවන වටයේදී ටෙන්ඩරය පිරිනමන ලද අතර, වාර්තාව 2026 ජුනි මස වන විට සම්පූර්ණ කිරීමට බලාපොරොත්තු වේ.
AP25/LIC/RU/01/02	2024 ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ (SLEA) 5 (3) (k) වගන්තිය යටතේ දීර්ඝකාලීන බලශක්ති පද්ධති සංවර්ධන සැලැස්ම සකස් කිරීම සඳහා නිර්දේශ ලබා දීම	500,000	අදාළ නොවේ	අදාළ නොවේ	100%	2024 ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත (SLEA) සංශෝධනය වීම හේතුවෙන් සැලැස්ම PUCSL වෙත ඉදිරිපත් නොකෙරිණි. ප්‍රතිපාදිත අයවැය 2025 පෙබරවාරි 09 වන දින සිදු වූ විදුලිය බිඳවැටීම (blackout) පිළිබඳ මහජන මතය විමසීමේ වැඩසටහන පැවැත්වීම සඳහා යොදවන ලදී.
AP25/LIC/RU/01/03	2024 ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ (SLEA) 5 (3) (n) වගන්තිය යටතේ නව	අදාළ නොවේ	කෙරවලපිටිය ප්‍රදේශයේ දෙවන මෙගා වොට් 350 ක RLNG / ඩීසල් මගින් ක්‍රියාත්මක වන	100%	අදාළ නොවේ	

	උත්පාදන, සම්ප්‍රේෂණ සහ බලශක්ති ගබඩා කිරීමේ ධාරිතාවන්හි වාණිජ කොන්දේසි සමාලෝචනය කිරීම සහ අනුමත කිරීම		සංයුක්ත චක්‍රීය විදුලි බලාගාරය (Combined Cycle Power Plant) ඉදි කිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ සාහස්ථනවි සමාගම අතර වන අවසාන විදුලිය මිල දී ගැනීමේ ගිවිසුම (Power Purchase Agreement) සඳහා අනුමැතිය ලබා දීම			
AP25/LIC/RU/01/04	2024 ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ (SLEA) 5 (3) (ග) වගන්තිය යටතේ වාර්ෂික බලශක්ති මිල දී ගැනීමේ සැලැස්ම (Annual Power Procurement Plan) සමාලෝචනය කිරීම සහ අනුමත කිරීම	අදාළ නොවේ	අදාළ නොවේ	අදාළ නොවේ	අදාළ නොවේ	2024 ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත (SLEA) සංශෝධනය වීම හේතුවෙන් සමාලෝචනය කර අනුමත කිරීම සඳහා සැලැස්ම PUCSL වෙත ඉදිරිපත් නොකෙරිණි.
AP25/LIC/RU/01/06	අඛණ්ඩ විදුලි සැපයුමට බාධා පැමිණීමේ අවදානම් පිළිබඳ වාර්තා	අදාළ නොවේ	මාසික වාර්තා	100%	අදාළ නොවේ	
AP25/LIC/CP/02/01	බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ SAIDI සහ SAIFI (විදුලි බිඳවැටීම්වල කාල සීමාව සහ වාර ගණන පිළිබඳ දර්ශක) සම්බන්ධ සසඳන වාර්තාව (Benchmarking report)	අදාළ නොවේ	කාර්තුමය වශයෙන් SAIDI / SAIFI අගයන් සකස් කිරීම සහ ප්‍රකාශයට පත් කිරීම	100%	අදාළ නොවේ	

AP25/LIC/CP/03/01	නව පනතේ ප්‍රතිපාදන මත පදනම්ව බලපත්‍ර ලබා දීමේ ක්‍රියාවලිය සහ ඊට අදාළ පටිපාටි / නියාමන මෙවලම් සංශෝධනය කිරීම	අදාළ නොවේ	සංශෝධිත බලපත්‍ර ආකෘති (Revised license templates)	100%	අදාළ නොවේ	
AP25/LIC/RA/03/02	බලපත්‍ර / නිදහස් කිරීම් අනුකූලතාව නිරීක්ෂණය කිරීමේ රාමුව සංවර්ධනය කිරීම	200,000	බලපත්‍ර / නිදහස් කිරීම් අනුකූලතාව නිරීක්ෂණය කිරීමේ රාමුව	100%	50%	
AP25/LIC/RA/03/03	විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ බලපත්‍ර ලබා දීම සහ නිදහස් කිරීම්	2,300,000	සුදුසුකම් ලත් ආයතන සඳහා බලපත්‍ර / නිදහස් කිරීම් නිකුත් කර අවසන් කිරීම	100%	100%	
AP25/LIC/RA/04/01	බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහය (Distribution Code) ක්‍රියාත්මක කිරීම	500,000	බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහය සඳහා වන සංශෝධන (Amendments for the Distribution Code) සම්පූර්ණ කිරීම	100%	100%	
AP25/LIC/RA/04/02	බෙදාහැරීමේ කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ නියාමනය යටතේ වෝල්ටීයතා නිරීක්ෂණ වැඩසටහන	අදාළ නොවේ	වෝල්ටීයතා මිනුම් ලබා ගැනීම සම්පූර්ණ කිරීම සහ ඊට අදාළ වාර්තා ලබා දීම	100%	100%	
AP25/LIC/RU/04/03	විදුලි සැපයුමේ පවතින බව (supply availability) සහ විශ්වසනීයත්වය (supply	අදාළ නොවේ	කාර්තුමය කාර්යසාධන වාර්තා	100%	අදාළ නොවේ	

	reliability) සඳහා වන සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන දර්ශකවල සම්මත අගයන් (Benchmarks) තීරණය කිරීම		බලශක්ති ගුණාත්මකභාවය (power quality), පද්ධති ආරක්ෂණය, පද්ධති මෙහෙයුම්, උත්පාදන හා සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ව්‍යාප්තිය සහ බලශක්ති අත්පත් කර ගැනීම් සම්බන්ධ තොරතුරු මාසික පදනමින් වාර්තා කරන ලෙස සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙත නිකුත් කළ නියෝගය			
AP25/LIC/CP/05/01	බලපත්‍රලාභීන්ට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) වෙත තොරතුරු (දිනපතා සහ මාසිකව) ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා වූ ස්වාධීන දත්ත ඉදිරිපත් කිරීමේ පද්ධතියක් (Data Submission System) සංවර්ධනය කිරීම	3,300,000	දත්ත ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා වූ වෙබ් අඩවි පාදක පද්ධතිය (Web-based system)	75%	70%	2026 මාර්තු 31 වන විට සම්පූර්ණ කෙරේ
AP25/LIC/RU/05/02	බලශක්ති බෙදාහැරීමේ (dispatch) දත්ත ප්‍රවරු ව / තොරතුරු පද්ධතිය පරිපාලනය කිරීම	අදාළ නොවේ	සියලුම දත්ත උඩුගත කළ (upload) අතර හඳුනාගත් ගැටලු කිහිපයක් නිරාකරණය කරන ලදී	100%	අදාළ නොවේ	
AP23/LIC/CP/LIC/16	විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය සඳහා වන ආපදා කළමනාකරණ සැලසුම්	1,700,000	Finalize Disaster Management Plan for electricity sector	100%	85%	

නීත්‍ය ක්‍රියාකාරකම	2025 පෙබරවාරි 09 වන දින සිදු වූ සම්පූර්ණ පද්ධති බිඳවැටීම (Total System Failure) පිළිබඳව පරීක්ෂණයක් පැවැත්වීම සහ මහජන මතය විමසීම (Public Hearing)	අදාළ නොවේ	Published the Public Hearing Report and a gazette with direction based on the recommendations of the Public Hearing report	100%	අදාළ නොවේ	
---------------------	--	-----------	--	------	-----------	--

1.12.12 සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති විශ්ලේෂණය

ජාතික සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ ආරක්ෂිත, කාර්යක්ෂම සහ විශ්වාසදායක ක්‍රියාකාරීත්වය තහවුරු කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ධාරිතාවේ ප්‍රමාණවත්භාවය, සම්ප්‍රේෂණ වත්කම්වල මෙහෙයුම් කාර්යසාධනය සහ පද්ධති ආරක්ෂණ ක්‍රමවේදවල (protection systems) විශ්වසනීයත්වය පිළිබඳව සවිස්තරාත්මක ව ඇගයීම සඳහා මෙම ක්‍රියාකාරකම ආරම්භ කරන ලදී. මෙම පැවරුම මගින් හඳුනා ගත් අඩුපාඩු නිරාකරණය කිරීමට සහ සමස්ත ජාලයේ කාර්යසාධනය ශක්තිමත් කිරීම සඳහා වන ඇගයීම් සොයාගැනීම්, නිර්දේශ සහ ක්‍රියාකාරී සැලසුම් ඇතුළත් සවිස්තරාත්මක වාර්තාවක් ලබා දීමට අපේක්ෂා කෙරේ. 2025 වර්ෂය තුළ දී, ටෙන්ඩර් ක්‍රියාවලියේ පළමු වටය සඳහා කිසිදු යෝජනාවක් නොලැබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, ප්‍රසම්පාදන කටයුතු නැවත ප්‍රසිද්ධ කරන ලද අතර දෙවන වටයේදී කොන්ත්‍රාත්තුව සාර්ථක ව පිරිනමන ලදී. උපදේශකවරයාගේ අවසාන වාර්තාව 2026 ජූනි මස වන විට සම්පූර්ණ කර ඉදිරිපත් කිරීමට බලාපොරොත්තු වේ.

1.12.13 2024 ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 5(3)(k) වගන්තිය යටතේ දීර්ඝකාලීන බලශක්ති පද්ධති සංවර්ධන සැලැස්ම සකස් කිරීම සඳහා නිර්දේශ ලබා දීම

2024 අංක 36 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 5 වන වගන්තියට අනුකූල ව, පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් විමසීමෙන් අනතුරුව දීර්ඝ කාලීන බලශක්ති පද්ධති සංවර්ධන සැලැස්ම සකස් කිරීම සඳහා ජාතික පද්ධති මෙහෙයුම්කරු (NSO) වෙත නිර්දේශ ලබා දීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවට බලතල පැවරී ඇත. මෙම ක්‍රියාකාරකමේ අපේක්ෂිත ප්‍රතිඵලය වූයේ ජාතික දීර්ඝකාලීන සංවර්ධන සැලැස්ම සකස් කිරීමට සහාය වීම සඳහා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශ ඉදිරිපත් කිරීමයි. කෙසේ වෙතත්, 2024 අංක 36 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ සිදු වූ සංශෝධන හේතුවෙන්, 2025 වර්ෂය තුළ දී ජාතික පද්ධති මෙහෙයුම්කරු (NSO) විසින් අදාළ සැලැස්ම කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් නොකරන ලදී. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, 2025 පෙබරවාරි 9 වන දින සිදු වූ දිවයින පුරා විදුලිය බිඳවැටීම පිළිබඳව කොමිෂන් සභාව විසින් පවත්වන ලද මහජන මතය විමසීමේ වැඩසටහන පැවැත්වීම සඳහා ඒ සඳහා වෙන්කර තිබූ අයවැය ප්‍රතිපාදන යොදවන ලදී.

1.12.14 ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 5(3)(n) වගන්තිය යටතේ නව උත්පාදන, සම්ප්‍රේෂණ සහ බලශක්ති ගබඩා කිරීමේ ධාරිතාවන්හි වාණිජ කොන්දේසි සමාලෝචනය කිරීම සහ අනුමත කිරීම

2024 අංක 36 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 5 වන වගන්තියට අනුකූලව, නව විදුලි උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බලශක්ති ගබඩා කිරීමේ ධාරිතාවන් සංවර්ධනය කිරීමට අදාළ වාණිජ කොන්දේසි සමාලෝචනය කිරීම සහ අනුමත කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාව වගකිව යුතුය. නව විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් (PPAs), සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිවල වාණිජ කොන්දේසි සහ බැටරි බලශක්ති ගබඩා පද්ධති (BESS) ව්‍යාපෘති ඇගයීමට ලක් කිරීමත්, ඉන් අනතුරුව කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය සඳහා නිර්දේශ ඉදිරිපත් කිරීමත් මෙම

ක්‍රියාකාරකමේ ඉලක්කගත ප්‍රතිඵලය විය. 2025 වර්ෂය තුළදී, කෙරවලපිටිය ප්‍රදේශයේ දෙවන මෙගාවොට් 350 ක RLNG/ඩීසල් මගින් ක්‍රියාත්මක වන සංයුක්ත චක්‍රීය විදුලි බලාගාරය (Combined Cycle Power Plant) ඉදිකිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ සාහස්ථනවි සමාගම අතර වන අවසාන විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම (Final Power Purchase Agreement) සමාලෝචනය කර අනුමැතිය ලබා දීමට කොමිෂන් සභාව කටයුතු කළේය.

1.12.15 බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ SAIDI සහ SAIFI පිළිබඳ සැපයුම් වාර්තාව (Benchmarking Report)

පාරිභෝගිකයා සෑම විටම බාධාවකින් තොරව විදුලි සැපයුමක් ලබා ගැනීමට අපේක්ෂා කරන අතර, එය විදුලි සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය ලෙස හැඳින්විය හැක. කෙසේ වෙතත්, හදිසි බිඳවැටීම්, සැලසුම්ගත නඩත්තු කටයුතු සහ ප්‍රශස්ත ජාල සැකසුම් නොමැති වීම වැනි බොහෝ හේතු නිසා, බාධාවකින් තොර විදුලි සැපයුමක් සහතික කිරීමට බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ට සෑම විටම නොහැකි වේ. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ ඉහත සඳහන් කළ සැපයුම් ගුණාත්මකභාවය මැනීම සඳහා SAIDI සහ SAIFI ලෙස හැඳින්වෙන ලෝක පිළිගත් දර්ශක දෙකක් භාවිත කෙරේ.

සරලව පැහැදිලි කරන්නේ නම්:

SAIDI යනු සාමාන්‍යයෙන් සෑම පාරිභෝගිකයෙකුට ම කොපමණ කාලයක් විදුලි සැපයුම නොමැතිව සිටීමට සිදු වූවා ද යන්නයි.

SAIFI යනු සාමාන්‍යයෙන් කොපමණ වාර ගණනක් (නිතරභාවය) සෑම පාරිභෝගිකයෙකුටම විදුලි සැපයුම නොමැති ව සිටීමට සිදු වූවාද යන්නයි.

මෙම ක්‍රියාකාරකම යටතේ, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙන් (CEB) සහ ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගමෙන් (LECO) SAIDI/SAIFI පිළිබඳ දත්ත ලබා ගැනීමටත්, ඉන් අනතුරුව SAIDI/SAIFI අගයන් ගණනය කර ඒවා ප්‍රකාශයට පත් කිරීමටත් සැලසුම් කරන ලදී.

1.12.16 නව පනතේ ප්‍රතිපාදන මත පදනම්ව බලපත්‍ර ලබා දීමේ ක්‍රියාවලිය සහ ඊට අදාළ පටිපාටි/ නියාමන මෙවලම් සංශෝධනය කිරීම

2024 අංක 36 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත සම්මත වීමත් සමඟ බලපත්‍ර රාමුවට සැලකිය යුතු වෙනස්කම් කිහිපයක් හඳුන්වා දෙන ලද අතර, නව නීතිමය ප්‍රතිපාදනවලට අනුකූල වීම තහවුරු කිරීම සඳහා පවතින නියාමන රාමුව සංශෝධනය කිරීම අත්‍යවශ්‍ය විය. නව ව්‍යවස්ථාපිත අවශ්‍යතාවලට අනුකූල වන පරිදි සංශෝධිත බලපත්‍ර ආකෘති (licence templates) සකස් කිරීම 2025 වසර සඳහා වූ ඉලක්කගත ප්‍රතිඵලය විය. ඒ අනුව, නව පනතේ ප්‍රතිපාදන යටතේ ස්ථාපිත කරන ලද නව ආයතන වෙත බලපත්‍ර ලබා දීම පහසු කිරීම සඳහා උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, ජාතික පද්ධති මෙහෙයුම්කරු (NSO) සහ බෙදා හැරීම ඇතුළු විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ සියලු ම ප්‍රධාන අංශ සඳහා යාවත්කාලීන කරන ලද බලපත්‍ර ආකෘති සකස් කිරීමට කොමිෂන් සභාව වසර තුළ දී සාර්ථක ව කටයුතු කළේය.

1.12.17 බලපත්‍ර අනුකූලතාව අධීක්ෂණය කිරීමේ රාමුව සකස් කිරීම

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතට අනුව, විදුලිය උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය හෝ බෙදා හැරීමෙහි නිරත ඕනෑම පාර්ශ්වයක් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවෙන් (PUCSL) බලපත්‍රයක් ලබා ගැනීම හෝ බලපත්‍ර ලබා ගැනීමේ අවශ්‍යතාවයෙන් නිදහස් කිරීමක් (exemption) ලබා ගැනීම අනිවාර්ය වේ. බලපත්‍රයක් හෝ නිදහස් කිරීමක් නිකුත් කිරීමෙන් අනතුරුව, බලපත්‍රලාභීන් සහ නිදහස් කිරීම් ලැබූ ආයතන අදාළ නියාමන රාමුවට අනුකූල ව කටයුතු කරන බව තහවුරු කිරීම කොමිෂන් සභාවේ වගකීම වන අතර, එමඟින් බලශක්ති සුරක්ෂිතතාව, විදුලි සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය, සේවා ගුණාත්මකභාවය, ආරක්ෂක ප්‍රමිතීන් සහ පාරිභෝගික අවශ්‍යතා සුරක්ෂිත කෙරේ. නියාමන අධීක්ෂණය ශක්තිමත් කිරීමේ අරමුණින්, 2025 වසර සඳහා ඉලක්කගත ප්‍රතිදානය වූයේ බලපත්‍ර සහ නිදහස් කිරීම්වලට අනුකූල වීම අධීක්ෂණය කිරීම සඳහා වූ පුළුල් රාමුවක් සකස් කිරීමයි. අදාළ වසර තුළ දී, බලපත්‍ර සහ නිදහස් කිරීම්වල කොන්දේසිවලට අනුකූල වීම අධීක්ෂණය සහ ඇගයීම සඳහා ක්‍රමවත් යාන්ත්‍රණයක් සපයන මෙම රාමුව සකස් කිරීමේ කටයුතු කොමිෂන් සභාව විසින් සාර්ථක ව නිම කරන ලදී.

1.12.18 විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ බලපත්‍ර ලබා දීම සහ නිදහස් කිරීම්

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතට අනුකූල ව, විදුලිය උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය හෝ බෙදාහැරීමේ නිරත වීමට අපේක්ෂා කරන ඕනෑම පුද්ගලයෙකු ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවෙන් (PUCSL) බලපත්‍රයක් ලබා ගැනීම හෝ බලපත්‍ර අවශ්‍යතාවයෙන් නිදහස් කිරීමක් ලබා ගැනීම අනිවාර්ය වේ. අයදුම්පතක් ලැබුණු පසු, අනුමැතිය ලබා දීමට පෙර බලපත්‍ර හෝ නිදහස් කිරීමේ ඉල්ලීම් ඇගයීමට සහ ක්‍රියාවට නැංවීමට කොමිෂන් සභාව පනත යටතේ නියම කර ඇති පටිපාටි අනුගමනය කරයි. බලපත්‍ර සහ නිදහස් කිරීම් නිකුත් කිරීම මඟින් නියාමනය කරනු ලබන ආයතන ස්ථාපිත නියාමන රාමුවට අනුකූල ව කටයුතු කරන බව තහවුරු කිරීමට කොමිෂන් සභාවට හැකියාව ලැබෙන අතර, එමඟින් බලශක්ති සුරක්ෂිතතාව, විදුලි සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය, සේවාවේ ගුණාත්මකභාවය, ආරක්ෂාව සහ පාරිභෝගික ආරක්ෂණය ප්‍රවර්ධනය කෙරේ. සුදුසුකම් ලත් ආයතන වෙත කාලෝචිත ලෙස බලපත්‍ර සහ නිදහස් කිරීම් නිකුත් කිරීම 2025 වසර සඳහා වූ ඉලක්කගත ප්‍රතිඵලය විය. වසර තුළ දී, විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ අඛණ්ඩ නියාමන අධීක්ෂණය තහවුරු කරමින්, කොමිෂන් සභාව විසින් බලපත්‍ර සහ නිදහස් කිරීම් 100 ක් සාර්ථක ව පිරිනමන ලදී.

1.12.19 බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහය (Distribution Code) ක්‍රියාත්මක කිරීම

බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය මෙහෙයවීම, නඩත්තු කිරීම සහ සංවර්ධනය කිරීම පාලනය වන නිර්ණායක, මාර්ගෝපදේශ, මූලික රීති, පටිපාටි, වගකීම්, ප්‍රමිතීන් සහ වගකීම් සමූහය බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහය මගින් දක්වා ඇත. මෙහි අරමුණ වන්නේ බෙදාහැරීමේ පද්ධතියේ ආරක්ෂිත, විශ්වසනීය සහ කාර්යක්ෂම ක්‍රියාකාරීත්වය තහවුරු කිරීමයි. එමගින් සාධාරණ ලෙස ප්‍රායෝගික විය හැකි උපරිම ප්‍රමාණයට පාරිභෝගිකයින් වෙත සුරක්ෂිත සහ ගුණාත්මක විදුලි සැපයුමක් ලබා දෙනු ලැබේ. බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහයේ ප්‍රතිපාදන, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ නියෝජිතයින්ගෙන් සමන්විත වන බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහය බලාත්මක කිරීමේ සහ සමාලෝචනය කිරීමේ කමිටුව (Distribution Code Enforcement and Review Panel - DCERP) මගින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබයි. සංග්‍රහය සඵලදායී ලෙස ක්‍රියාත්මක කිරීම මගින් බලශක්ති ගුණාත්මකභාවය (power quality) සහ අවසාන පාරිභෝගිකයාට ලැබෙන සමස්ත සේවා ගුණාත්මකභාවය ඉහළ නැංවීමට සැලකිය යුතු දායකත්වයක් ලැබේ.

ඊට අමතර ව, බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහයේ අඛණ්ඩ අදාළත්වය සහ සඵලතාවය තහවුරු කිරීම සඳහා එය වරින් වර සමාලෝචනය කිරීම සහ සංශෝධනය කිරීම DCERP හි වගකීම වේ. දැනට, මෙම කමිටුව ඊට අදාළ අවශ්‍ය සංශෝධනයන් සිදු කිරීමේ ක්‍රියාවලියෙහි නිරත වී සිටී.

1.12.20 බෙදාහැරීමේ කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ නියාමනය යටතේ වෝල්ටීයතාව අධීක්ෂණය කිරීමේ වැඩසටහන

නියමිත නියැදියක් ලෙස තෝරා ගත් පාරිභෝගික පරිශ්‍රයන්හි පරමාදර්ශී වෝල්ටීයතා මිනුම් වරින් වර සිදු කිරීමටත්, මෑත බලන ලද වෝල්ටීයතාව නියමිත සීමාවන්ගෙන් බැහැර වන අවස්ථාවල දී නිවැරදි කිරීමේ පියවරයන් ක්‍රියාත්මක කිරීමටත් බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් බැඳී සිටී. මෙම ක්‍රියාවලිය මගින් අවසාන පාරිභෝගිකයා වෙත සැපයෙන විදුලිය ව්‍යවස්ථාපිත වෝල්ටීයතා පරාසය තුළ පවතින බව තහවුරු වන අතර, එමගින් විදුලි සැපයුමේ ගුණාත්මකභාවය සහ විශ්වසනීයත්වය පවත්වා ගනු ලැබේ. 2025 වසර තුළ දී, සියලු ම බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් අදාළ වෝල්ටීයතා මිනුම් සිදු කර එහි ප්‍රතිඵල, නියමිත ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල නොවන අවස්ථාවන් සඳහා ගනු ලැබූ නිවැරදි කිරීමේ පියවරයන්ගේ විස්තර ද සමඟින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) වෙත ඉදිරිපත් කරන ලදී.

1.12.21 සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ නියාමනය යටතේ විදුලි සැපයුමේ පවතින බව (Supply Availability) සහ සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය (Supply Reliability) පිළිබඳ සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන දර්ශක සඳහා මිනුම් ප්‍රමිතීන් (Benchmarks) ස්ථාපිත කිරීම

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතට අනුකූලව සකස් කරන ලද 'සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ නියාමනය' යටතේ, විදුලි සැපයුමේ පවතින බව සහ සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය පිළිබඳ සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන දර්ශක

සඳහා ප්‍රමිතීන් (benchmarks) ස්ථාපිත කිරීමේ වැඩපිළිවෙළ දැනටමත් ක්‍රියාත්මක වේ. මෙම නියාමනයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම අදියර තුනකින් සිදු කරනු ලැබේ, එනම් –

- (i) මූලික අදියර (Preliminary Stage);
- (ii) අනුකූලතා අදියර (Adaptation Stage);
- (iii) ප්‍රායෝගික අදියර (Hands-on Stage).

මෙම නියාමනයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම තුළින් සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ විශ්වසනීයත්වය ඉහළ නැංවීමට අපේක්ෂා කරන අතර, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා තම වගකීම් ඉටු කිරීමේ දී ළඟා කරගත යුතු සහ පවත්වා ගෙන යා යුතු අවම සේවා ප්‍රමිතියක් මෙයින් සහතික කෙරේ.

කාර්තුමය වාර්තා සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා සමඟ සාකච්ඡා කර විදුලි සැපයුමේ පවතින බව සහ විශ්වසනීයත්වය පිළිබඳ සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන දර්ශක සඳහා සුදුසු අගයන් තීරණය කිරීමත්, විදුලි බලයේ ගුණාත්මකභාවය (power quality), විදුලි පද්ධති ආරක්ෂණ පද්ධතිය, පද්ධති මෙහෙයුම්, උත්පාදන හා සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ව්‍යාප්තිය සහ බලශක්ති අත්පත් කරගැනීම් සම්බන්ධයෙන් සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ නියාමනය යටතේ බලපත්‍රලාභියා විසින් කොමිෂන් සභාව වෙත වාර්තා කළ යුතු තොරතුරු හඳුනා ගැනීමත් සිදු කරනු ලබයි.

2025 වසර තුළ ලබා ඇති ප්‍රගතිය: කාර්තුමය වාර්තා සකස් කරන ලද අතර, විදුලි බලයේ ගුණාත්මකභාවය, විදුලි පද්ධති ආරක්ෂණ පද්ධතිය, පද්ධති මෙහෙයුම්, උත්පාදන හා සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ව්‍යාප්තිය සහ බලශක්ති අත්පත් කරගැනීම් සම්බන්ධයෙන් සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ නියාමනය යටතේ කොමිෂන් සභාව වෙත වාර්තා කළ යුතු තොරතුරු හඳුනා ගන්නා ලදී. තවද එම තොරතුරු මාසික පදනමින් කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කරන ලෙස සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙත නියෝග කරන ලදී.

1.12.22 PUCSL වෙත තොරතුරු (දෛනික සහ මාසික) ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා බලපත්‍රලාභීන්ට භාවිතා කළ හැකි, මෘදුකාංග සංවර්ධකයාගෙන් ස්වාධීන දත්ත ඉදිරිපත් කිරීමේ පද්ධතියක් සංවර්ධනය කිරීම.

බලපත්‍ර ලබා දීමේ අංශය මගින් මෘදුකාංග නිර්මාණකරුවන්ගෙන් ස්වාධීන වූ, ස්වයංක්‍රීය දත්ත ඉදිරිපත් කිරීමේ වේදිකාවක් (platform) සංවර්ධනය කිරීමට අපේක්ෂා කරයි. මෙම විසඳුම ක්‍රියාත්මක කිරීම තුළින් දැනට පවතින ආකෘති පත්‍ර (templates) වෙනස් කිරීමට, දත්ත ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා නව ආකෘති පත්‍ර සෑදීමට සහ නව වාර්තාකරණ ආකෘති නිර්මාණය කිරීමට PUCSL වෙත පූර්ණ නමාශීලීතාවයක් ලැබෙන අතර, මෘදුකාංග නිර්මාණකරුවන් මත තනි ව රඳා පැවැත්ම නිසා ඇති වන අවදානම අවම කරගත හැකි ය.

පිරිවිතර සහ ටෙන්ඩර් ලේඛන සකස් කරන ලද අතර, ප්‍රසම්පාදන කටයුතු අවසන් කර කොන්ත්‍රාත්තුව පිරිනමන ලදී. SRS ලේඛනය සකස් කර අවසන් කරන ලදී. පද්ධතියේ පළමු අදියර සංවර්ධනය කර, පරිශීලක පිළිගැනීමේ පරීක්ෂාව (UAT) සඳහා නිකුත් කරන ලදී.

1.12.23 විදුලි උත්පාදන පද්ධති මෙහෙයුම් දත්ත උපකරණ පුවරුව (Dispatch Data Dashboard) පරිපාලනය කිරීම

මෙම උපකරණ පුවරුව (Dispatch dashboard) මගින් පෞද්ගලික විදුලි බලාගාර මෙහෙයුම්කරුවන්, පර්යේෂකයින්, පරිසර සංවිධාන සහ සාමාන්‍ය මහජනතාව ඇතුළු විවිධ පාර්ශවකරුවන්ට විදුලි උත්පාදනය සහ බෙදාහැරීම පිළිබඳ දත්ත වෙත ප්‍රවේශ වීමේ පහසුකම සලසා දෙයි. කෙසේ වෙතත්, දත්තවල නිවැරදිභාවය සහ සත්‍යතාව, පද්ධතියේ කාර්යක්ෂමතාව සහ කාලයත් සමඟ සිදු කළ යුතු අනෙකුත් වෙනස්කම් සම්බන්ධයෙන් පවතින ගැටලු නිරාකරණය කරගත යුතු ව ඇත.

අපේක්ෂිත ප්‍රතිඵලය: දත්ත උඩුගත කිරීම (Uploading) සහ දත්ත උපකරණ පුවරුවේ දෘශ්‍යකරණයේ (visualization) පවතින ගැටලු හඳුනා ගෙන ඒවා නිවැරදි කිරීම. සියලු දත්ත උඩුගත කර ඇති අතර, හඳුනා ගත් ගැටලු කිහිපයක් සාර්ථක ව නිවැරදි කර ඇත.⁵

1.12.24 ආපදා කළමනාකරණ සැලසුම් - විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය

ගංවතුර, සුළි සුළං, ගිනිගැනීම්, සයිබර් ප්‍රහාර සහ ප්‍රධාන පද්ධති බිඳ වැටීම් වැනි ස්වාභාවික හා මිනිසා විසින් සිදු කරනු ලබන හදිසි අවස්ථාවල දී විදුලි සැපයුමේ අඛණ්ඩතාව, විශ්වසනීයත්වය සහ ඉක්මන් යථා තත්ත්වයට පත් කිරීම තහවුරු කිරීම සඳහා විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය සඳහා වූ ආපදා කළමනාකරණ සැලැස්මක් අත්‍යවශ්‍ය වේ. විදුලිබලය යනු සෞඛ්‍ය සේවා, ජල සැපයුම, විදුලි සංදේශ, ප්‍රවාහනය, හදිසි ප්‍රතිචාර දැක්වීම් සහ ජාතික ආරක්ෂාව සඳහා අතිශය තීරණාත්මක මහජන උපයෝගීතා සේවාවක් වන බැවින්, එහි සිදු වන ඕනෑම සැලකිය යුතු බිඳවැටීමක් මගින් පුළුල් ආර්ථික හා සමාජීය බලපෑම් ඇති විය හැකි ය. විස්තීර්ණ ආපදා කළමනාකරණ රාමුවක් මගින් විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ප්‍රත්‍යස්ථතාව (resilience) ඉහළ නැංවීම සඳහා පැහැදිලි පාලන විධිවිධාන, අර්ථ දක්වන ලද වගකීම් සහ කාර්යභාරයන්, සන්නිවේදන හා සම්බන්ධීකරණ යාන්ත්‍රණයන්, අවදානම් අවම කිරීමේ උපායමාර්ග, හදිසි ප්‍රතිචාර දැක්වීමේ පටිපාටි සහ යථා තත්ත්වයට පත් කිරීමේ ප්‍රොටෝකෝල සපයනු ලබයි. ඒ අනුව, හදිසි අවස්ථාවලදී සුදානම් ශක්තිමත් කිරීම, ප්‍රතිචාර දැක්වීමේ හැකියාවන් වර්ධනය කිරීම සහ විදුලි සේවාවන් කාලෝචිත ලෙස යථා තත්ත්වයට පත් කිරීම තහවුරු කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය වෙනුවෙන් ආපදා කළමනාකරණ සැලසුම් සකස් කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම කෙරෙහි මෙම ක්‍රියාකාරකම ඔස්සේ අවධානය යොමු කෙරේ.

⁵ <https://gendata.pucsl.gov.lk>

**1.12.25 2025 පෙබරවාරි 09 වන දින සිදු වූ සම්පූර්ණ පද්ධති බිඳවැටීම
(Total System Failure) පිළිබඳව පරීක්ෂණයක් සහ මහජන මතය
විමසීමක් (Public Hearing) පැවැත්වීම**

2025 පෙබරවාරි 09 වන දින සම්පූර්ණ බලපත්‍රලාභියාගේ ජාලයේ සම්පූර්ණ පද්ධති බිඳ වැටීමක් සිදු වූ අතර, පද්ධතිය නැවත යථා තත්ත්වයට පත් කිරීම සඳහා පැය හතර හමාරකට වඩා වැඩි කාලයක් ගත විය. තව ද, මෙම බිඳවැටීම හේතුවෙන් ලක්විජය විදුලි බලාගාරයේ සියලු ම උත්පාදන යන්ත්‍ර 3 හිම දීර්ඝ කාලීන ක්‍රියාකාරීත්වය අක්‍රිය වූ අතර, ලක්විජය බලාගාරය නැවත යථා තත්ත්වයට පත් කරන තෙක් දින 4 ක් පුරා දිවයින පුරා වාරානුකූල ව විදුලිය විසන්ධි කිරීමට විදුලිබල ආයතනයට සිදු විය. ඒ අනුව, බිඳවැටීමට හේතු වූ කරුණු සොයා ගැනීමට සහ ඉදිරියේ දී මෙවැනි බිඳවැටීම් නැවත සිදු වීම වැළැක්වීම සඳහා සුදුසු නිර්දේශ ඉදිරිපත් කිරීමට, PUCSL පනතේ 18 වන වගන්තියට අනුව පරීක්ෂණයක් පැවැත්වීමට සහ මහජන මතය විමසීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) තීරණය කළේය.

මහජන මතය විමසීමේ වාර්තාව ⁶ සහ මහජන මතය විමසීමේ වාර්තාවේ නිර්දේශ මත පදනම් ව ගැසට් පත්‍රය හරහා නියෝග නිකුත් කිරීම ⁷.

⁶ Report - <https://www.pucsl.gov.lk/wp-content/uploads/2026/01/Report-Public-Hearing.pdf>

⁷ Gazette - <http://www.pucsl.gov.lk/wp-content/uploads/2026/02/Gazette-2474-17-Direction-of-Public-Hearing.pdf>

1.13 නියාමන කටයුතු අංශය

පොදු උපයෝගීතා කර්මාන්තවල විශ්වාසනීය, කාර්යක්ෂම සහ තිරසාර ක්‍රියාකාරිත්වයට ඉඩ සැලසෙන පරිදි නියාමන රාමු ස්ථාපිත කිරීම මෙම අංශය සතු වගකීමකි. විදුලිබල කර්මාන්තය නියාමනය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය ප්‍රධාන නියාමන මෙවලම් (නියාමන, නීති, සංග්‍රහ , ක්‍රමවේද, මාර්ගෝපදේශ ආදිය) ස්ථාපිත කර ඇති මෙම අංශය, විවෘත ප්‍රවේශය සහ ජාතික විදුලි වෙළඳපොළ සහ දේශසීමා විදුලි වෙළඳාම ඇතුළු ව පාරිභෝගික උත්පාදනය සහ විදුලි වෙළඳපොළ ප්‍රතිසංස්කරණවලට අදාළ නියාමන යාන්ත්‍රණ සංවර්ධනය කිරීමේ නිරත ව සිටී. ඊට අමතර ව, අවශ්‍ය නීති සම්පාදනය කරන තෙක් අතරමැදි කාලය තුළ පහළ බනිජ තෙල් කර්මාන්තය නියාමනය කිරීමට මෙන්ම ලිහිසි තෙල් වෙළඳපොළ ලිහිසි කිරීම සඳහා ප්‍රතිපත්ති රාමුව සකස් කිරීමෙන් පසු, ප්‍රතිපත්ති සහ නියාමන කරුණු සම්බන්ධයෙන් බනිජ තෙල් භාර අමාත්‍යාංශයට උපදෙස් දීම සහ සහාය දීමෙන්, බනිජ තෙල් ඉන්ධන වෙළඳපොළේ තෝරාගත් නියාමන මැදිහත්වීම් සහ ලිහිසි තෙල් වෙළඳපොළ “ජායා නියාමනය” සමඟ අංශය සම්බන්ධ වී ඇත. මෙම නියාමන මැදිහත්වීම් පාරිභෝගිකයින්ගේ සහ වෙළඳපොළ සහභාගිවන්නන්ගේ අවශ්‍යතාවලට බලපාන බනිජ තෙල් නිෂ්පාදන වෙළඳපොළවල කාර්යක්ෂම ක්‍රියාකාරිත්වය වළක්වන ගැටළු විසඳීම අරමුණු කර ගෙන ඇත. ඒවා අදාළ රජයේ ආයතන හරහා ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අමාත්‍යාංශයේ විෂය පථය යටතේ සකස් කර ඇත.

වගුව ෪: බලපත්‍ර නිකුත් කිරීමේ අංශයේ ක්‍රියාකාරකම්වල සාරාංශය

ක්‍රියාකාරකම් යොමුව	ක්‍රියාකාරකම්	සෘජු අයවැය (රු.)	ප්‍රතිදානය	ප්‍රගතිය		සටහන්
				භෞතික %	භෞතික %	
AP/2024/RA/CP/02	දේශසීමා හරහා බලශක්ති වෙළඳාම (Cross-Border Energy Trading) සඳහා නියාමන රාමුවට අවශ්‍ය වෙනස්කම් හඳුනා ගැනීම	-		-	100%	
AP/2025/RA/CP/01	විවෘත ප්‍රවේශය (Open Access) බලාත්මක කිරීම	-		-	15%	USAID සහායඉවත් කර ගන්නා ලදී. අයවැය ප්‍රතිපාදන නොමැත.
AP/2025/RA/CP/02	තොග වෙළඳපොළ (Wholesale Market) බලාත්මක කිරීම	-		-	15%	USAID සහායඉවත් කර ගන්නා ලදී. අයවැය ප්‍රතිපාදන නොමැත.
AP/2025/RA/CP/03	පාරිභෝගික-නිෂ්පාදකයින්ගේ (Prosumer) බලශක්ති උත්පාදනය සහ ආයෝජන පහසු කිරීම	3,500,000		-	25%	2024 නව විදුලිබල පනත ගැසට් කිරීමෙන් පසුව උපදේශන සේවාවන් (Consultancies) ආරම්භ කළ යුතුය.
AP25/RA/RU/01	වෙළඳපොළ සහභාගීත්වය නියාමනය කිරීම	-		-	100%	
AP25/RA/RU/02	තොරතුරු රැස්කිරීම, වාර්තා තැබීම සහ ප්‍රචාරය කිරීම	-		-	100%	
AP25/RA/RU/03	ප්‍රමිතීන් නියාමනය කිරීම	-		-	100%	

1.13.1. තෙවන පාර්ශවීය ආයෝජන සඳහා පහසුකම් සැලසීම සඳහා වහල මත සූර්ය විදුලි උත්පාදනයට අදාළ ගිවිසුම්ගත ව්‍යුහය සංශෝධනය කිරීම

ආයෝජකයා ගාස්තු පාරිභෝගිකයෙකුට අයත් ගොඩනැගිල්ලක තම ප්‍රකාශ වෝල්ටීයතා (PV) පහසුකම ස්ථාපනය කර ක්‍රියාත්මක කරන වහල මත සූර්ය ව්‍යාපෘති සඳහා ආයෝජකයින්ගේ උනන්දුවක් පවතී. කෙසේ වෙතත්, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා (DL) ගොඩනැගිලි හිමිකරු එනම් එහි ගාස්තු පාරිභෝගිකයා විදුලිය අපනයනකරු ලෙස පමණක් හඳුනා ගැනීමට පුරුදුව සිටි අතර ඒ අනුව විදුලිය මිලදී ගැනීම සහ ගෙවීම සඳහා ගොඩනැගිලි හිමිකරු සමඟ පමණක් ගිවිසුම්ගත විය.

ජනනය කරන ලද විදුලිය සඳහා ගෙවීම් ලබා ගැනීම සඳහා ආයෝජකයාට ගාස්තු පාරිභෝගිකයා මත විශ්වාසය තැබීමට සිදු වූ බැවින්, මෙම විධිවිධානය මගින් විදුලිය ජනනය කරන ආයෝජකයාට කිසිදු ආරක්ෂාවක් සැපයීමක් නැත. ජාතික ජාලයට විදුලිය උත්පාදනය කිරීමේදී සහ සැපයීමේදී ආයෝජකයා, ගාස්තු පාරිභෝගිකයා සහ DL අතර පැහැදිලි, විනිවිද පෙනෙන සහ ඵලදායී ගිවිසුම්ගත විධිවිධානයක් නොමැති විට, බොහෝ ආයෝජකයින් දුෂ්කරතාවන්ට මුහුණ දී ඇත.

ඉහත කරුණු සැලකිල්ලට ගනිමින්, තෙවන පාර්ශවීය ආයෝජන සඳහා පහසුකම් සැලසීම සඳහා වහල මත සූර්ය විදුලි උත්පාදනයට අදාළ ගිවිසුම්ගත ව්‍යුහය සමාලෝචනය කිරීමට සහ සංශෝධනය කිරීමට කොමිෂන් සභාව උපදේශන සේවා ලබා ගන්නා ලදී. (Ref: AP/2022/RA/CP/04). ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම (LECO) ඇතුළු විවිධ පාර්ශ්වකරුවන් සමඟ පැවැත්වූ දීර්ඝ සාකච්ඡා සහ පරිශ්‍රමයන්ගෙන් පසු ව, මෙම ව්‍යාපෘතිය/ කාර්යය 2024 වසරේ දී ආරම්භ කරන ලද අතර 2025 මැයි මාසයේ දී සම්පූර්ණ කරන ලදී.

යෝජිත කොන්ත්‍රාත් ව්‍යුහය පදනම් වී ඇත්තේ තාක්ෂණික සහ මූල්‍ය වින්‍යාසයන් මත පමණක් පදනම් ව කොන්ත්‍රාත්තු වෙනස් කොට සැලකෙන කොන්ත්‍රාත් විධිවිධාන සඳහා වන යෝජනා ක්‍රම අඥයවාදී ප්‍රවේශයක් (scheme agnostic approach) මත ය - ඒ අනුව යෝජිත කෙටුම්පත් අන්තර් සම්බන්ධතා ගිවිසුම් එක් එක් තාක්ෂණික සහ මූල්‍ය වින්‍යාසය සඳහා සකස් කරනු ලැබේ. ආයෝජකයා ගාස්තු පාරිභෝගිකයාගෙන් වෙනස් වූ විට (OPEX ආකෘතිය) ගාස්තු පාරිභෝගිකයාගෙන් විරෝධතා නොමැති බවට ලිපියක් අයදුම්පත්‍රය සමඟ එනු ඇත.

කොන්ත්‍රාත් ව්‍යුහය සඳහා නීතිමය රාමුව නිදහස් කිරීමේ සහතිකයක් හරහා සක්‍රීය කරනු ලබන අතර විදුලිය උත්පාදනය ඒ යටතේ පනවා ඇති කොන්දේසි මගින් පාලනය වේ. දැනට පවතින ක්‍රමවේදයට අදාළ කොන්ත්‍රාත් ව්‍යුහය වෙනස් කිරීම සඳහා, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ (DLs) සැපයුම් සේවා සංග්‍රහයන්, ගාස්තු ගිවිසුම සහ අයදුම්පත සඳහා අවශ්‍ය සංශෝධනයන් ද සිදු කරන ලදී.

1.13.2 විවෘත ප්‍රවේශය සහ විදුලි වෙළඳපොළ ප්‍රවර්ධනය කිරීම

2024 අංක 36 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත මගින්, අමාත්‍යවරයා විසින් නියම කර ඇති පරිදි, ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල කර්මාන්තයේ විවෘත ප්‍රවේශය සහ තොග විදුලි වෙළඳපොළ ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ. 2024 අංක 36 දරන එම පනතේ 13 සහ 30 වගන්ති සමඟ කියවිය යුතු 5 (3) (e) වගන්තියට අනුව, විවෘත ප්‍රවේශය සහ තොග විදුලි වෙළඳපොළ හඳුන්වාදීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අදාළ රෙගුලාසි සකස් කිරීමට අමාත්‍යවරයාට සහාය වීමට නියාමකයා (ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව) අවශ්‍ය වේ.

එබැවින්, ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල කර්මාන්තයේ නියාමකයා ලෙස සහ අදාළ රෙගුලාසි සකස් කිරීම සඳහා අමාත්‍යවරයාට සහාය වීමේ අරමුණින්, කොමිෂන් සභාව PUCSL තුළ ධාරිතාවය ගොඩනැගීම, අදාළ ආයතන අතර එකඟතාවයක් ගොඩනැගීම සහ ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල කර්මාන්තයේ විවෘත ප්‍රවේශය සහ තොග විදුලි වෙළඳපොළ ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අවශ්‍ය නියාමන රාමුව ස්ථාපිත කිරීම සඳහා ක්‍රියාශීලී ප්‍රවේශයක් ගැනීමට අපේක්ෂා කරනු ලබයි.

1.13.3 ජාල සංග්‍රහය (Grid Code) සමාලෝචනය කිරීම සහ සංශෝධනය කිරීම

සුරක්ෂිත, විශ්වාසනීය සහ කාර්යක්ෂම මෙහෙයුමක් පවත්වා ගනිමින් සාධාරණ ලෙස ප්‍රායෝගික ව ලබා දිය හැකි උසස් තත්ත්වයේ සුරක්ෂිත විදුලි සැපයුමක් තහවුරු කිරීම සඳහාත්; විනිවිදභාවයෙන් යුත්, පක්ෂපාතී නොවන සහ ආර්ථිකමය වශයෙන් වාසිදායක ලෙස ජාලයට ප්‍රවේශ වීම සහ භාවිතය තහවුරු කිරීම සඳහාත්; ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලි සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය මෙහෙයවීම, නඩත්තුව සහ සංවර්ධනය සඳහා වන මාර්ගෝපදේශ, ප්‍රමිතීන්, පටිපාටි, වගකීම් සහ බැඳීම් ජාල සංග්‍රහය (Grid Code) මගින් නියම කරනු ලබයි.

පූර්වයෙන්, 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට (ලං.වි.ම.) ලබා දී තිබූ විදුලි සම්ප්‍රේෂණ සහ තොග සැපයුම් බලපත්‍රයේ කොන්දේසිවලට අනුව, කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් අනුමත කරන ලද ජාල සංග්‍රහයක් සකස් කර ක්‍රියාත්මක කිරීම සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ වගකීමක් විය.

වර්තමානයේ, 2024 අංක 36 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 15(4)(h) වගන්තියට අනුව, ජාතික පද්ධති මෙහෙයුම්කරු (National System Operator) සමඟ සම්බන්ධ වී ජාල සංග්‍රහය කෙටුම්පත් කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ පවත්වාගෙන යාම ජාතික සම්ප්‍රේෂණ ජාල සේවා සැපයුම්කරුගේ (National Transmission Network Service Provider) වගකීම වන අතර, එය තබා ගත යුතු අතර එය නීතිපතා යාවත්කාලීන කර නියාමකයාගේ (කොමිෂන් සභාවේ) අනුමැතිය ලබා ගත යුතු ය.

ආරම්භයේ දී, 2011 අප්‍රේල් මාසයේදී, ජාල සංග්‍රහයේ ඇතැම් කොටස්, එනම් සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් සංග්‍රහය (Transmission Planning Code), අවම පිරිවැය උත්පාදන සැලසුම් සංග්‍රහය (Least-cost Generation Planning Code) සහ සුදුසුකම් අනුපිළිවෙල අනුව විදුලිය බෙදා හැරීමේ ක්‍රමවේදය (Methodology for Merit Order Dispatch), සම්පූර්ණ ජාල සංග්‍රහයට ප්‍රථමයෙන් කොමිෂන් සභාව විසින් සකස් කර අනුමත කරන ලදී. ඉන් අනතුරුව, 2014 මාර්තු මාසයේදී ශ්‍රී ලංකාවේ සම්පූර්ණ ජාල සංග්‍රහය සකස් කර කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය හිමි විය.

නව විදුලිබල පනත සම්මත වන විට, ජාල සම්බන්ධක සංග්‍රහය (Grid Connection Code) තුළ ඇති වෙනස්වන පුනර්ජනනීය බලශක්ති පදනම් කර ගත් උත්පාදනයන් (Intermittent Resource-based Generation) සම්බන්ධ යාවත්කාලීන වගන්ති ද ඇතුළත් කරමින්, කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය සඳහා ලං.වි.ම.ය විසින් නව ජාල සංග්‍රහ කෙටුම්පතක් ඉදිරිපත් කර තිබුණි.

ඊට අනුකූලව, සාකච්ඡා පවත්වා පැහැදිලි කිරීම් ලබා ගත් අතර, සංශෝධිත ජාල සම්බන්ධක සංග්‍රහය කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කර 2024 වසරේදී අනුමත කරන ලදී. ඒ සමඟම, ජාල සංග්‍රහයේ සෙසු කොටස්වල වූ ඇතැම් වගන්ති සම්බන්ධ ගැටලු ලංවිම වෙත දැනුම් දෙන ලදී. පසු ව, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා සමඟ සාකච්ඡා පැවැත්වූ අතර, සැලසුම් සංග්‍රහය, මැනුම් සංග්‍රහය (Metering Code), බෙදා හැරීම් සංග්‍රහය (Dispatch Code) සහ මෙහෙයුම් සංග්‍රහය (Operations Code) සම්බන්ධයෙන් කොමිෂන් සභාව මතු කළ ගැටලු සහ කරුණු විසඳීම සඳහා සංශෝධනයන්ට එකඟ විය.

එම සාකච්ඡා පදනම් කරගෙන සංශෝධනය කරන ලද ජාල සැලසුම් සංග්‍රහය, මැනුම් සංග්‍රහය, මෙහෙයුම් සංග්‍රහය සහ බෙදා හැරීම් සංග්‍රහය 2025 වසරේ දී ලං.වි.ම.ය විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද අතර, සමාලෝචනය කිරීමෙන් පසු ව කොමිෂන් සභාව විසින් ඒවා අනුමත කරන ලදී.

ඒ අනුව, විදුලිබල පද්ධති සංග්‍රහයේ (Grid Code) තාක්ෂණික කරුණු සම්බන්ධ සියලුම කොටස් අනුමත කරනු ලැබේ. විදුලිබල කර්මාන්තය ප්‍රතිව්‍යුහගත කිරීමේ ක්‍රියාවලිය තුළ, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB) ආයතනික ආයතනයක් ලෙස තව දුරටත් නොපවතින අවස්ථාවක දී, සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ පරිපාලනමය සහ පාලන කටයුතු ආශ්‍රිත සාමාන්‍ය සංග්‍රහය නැවත සකස් කිරීමට සිදු වනු ඇත.

1.13.4 භාවිත කළ ලිහිසි තෙල් එකතු කිරීම, නැවත පිරිපහදු කිරීම සහ බැහැර කිරීම සඳහා වන යාන්ත්‍රණයක් සකස් කිරීම

භාවිත කළ ලිහිසි තෙල් එකතු කිරීම, ප්‍රතිවක්‍රීකරණය කිරීම සහ පරිසර හිතකාමී ලෙස බැහැර කිරීම සඳහා විධිමත් හා බලාත්මක කළ හැකි යාන්ත්‍රණයක් නොමැති වීම පරිසර ආරක්ෂණය, පාරිභෝගික නල සංහිතාව සහ වෙළඳපල විනිවිදභාවය කෙරෙහි බලපාන ප්‍රධාන නියාමන අඩුවක් ලෙස ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් හඳුනා ගන්නා ලදී. 2018 වසරේදී ලිහිසි තෙල්වල තත්ත්වය සහ මිල ගණන් පිළිබඳ

පැවැත්වූ මහජන අදහස් විමසීම ඇතුළුව ව, දිවයින පුරා පවත්වන ලද පාර්ශවකරුවන්ගේ අදහස් විමසීම් හරහා මෙම කරුණු මුලින් ම ඉස්මතු විය.

ඊට ප්‍රතිචාර වශයෙන්, මෝටර් රථ, කර්මාන්ත සහ නාවික ක්ෂේත්‍ර ආවරණය වන පරිදි භාවිත කළ ලිහිසි තෙල් කළමනාකරණය සඳහා ජාතික මට්ටමින් අදාළ කර ගත හැකි යාන්ත්‍රණයක් සකස් කිරීම සහ පූර්ණ අධ්‍යයනයක් සිදු කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාව විසින් EML කන්සල්ටන්ට්ස් (EML Consultants) ආයතනය යොදවා ගන්නා ලදී. දැනට පවතින ප්‍රතිපත්තිමය, නීතිමය, නියාමන සහ ආයතනික රාමුව පිළිබඳ ගැඹුරු ඇගයීමක්; ලිහිසි තෙල් සැපයුම් දාමයන් සහ භාවිතයෙන් පසු සිදු වන ක්‍රියාකාරකම් විශ්ලේෂණය කිරීම; ප්‍රධාන ක්ෂේත්‍ර හරහා භාවිත කළ ලිහිසි තෙල් ජනනය වීම ඇස්තමේන්තු කිරීම; සහ ප්‍රතිචක්‍රීකරණය, නැවත පිරිපහදු කිරීම හා ආරක්ෂිත ව බැහැර කිරීම පිළිබඳ ජාත්‍යන්තර සහ කලාපීය හොඳම ප්‍රායෝගික ක්‍රමවේද සමාලෝචනය කිරීම මෙම ව්‍යාපෘතියට ඇතුළත් විය.

ජාතික පාරිසරික පනත සහ ඊට අදාළ නියාමනයන් යටතේ නෛතික ප්‍රතිපාදන පැවතිය ද, ශ්‍රී ලංකාවේ භාවිතයෙන් පසු ලිහිසි තෙල් කළමනාකරණය ප්‍රධාන වශයෙන් ම විධිමත් නොවන මට්ටමක පවතින බවත්, එහි ලුහුබැඳීමේ හැකියාව (traceability) අඩුවීම, නීතිය බලාත්මක කිරීමේ දුර්වලතා සහ ප්‍රමාණවත් පාරිසරික පාලනයකින් තොර ව භාවිත කළ ලිහිසි තෙල් ද්විතීයික ඉන්ධන ලෙස බහුලව භාවිත කිරීම සිදු වන බවත් මෙම අධ්‍යයනයෙන් හෙළි විය. එමෙන්ම, නිෂ්පාදනයේ සිට බැහැර කිරීම දක්වා වන සමස්ත ක්‍රියාවලියම (cradle-to-grave) ආවරණය වන සංකලිත කළමනාකරණ රාමුවක් නොමැති බවත්, වටිනාකම් දාමය පුරා පැහැදිලි ආයතනික වගවීමක් නොමැති බවත් මෙහි දී තහවුරු විය.

රාජ්‍ය ආයතන, අනුමත ලිහිසි තෙල් වෙළඳපල පාර්ශවකරුවන්, අපතේ යන තෙල් එකතු කරන්නන්, කාර්මික පරිශීලකයින්, සේවා ස්ථාන (service stations) සහ ස්වාධීන විශේෂඥයින් සමඟ පැවැත්වූ දීර්ඝ සාකච්ඡා පදනම් කර ගනිමින්, භාවිත කළ ලිහිසි තෙල් කළමනාකරණය සඳහා තාක්ෂණික වශයෙන් කළ හැකි, ආර්ථිකමය වශයෙන් වාසිදායක සහ පරිසර හිතකාමී යාන්ත්‍රණයක් උපදේශක ආයතනය විසින් සකස් කරන ලදී. මෙම නිර්දේශිත රාමුව "නිෂ්පාදනයේ සිට බැහැර කිරීම දක්වා" වන (cradle-to-grave) ප්‍රවේශය අනුගමනය කරන අතර ආයතනික වගකීම් සහ කාර්යභාරයන් පැහැදිලිව නිර්වචනය කරයි. එහිදී දැනට පවතින නියමිත අපද්‍රව්‍ය කළමනාකරණ රෙගුලාසි යටතේ ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ප්‍රධාන ආයතනය ලෙස මධ්‍යම පරිසර අධිකාරිය හඳුනාගෙන ඇති අතර, සෞඛ්‍ය අදාළ ආයතනවල සහාය ඊට හිමි වේ. මෙම අධ්‍යයනය මගින් නැවත පිරිපහදු කිරීමේ සහ ප්‍රතිචක්‍රීකරණය කිරීමේ තාක්ෂණයන් ද ඇගයීමට ලක් කළ අතර, සැලකිය යුතු පාරිසරික අවදානම් මතු කරන ක්‍රමවේද උනන්දු නොකරමින් - රික්ත ආසවනය (vacuum distillation) සහ උසස් ජලවිදුලි සැකසුම් (advanced hydro processing) වැනි පරිසර හිතකාමී විකල්පයන් නිර්දේශ කරන ලදී.

ඊට අමතරව, බලපත්‍ර ලබා දීම, අධීක්ෂණය, වාර්තා පවත්වාගෙන යාම සහ නීතිය බලාත්මක කිරීම ශක්තිමත් කිරීම මෙන් ම නිෂ්පාදනවල තත්ත්ව සහතිකය ඉහළ නැංවීම සහ ලිහිසි තෙල් කුට ලෙස වෙනස් කිරීම (adulteration) වැළැක්වීම අරමුණු කරගනිමින් නියාමන ලේඛන කෙටුම්පත්, මාර්ගෝපදේශ සහ පටිපාටිගත නිර්දේශයන් ද මෙම ව්‍යාපෘතිය මගින් සකස් කරන ලදී. මෙම නිර්දේශයන් සම්පත් භාවිතයේ කාර්යක්ෂමතාව

ඉහළ නැංවීමට, පාරිසරික දූෂණය අවම කිරීමට සහ වඩාත් චක්‍රීය හා තිරසාර ලිහිසි තෙල් වෙළෙඳපොළක් කරා පරිවර්තනය වීමට සහාය වීම සඳහා නිර්මාණය කර ඇත.

උපදේශක ව්‍යාපෘතිය මේ වන විට සාර්ථක ව අවසන් කර ඇති අතර, නිර්දේශිත යාන්ත්‍රණය සහ ඊට අදාළ නියාමන ලේඛන ඇතුළත් අවසාන වාර්තාව කොමිෂන් සභාව වෙත භාර දී ඇත. අදාළ බලධාරීන්ගේ අනුමැතිය සහ සම්බන්ධීකරණයට යටත්ව, මෙම නිර්දේශිත රාමුව ප්‍රකාශයට පත් කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම ඊළඟ පියවර ලෙස පවතී.

1.14 ආයතනික සන්නිවේදන අංශය

විනිවිද්‍යාවය, පාර්ශ්වකරුවන්ගේ විශ්වාසය සහ මහජන වගවීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ කැපවීම යන අංශයේ දී සන්නිවේදන අංශය කේන්ද්‍රීය වේ. බාහිර මුහුණත් කාර්යයන් සියල්ල හැසිරවීමේ කාර්යයට පවරා ඇති මෙම අංශය, කොමිෂන් සභාවේ තීරණ, නියාමන යාවත්කාලීන කිරීම් සහ ප්‍රධාන තොරතුරු නිවැරදිව, කඩිනමින් සහ ප්‍රවේශ විය හැකි ලෙස සන්නිවේදනය කිරීම සහතික කරනු ලබයි. නිවැරදි ආචරණය පෝෂණය කිරීම සහ කොමිෂන් සභාවේ විශ්වසනීයත්වය පවත්වා ගැනීම සඳහා ආයතනික අංශය මාධ්‍ය නිවේදන, මාධ්‍ය විමසීම් සහ ප්‍රසිද්ධ ප්‍රකාශ කළමනාකරණය කරනු ලබන අතර, එසේ ම, අංශය මගින් මහජන ශ්‍රවණ සහ උපදේශන සංවිධානය කෙරේ. වැඩමුළු සහ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ වටමේස ඇතුළු ව ඇතුළත් සංසද සැලසුම් කිරීම සහ පහසුකම් සැපයීම. මෙම මූල පිරිමි ව්‍යුහගත කර ඇත්තේ ද්වි-මාර්ග සංවාද දිරිමත් කිරීම, විවිධ ප්‍රජා සහ ආංශික ඉදිරි දර්ශන සඳහා හඬක් ලබා දීම සඳහා ය. එය සාරාංශ, යාවත්කාලීන කිරීම් සහ පසු විපරම් සන්නිවේදනයන් හරහා සහභාගිවන්නන්ට වාර්තා කිරීමෙන් විනිවිද්‍යාවය සහතික කරනු ලබයි. මෙය විශ්වාසය ශක්තිමත් කරන අතර පාර්ශ්වකරුවන්ගේ ආදානයේ බලපෑම පෙන්වුම් කිරීම සහ දිගු කාලීන සම්බන්ධතාවය පෝෂණය සිදු කරයි. මෙම පරිචයන් ඒකාබද්ධ කිරීමෙන්, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ සන්නිවේදන අංශය පාර්ශ්වකරුවන්ගේ සහභාගිත්වය සඳහා විවෘත වේදිකාවක් ක්‍රියාකාරීව ගොඩ නඟා පවත්වාගෙන යනු ලබන අතර ප්‍රතිචාරාත්මක සහ ඇතුළත් නියාමන සංස්කෘතියක් පෝෂණය කිරීම සහ එහි කාර්ය භාරය සහ තීරණ පිළිබඳ මහජන දැනුවත්භාවය සහතික කරනු ලබයි.

වගුව 8 : ආයතනික සන්නිවේදන අංශ ක්‍රියාකාරකම්වල සාරාංශය

ක්‍රියාකාරකම් යොමුව	ක්‍රියාකාරකම්	සෘජු අයවැය (රු.)	ප්‍රතිදානය	ප්‍රගතිය		සටහන්
				භෞතික %	භෞතික %	
AP25/CCO/CP/01	NVQ සහිත සුදුසුකම්ලත් තාක්ෂණ ශිල්පීන්	25,400,000		99%	100%	
AP25/CCO/CP/01/01	NVQ 3 සහිත සුදුසුකම්ලත් වීදුලි කාර්මිකයන්					
AP25/CCO/CP/01/02	NVQ 3 සහිත සුදුසුකම්ලත් නල කාර්මිකයන්					
AP25/CCO/CP/01/03	NVQ 3/4 සහිත සුදුසුකම්ලත් ශීතකරණ සහ වායුසමීකරණ තාක්ෂණ ශිල්පීන්					
AP25/CCO/CP/01/04	NVQ සහිත අනෙකුත් අදාළ සුදුසුකම්ලත් තාක්ෂණ ශිල්පීන් (පැස්සුම්කරුවන් / තීන්ත ආලේපනය කරන්නන් / වහල සවි කරන තාක්ෂණ ශිල්පීන් / සූර්ය බලශක්ති පද්ධති (Solar PV) තාක්ෂණ ශිල්පීන් සහ සෙසු අදාළ ශිල්පීන්)					
AP25/CCO/CP/01/05	අදාළ පෞද්ගලික / රාජ්‍ය පාර්ශවකරුවන් සමඟ අවබෝධතා ගිවිසුම්					
AP25/CCO/CP/01/06	EUIT හැඳුනුම්පත් නිකුත් කිරීම සහ දත්ත සමුදා කළමනාකරණය	750,000		91%	100%	
AP25/CCO/CP/01/07	TIS ජංගම යෙදවුම (Mobile App) ප්‍රවර්ධනය කිරීම	250,000		0%	100%	
AP25/CCO/RU/01/01	2024 වාර්ෂික වාර්තාව සකස් කිරීම සහ භාරදීම	300,000		65%	100%	
AP25/CCO/RU/01/02	2025 කාර්ය සැලැස්ම සකස් කිරීම සහ භාරදීම	100,000		99%	100%	
AP25/CCO/RU/02/01	පාර්ශවකරුවන් වෙත තොරතුරු (කොමිෂන් සභාවේ තීරණ, නියාමන මෙවලම් සහ ගාස්තු සම්බන්ධ දත්ත) බෙදා හැරීම	-		-	100%	
AP25/CCO/RU/02/02	කාර්යක්ෂම ඩිජිටල් වාර්තාකරණය සහ දත්ත කළමනාකරණය	-		-	100%	
AP25/CCO/RU/02/03	ව්‍යවස්ථාපිත නිවේදන, ප්‍රකාශන සහ පරිවර්තන ප්‍රකාශයට පත් කිරීමට පහසුකම් සැලසීම	-		-	100%	

AP25/CCO/RU/02/04	තොරතුරු දැනගැනීමේ අයිතිවාසිකම් (RTI) පහසුකම් සැලසීම / RTI වාර්තා	-		-	100%	
AP25/CCO/RU/02/05	සමාජ මාධ්‍ය අන්තර්ගත (Social Media Content) සකස් කිරීම	-		-	100%	
AP25/CCO/RU/02/06	නව PUCSL වෙබ් අඩවිය නිර්මාණය කිරීම	-		-	100%	
AP25/CCO/RU/02/07	මහජන අදහස් විමසීම් / මහජන විභාග හරහා තීරණ ගැනීමේදී සක්‍රීය හා ඵලදායී පාර්ශ්වකාර සහභාගීත්වය තහවුරු කිරීම	2,000,000		62%	100%	

1.14.1 විදුලි කාර්මිකයන් සඳහා වන ජාතික වෘත්තීය සුදුසුකම් (NVQ) 3 වන මට්ටම සහතික කිරීමේ වැඩසටහන

ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය තුළ සුරක්ෂිතතාව, ගුණාත්මකභාවය සහ නිපුණතාව ඉහළ නැංවීමේ සිය වගකීමේ කොටසක් ලෙස, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් විදුලි කාර්මිකයන් සඳහා වන ජාතික වෘත්තීය සුදුසුකම් (NVQ) 3 වන මට්ටම සහතික කිරීමේ වැඩසටහන 2025 වසර තුළදී ද ඉදිරියටත් පහසුකම් සපයන ලදී. ජාතික වශයෙන් පිළිගත් සුරක්ෂිතතා සහ තාක්ෂණික ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල ව විදුලි සවි කිරීම් සිදු කිරීමට හැකියාව ඇති, නිපුණතාවයෙන් යුතු සහ සහතිකලත් විදුලි කාර්මිකයන්ගේ පවතින බව උනන්දු කරවීම මගින් වෘත්තීය ප්‍රමිතීන් ඉහළ නැංවීමේ කොමිෂන් සභාවේ නියාමන අරමුණ සඳහා මෙම මූලිකත්වය සහාය වේ.

මෙම වැඩසටහන මගින් මුලින් ම විදුලි කාර්මිකයන් 2,000 දෙනෙකු වෙත නොමිලේ NVQ 3 වන මට්ටමේ සහතිකය ලබා දීම ඉලක්ක කරන ලදී. ජාතික ආධුනිකත්ව සහ කාර්මික පුහුණු කිරීමේ අධිකාරිය (NAITA), කාර්මික විද්‍යාල සහ ප්‍රාදේශීය පුහුණු මධ්‍යස්ථාන සමඟ එක් ව ක්‍රියාත්මක කරන ලද මෙම වැඩසටහන මගින් රැකියා විරහිත පුද්ගලයන්, ආධුනිකයන් සහ තම කුසලතාවන්ට විධිමත් පිළිගැනීමක් අපේක්ෂා කරන පළපුරුදු විදුලි කාර්මිකයන් සඳහා ව්‍යුහගත සඳ්ධාන්තික උපදෙස්, ප්‍රායෝගික පුහුණුව සහ නිපුණතා පදනම් කර ගත් ඇගයීම් ලබා දෙන ලදී. NVQ මට්ටම 3 සුදුසුකම යනු ශාඛස්ථ විදුලි සවි කිරීම් පිළිබඳ නිපුණතාව තහවුරු කරන ජාතික වශයෙන් පිළිගත්, කාර්ය පදනම් කරගත් සහතිකයක් වන අතර එය විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය තුළ වෘත්තීයමය අභිවර්ධනය සඳහා පදනම ලෙස ද ක්‍රියා කරයි.

එම වසර තුළදී, විදුලි කාර්මිකයන් 1,280 දෙනෙකු අවසාන ඇගයීම සාර්ථකව සමත් වී NVQ 3 වන මට්ටමේ සුදුසුකම ලබා ගත් අතර, එය සැලසුම් කළ ඉලක්කයෙන් සියයට 64 ක් පමණ නිරූපණය කරයි. සමස්ත සහතික කිරීමේ ඉලක්කය සම්පූර්ණයෙන් ම සාක්ෂාත් කර ගැනීමට නොහැකි වුවත්, මෙම වැඩසටහන මගින් ක්ෂේත්‍රය සඳහා ලබා ගත හැකි සුදුසුකම්ලත් විදුලි කාර්මිකයන් සංඛ්‍යාව සැලකිය යුතු ලෙස ශක්තිමත් කළ අතර ක්ෂේත්‍රය පුරා තාක්ෂණික නිපුණතාව වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා වන අඛණ්ඩ ප්‍රගතිය ප්‍රකාශයට පත් කළේය.

නියාමන කෝණයෙන් බලන කල, මෙම මූලිකත්වය මගින් නිපුණතාවයෙන් යුතු ශ්‍රම බලකායක් ගොඩනැගීමට සහාය වීම හරහා විදුලි සුරක්ෂිතතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම, විදුලි සවි කිරීම්වල ගුණාත්මකභාවය ඉහළ නැංවීම සහ පාරිභෝගිකයන් සුරක්ෂිත කිරීම සඳහා වන PUCSL හි වගකීමට සෘජුව ම දායක වේ. පුනර්ජනනීය බලශක්ති පද්ධති, විමධ්‍යගත උත්පාදනය, ස්මාර්ට් ජාල (smart grid) තාක්ෂණයන් සහ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ නැගී එන සෙසු සංවර්ධනයන්හි තාක්ෂණික අවශ්‍යතා සපුරාලීම සඳහා සහතිකලත් විදුලි කාර්මිකයන් සිටීම වඩාත් වැදගත් වේ. මෙම වැඩසටහන හරහා, කොමිෂන් සභාව ශ්‍රී ලංකාව තුළ වඩාත් සුරක්ෂිත, විශ්වාසනීය සහ වෘත්තීයමය වශයෙන් නියාමනය වූ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයක් නිර්මාණය කරන අතර ම ක්ෂේත්‍රයේ ධාරිතාව තවදුරටත් ශක්තිමත් කරයි.

1.14.2. නල කාර්මිකයන් සඳහා වන ජාතික වෘත්තීය සුදුසුකම් (NVQ) 3 වන මට්ටම සහතික කිරීමේ වැඩසටහන

නියාමනය කරනු ලබන උපයෝගීතා ක්ෂේත්‍රයන්හි වෘත්තීය නිපුණතාව ශක්තිමත් කිරීම සහ සුරක්ෂිතතාව හා සේවා ගුණාත්මකභාවය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා වන සිය කැපවීමේ කොටසක් ලෙස, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් නල කාර්මිකයන් සඳහා වන ජාතික වෘත්තීය සුදුසුකම් (NVQ) 3 වන මට්ටම සහතික කිරීමේ වැඩසටහන 2025 වසර තුළ දී ක්‍රියාත්මක වන පරිදි ව්‍යාප්ත කරන ලදී. උපයෝගීතා සම්බන්ධ සේවාවන්හි නිරත තාක්ෂණික නිලධාරීන්ගේ නිපුණතාව ඉහළ නැංවීමේ කොමිෂන් සභාවේ පුළුල් නියාමන අරමුණ සඳහා මෙම මූලිකත්වය සහාය වන අතර, ඒ හරහා මහජන සුරක්ෂිතතාව, පාරිභෝගික ආරක්ෂණය සහ සේවා විශ්වාසනීයත්වය ඉහළ නැංවීමට දායක වේ.

පූර්ව ඉගෙනුම් පිළිගැනීමේ (RPL) ක්‍රමවේදය ඔස්සේ නල කාර්මිකයන් 350 දෙනෙකු වෙත නොමිලේ NVQ 3 වන මට්ටමේ සහතිකය ලබා දීම මෙම වැඩසටහනේ ඉලක්කය විය. ජාතික ආධුනිකත්ව සහ කාර්මික පුහුණු කිරීමේ අධිකාරිය (NAITA), තෘතීයික හා වෘත්තීය අධ්‍යාපන කොමිෂන් සභාව (TVEC), කාර්මික විද්‍යාල සහ දිස්ත්‍රික් ලේකම් කාර්යාල සමඟ එක්ව ක්‍රියාත්මක කරන ලද මෙම වැඩසටහන මගින් පවතින කුසලතා ඇගයීමට ලක් කිරීම, අවශ්‍ය තැත්වලදී අඩු වැඩ පියවීමේ ඉලක්කගත පුහුණුවීම් ලබා දීම සහ නිපුණතා පදනම් කර ගත් අවසාන ඇගයීම් පැවැත්වීම සිදු කරන ලදී. NVQ 3 වන මට්ටමේ සුදුසුකම යනු ප්‍රායෝගික නිපුණතාව සහ සද්ධානීක දැනුම යන දෙක ම තහවුරු කරන ජාතික වශයෙන් පිළිගත් සහතිකයක් වන අතර, එමඟින් ජාතික වශයෙන් පිළිගත් ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල ව තම රාජකාරි ඉටු කිරීමට නල කාර්මිකයන්ට හැකියාව ලැබේ.

2025 වසර තුළ දී, නල කාර්මිකයන් 287 දෙනෙකු NVQ 3 වන මට්ටමේ සුදුසුකම සාර්ථක ව ලබා ගත් අතර, එය සැලසුම් කළ සහතික කිරීම් 350 හි ඉලක්කයෙන් සියයට 82 ක් පමණ සාක්ෂාත් කර ගැනීමකි. ඉලක්කය සම්පූර්ණයෙන්ම සාක්ෂාත් කර ගැනීමට නොහැකි වූවත්, මෙම වැඩසටහන මගින් වෘත්තීයමය වශයෙන් සහතිකලත් නල කාර්මිකයන් සංඛ්‍යාව සැලකිය යුතු ලෙස ඉහළ නැංවූ අතර ක්ෂේත්‍රය තුළ කුසලතා පූර්ණ ශ්‍රම බලකායක පැවැත්ම ශක්තිමත් කළේය.

නියාමන කෝණයෙන් බලන කල, ජාතික වශයෙන් පිළිගත් නිපුණතා ප්‍රමිතීන් ප්‍රවර්ධනය කිරීම මගින් උපයෝගීතා සම්බන්ධ සේවාවන්හි ගුණාත්මකභාවය, සුරක්ෂිතතාව සහ විශ්වාසනීයත්වය වැඩිදියුණු කිරීමට PUCSL දරන උත්සාහය මෙම මූලිකත්වය මගින් තව දුරටත් තහවුරු වේ. සුදුසුකම්ලත් නල කාර්මික ශ්‍රම බලකායක් පැවැත්ම මගින් වඩාත් සුරක්ෂිත ජල සැපයුමක් සහ අභ්‍යන්තර නල පද්ධති පවත්වාගෙන යාමට දායක වන අතර, තාක්ෂණික හා සුරක්ෂිතතා අවශ්‍යතාවලට අනුකූල ව කටයුතු කිරීමට සහ අත්‍යවශ්‍ය උපයෝගීතා සේවාවන් ලබා දීමේදී පාරිභෝගික විශ්වාසය තහවුරු කිරීමට ද සහාය වේ. මෙම වැඩසටහන හරහා, කොමිෂන් සභාව පාරිභෝගිකයන් සුරක්ෂිත කිරීම සහ ශ්‍රී ලංකාවේ නියාමනය කරන ලද උපයෝගීතා ක්ෂේත්‍ර පුරා ඉහළ ප්‍රමිතීන් ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ සිය වගකීම තහවුරු කරන අතර ම ක්ෂේත්‍රයේ ධාරිතාව තව දුරටත් ගොඩ නංවයි.

1.14.3. ශීතකරණ සහ වායුසමීකරණ (RAC/MAC) තාක්ෂණ ශිල්පීන් සඳහා වන ජාතික වෘත්තීය සුදුසුකම් (NVQ) 3 වන මට්ටම සහතික කිරීමේ වැඩසටහන

මොන්ට්‍රියල් සම්මුතිය (Montreal Protocol) සහ කිගාලි සංශෝධනය (Kigali Amendment) යටතේ ශ්‍රී ලංකාවේ කැපවීම වලට සහාය දැක්වීමක් ලෙස, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් ශීතකරණ සහ වායුසමීකරණ ක්ෂේත්‍රයේ නියැලී සිටින තාක්ෂණික නිලධාරීන්ගේ නිපුණතාව ශක්තිමත් කිරීමේ සිය උත්සාහයන් ඉදිරියටත් පවත්වා ගෙන යන ලදී. හයිඩ්‍රෝකාබන්, ඇමෝනියා සහ කාබන්ඩයොක්සයිඩ් වැනි පරිසර හිතකාමී ශීතකාරක (refrigerants) භාවිතය වෙත රට පරිවර්තනය වන විට, මෙම පද්ධති සුරක්ෂිත ව සිටි කිරීමට, මෙහෙයවීමට සහ නඩත්තු කිරීමට අවශ්‍ය දැනුම සහ කුසලතා තාක්ෂණ ශිල්පීන් සතු ව ඇති බව තහවුරු කිරීම මහජන සුරක්ෂිතතාව, පාරිසරික තිරසාරත්වය සහ සේවා ගුණාත්මකභාවය ආරක්ෂා කිරීම සඳහා වන වැදගත් නියාමන ප්‍රමුඛතාවයක් බවට පත්ව ඇත.

මෙම අරමුණ සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා, PUCSL ආයතනය 2023 ජනවාරි 23 වන දින අත්සන් කරන ලද අවබෝධතා ගිවිසුම යටතේ පරිසර අමාත්‍යාංශයේ වාත සම්පත් කළමනාකරණ සහ ජාතික ඕසෝන් ඒකකය (ARM & NOU) සමඟ හවුල් වී ජාතික බලපත්‍ර රාමුවක් ක්‍රියාත්මක කිරීමටත්, පූර්ව ඉගෙනුම් පිළිගැනීමේ (RPL) ක්‍රමවේදය ඔස්සේ ශීතකරණ සහ වායුසමීකරණ (RAC) සහ මොබයිල් වායුසමීකරණ (MAC) තාක්ෂණ ශිල්පීන් සඳහා නොමිලේ NVQ 3 වන මට්ටමේ සහතිකය ලබා දීමට පහසුකම් සැලසීමටත් කටයුතු කළේය. අදාළ වෘත්තීය පුහුණු ආයතන සමඟ එක්ව පවතින නිපුණතාවයන් ඇගයීමට ලක් කිරීම, අවශ්‍ය ස්ථානවලදී අඩුවැඩ පියවීමේ ඉලක්කගත පුහුණුවීම් ලබා දීම සහ නිපුණතා පදනම් කර ගත් අවසාන ඇගයීම් පැවැත්වීම මෙම වැඩසටහන මගින් සිදු කරන ලදී.

2025 වසර තුළදී, තාක්ෂණ ශිල්පීන් 350 දෙනෙකු සහතික කිරීම සඳහා ඉලක්ක කළ අතර, ඔවුන් අතුරින් තාක්ෂණ ශිල්පීන් 280 දෙනෙකු අවසාන ඇගයීම සාර්ථක ව සමත් වී NVQ 3 වන මට්ටමේ සුදුසුකම ලබා ගත්හ. මෙය සැලසුම් කළ ඉලක්කයෙන් සියයට 80 ක් සාක්ෂාත් කර ගැනීමකි. දිවයින පුරා ක්‍රියාත්මක කරන ලද මෙම වැඩසටහන මගින්, ඊළඟ පරම්පරාවේ ශීතකාරක සහ නවීන සිසිලන තාක්ෂණයන් සමඟ සුරක්ෂිත ව වැඩ කළ හැකි, විධිමත් ලෙස සුදුසුකම්ලත් RAC සහ MAC තාක්ෂණ ශිල්පීන් සංඛ්‍යාව සැලකිය යුතු ලෙස ඉහළ නංවන ලදී.

නියාමන කෝණයෙන් බලන කල, උපයෝගීතා සම්බන්ධ තාක්ෂණික සේවාවන්හි නිපුණතාව, සුරක්ෂිතතාව සහ ගුණාත්මක ප්‍රමිතීන් ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ PUCSL හි වගකීමට මෙම මූලිකත්වය සහාය වේ. ශීතකරණ සහ වායුසමීකරණ තාක්ෂණ ශිල්පීන් සහතික කිරීමට පහසුකම් සැලසීම මගින්, ගෝලීය උණුසුම ඉහළ නැංවීමේ හැකියාව අඩු (low-global-warming-potential) ශීතකාරක සුරක්ෂිත ව භාවිතයට ගැනීමට කොමිෂන් සභාව දායක වන අතර, ජාතික හා ජාත්‍යන්තර පාරිසරික බැඳීම වලට අනුකූල වීම ශක්තිමත් කරයි. එසේ ම ගිනි ගන්නා සුළු සහ අධික පීඩනයක් සහිත ශීතකාරක භාවිතයේ දී ඇති වන අවදානම් අවම කරන අතර සුරක්ෂිත, විශ්වාසනීය සහ පරිසරයට වග කියන ශීතකරණ සහ වායුසමීකරණ සේවාවන් ලබා දීම පිළිබඳ පාරිභෝගික විශ්වාසය ද වැඩි දියුණු කරයි.

1.15 මානව සම්පත් සහ පරිපාලන අංශය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) මානව සම්පත් කළමනාකරණ (HRM) පිළිවෙත්, උපයෝගීතා අංශයේ නියාමන විශිෂ්ටත්වය සඳහා කැප වී සිටින දක්ෂ වෘත්තිකයන් ආකර්ෂණය කර ගැනීමට, සංවර්ධනය කිරීමට සහ රඳවා ගැනීමට හැකි පරිදි නිර්මාණය වී ඇත. සහයෝගී සහ සියල්ල ඇතුළත් වැඩ පරිසරයක් පෝෂණය කිරීම කෙරෙහි අවධානය යොමු කරමින්, මානව සම්පත් කළමනාකරණ මූලාරම්භයන් මගින් සේවක කාර්ය සාධනය ප්‍රශස්ත කිරීම සහ අඛණ්ඩ ඉගෙනීම සහ වර්ධනය ප්‍රවර්ධනය කිරීම අරමුණු කරනු ලබයි. ජාතියේ ජනවිකාස පිළිබිඹු කරන ශ්‍රම බලකායක් සහතික කරමින්, කුසලතා සහ විවිධත්වයට ප්‍රමුඛත්වය දෙන බඳවා ගැනීමේ සහ තෝරා ගැනීමේ ක්‍රියාවලීන් PUCSL හි HRM උපාය මාර්ගවලට ඇතුළත් වේ. පුහුණුව සහ උපදේශක අවස්ථා ඇතුළු ව සේවක සංවර්ධන වැඩසටහන්, නියාමන පාලනය සඳහා අත්‍යවශ්‍ය පුද්ගල කුසලතා සහ නිපුණතා පෝෂණය කරනු ලබයි. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ මානව සම්පත් කළමනාකරණ අංශය මගින් වැඩ-ජීවිත සමතුලිතතාවය, සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂාව ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ මූලපිටිම් හරහා සේවක යහ පැවැත්ම අවධාරණය කරනු ලබයි. මෙම උත්සාහයන් සියලුම ශ්‍රී ලාංකිකයින් සඳහා කාර්යක්ෂම සහ විශ්වාසදායක මහජන උපයෝගීතා සේවා සහතික කිරීමේ සංවිධානයේ මෙහෙවර ඉටු කිරීම සඳහා කැප වූ අභිප්‍රේරිත සහ නියැලී සිටින ශ්‍රම බලකායකට දායක වේ. හොඳ ම භාවිතයන්ට අනුකූල ව, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ මානව සම්පත් කළමනාකරණ අංශය විනිවිදභාවයෙන් හා සදාචාරාත්මක ව ක්‍රියාත්මක වන අතර, සංවිධානය පුරා අඛණ්ඩතාව සහ වගවීමේ සංස්කෘතියක් පෝෂණය කරනු ලබයි. මෙම ප්‍රයත්නයන් තුළින්, උපයෝගීතා අංශයේ විකාශනය වන අභියෝග සහ අවස්ථාවන්ට මුහුණ දීම සඳහා සන්නද්ධ ඉහළ කාර්යසාධනයක් සහිත ශ්‍රම බලකායක් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් අඛණ්ඩ ව වර්ධනය කරනු ලැබේ. PUCSL සතුව විවිධ ශ්‍රේණි යටතේ සේවය කරන වෘත්තීය සේවකයින් 49 දෙනෙකු සි

වගුව 09: මානව සම්පත් අංශයේ ක්‍රියාකාරකම් පිළිබඳ සාරාංශය

ක්‍රියාකාරකම් යොමුව	ක්‍රියාකාරකම්	සෘජු අයවැය (රු.)	ප්‍රතිඵලය	ප්‍රගතිය		සටහන්
				භෞතික %	භෞතික %	
HR AP24/CP/HR/01/01	මානව සම්පත් සහ පරිපාලන අත්පොත (HR & Admin Manual) යාවත්කාලීන කිරීම	500,000		40%	41%	
HR AP25/CP/HR/01/02	අනුප්‍රාප්තික සැලසුම් ක්‍රියාත්මක කිරීම - දෙවන අදියර	5,000,000				
HR AP25/CP/HR/01/03	ධාරිතා වර්ධන පුහුණු වැඩසටහන් සහ වෙනස්කම් කළමනාකරණය	1,500,000				
HR AP25/CP/HR/01/04	ප්‍රගති සමාලෝචන රැස්වීම - කාර්තුමය පදනමින් (මානව සම්පත්)	1,000,000				වෙනත් ක්‍රියාකාරකමක් සඳහා අයවැය මාරු කරන ලදී
AP25/CP/HR/01/05	බාහිර පරිසර ප්‍රායෝගික පුහුණු වැඩසටහන් (Outbound Training)	2,500,000		100%	79.12%	
HR AP25/CP/HR/01/06	මානව සම්පත් සහ පරිපාලන නිතර සිදුවන / එදිනෙදා කාර්යයන්	8,750,000				

1.15.1. ධාරිතා වර්ධන පුහුණු වැඩසටහන් සහ වෙනස්කම් කළමනාකරණය

තමන්ගේ නියාමන වගකීම් ඉටු කිරීමේදී නිපුණ, දැනුමෙන් පිරි සහ ඕනෑම තත්ත්වයකට හැඩගැසිය හැකි ශ්‍රම බලකායක් ගොඩනැගීම ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) ප්‍රධාන ප්‍රමුඛතාවයක් ලෙස පවතී. 2025 වසර තුළ දී, කොමිෂන් සභාව තමන්ගේ කාර්ය මණ්ඩලයේ තාක්ෂණික, නියාමන සහ කළමනාකරණ නිපුණතාවයන් ශක්තිමත් කිරීම අරමුණු කරගනිමින් ධාරිතා වර්ධනය සහ වෙනස්කම් කළමනාකරණ මූලිකත්වයන්ගෙන් සමන්විත විස්තීර්ණ වැඩසටහනක් අඛණ්ඩ ව ක්‍රියාත්මක කළේය. උපයෝගීතා නියාමනය, ඉංජිනේරු විද්‍යාව, ආර්ථික විද්‍යාව, නීති සහ අනුකූලතා කරුණු, පාරිභෝගික ආරක්ෂණය, ඩිජිටල් පරිවර්තනය, නායකත්වය, සන්නිවේදනය සහ ගැටලු විසඳීම වැනි ක්ෂේත්‍රයන්හි සේවකයින්ගේ දැනුම සහ කුසලතා මෙම වැඩසටහන් මගින් ඉහළ නැංවූ අතර, එමඟින් තමන්ගේ රාජකාරි වඩාත් ඵලදායී ලෙස ඉටු කිරීමට උපයෝගීතා ක්ෂේත්‍රයේ නැගී එන අභියෝගවලට සාර්ථකව මුහුණ දීමට ඔවුන්ට හැකි විය.

බලශක්ති පරිවර්තනය, පුනර්ජනනීය බලශක්ති ඒකාබද්ධ කිරීම, ඩිජිටල් තාක්ෂණයන්, පරිණාමය වන නියාමන රාමුන් සහ ජාත්‍යන්තර හොඳ ම ප්‍රායෝගික ක්‍රමවේද ඇතුළත් නැගී එන සංවර්ධනයන්ට කොමිෂන් සභාව අනුකූල ව කටයුතු කිරීම තහවුරු කිරීම සඳහා ධාරිතා වර්ධනය වැදගත් කාර්යභාරයක් ඉටු කරයි. කාර්ය මණ්ඩල සංවර්ධනය වෙනුවෙන් අඛණ්ඩව ආයෝජනය කිරීම මගින්, සාක්ෂි පදනම් කරගත් නියාමන තීරණ ගැනීමට, සේවා සැපයීම වැඩිදියුණු කිරීමට, පාර්ශවකරුවන්ගේ සහභාගීත්වය ඉහළ නැංවීමට සහ පාරිභෝගික අභිලාෂයන් සඵලදායී ලෙස සුරක්ෂිත කිරීමට ඇති ආයතනික ධාරිතාව PUCSL විසින් ශක්තිමත් කරනු ලබයි.

ඊට අමතරව, සංවර්ධන හවුල්කරුවන් සහ අනෙකුත් බාහිර ආයතනවල මූල්‍ය අනුග්‍රහයෙන් පැවැත්වූ ජාත්‍යන්තර පුහුණු වැඩසටහන්, වැඩමුළු සහ සම්මන්ත්‍රණ සඳහා නිලධාරීන් කිහිප දෙනෙකු සහභාගී විය. මෙම වැඩසටහන් මගින් ගෝලීය නියාමන ප්‍රායෝගික ක්‍රමවේද, නැගී එන තාක්ෂණයන් සහ නවෝත්පාදනයන්ගෙන් යුතු ප්‍රතිපත්තිමය ප්‍රවේශයන් පිළිබඳ වටිනා අවබෝධයක් ලබා දුන් අතර ජාත්‍යන්තර විශේෂඥයින් සමඟ දැනුම හුවමාරු කර ගැනීමට ද අවස්ථාව සැලසීය. මෙම සහභාගීත්වයන් හරහා ලබා ගත් දැනුම සහ අත්දැකීම් කොමිෂන් සභාවේ තාක්ෂණික දැනුම ශක්තිමත් කිරීමට, නියාමන නවෝත්පාදනයන්ට සහාය වීමට සහ ජාත්‍යන්තර ප්‍රමිතීන් හා හොඳ ම ප්‍රායෝගික ක්‍රමවේදයන්ට අනුකූල ව ශ්‍රී ලංකාවේ උපයෝගීතා ක්ෂේත්‍රයන් නියාමනය කිරීමට PUCSL සතු හැකියාව තහවුරු කිරීමට දායක වී ඇත.

1.15.2 බාහිර පරිසර ප්‍රායෝගික පුහුණු වැඩසටහන් (Outbound Training)

ආයතනික ධාරිතාව ශක්තිමත් කිරීම සහ ඉහළ කාර්යක්ෂමතාවයකින් යුතු ශ්‍රම බලකායක් පෝෂණය කිරීම සඳහා වන සිය අඛණ්ඩ කැපවීමේ කොටසක් ලෙස, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් 2025 වසර තුළදී බාහිර පරිසර ප්‍රායෝගික පුහුණු වැඩසටහනක් පවත්වන ලදී. සාමූහික ගැටලු විසඳීම, උපායමාර්ගික චින්තනය සහ ඵලදායී තීරණ ගැනීම ප්‍රවර්ධනය කරන ප්‍රායෝගික, අත්දැකීම් පදනම් කර ගත් ක්‍රියාකාරකම්වල සේවකයින් නිරත කරවීම මගින් කණ්ඩායම් හැඟීම, නායකත්වය, සන්නිවේදනය සහ සහයෝගීතාව ඉහළ නැංවීම සඳහා මෙම වැඩසටහන සැලසුම් කර තිබුණි.

මෙම පුහුණුව මගින් කාර්ය මණ්ඩලය අතර අන්තරාන්තර සබඳතා සහ විශ්වාසය සැලකිය යුතු ලෙස වර්ධනය වූ අතර, එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස දෙපාර්තමේන්තු අතර වඩාත් ශක්තිමත් සම්බන්ධීකරණයක් සහ සහයෝගීතාවයක් ඇති විය. එමෙන් ම, සේවා ස්ථානයේ ඇති වන අභියෝග කළමනාකරණය කර ගැනීමට සහ වෙනස් වන ආයතනික හා නියාමන අවශ්‍යතාවලට අනුකූල ව කටයුතු කිරීමට අවශ්‍ය හැඩගැසීමේ හැකියාව, නම්‍යශීලීබව, වගවීම සහ ආත්ම විශ්වාසය ද සහභාගී වූවන් තුළ වර්ධනය විය. බහු-විෂයානුබද්ධ කණ්ඩායම් හැඟීම, කාලෝචිත තීරණ ගැනීම සහ ඵලදායී පාර්ශ්වකාර සහභාගීත්වය මත පදනම් වන නූතන නියාමන ආයතනයකට මෙම වර්යාත්මක සහ නායකත්ව නිපුණතාවයන් අත්‍යවශ්‍ය වේ.

ආයතනික කෝණයෙන් බලන කල, මෙම බාහිර පරිසර ප්‍රායෝගික පුහුණු වැඩසටහන සේවක සහභාගීත්වය ශක්තිමත් කිරීමට, සේවා ස්ථාන සංස්කෘතිය වැඩිදියුණු කිරීමට සහ සමස්ත ආයතනික ඵලදායීතාව ඉහළ නැංවීමට දායක විය. සිය කාර්ය මණ්ඩලයේ පෞද්ගලික සහ වෘත්තීය සංවර්ධනය වෙනුවෙන් ආයෝජනය කිරීම මගින්, පාරිභෝගිකයන් සුරක්ෂිත කිරීම සහ ශ්‍රී ලංකාවේ උපයෝගීතා ක්ෂේත්‍රයන් නියාමනය කිරීම සඳහා වන කොමිෂන් සභාවේ වගකීම සඵලදායී ලෙස ඉටු කරන අතර ම විනිවිදභාවයෙන් යුත්, කාර්යක්ෂම සහ උසස් තත්ත්වයේ නියාමන සේවාවන් සැපයීමට වඩාත් සුදුසුකම් ලත් සහ දිරිමත් වූ ශ්‍රම බලකායක් ගොඩනැගීමට PUCSL අඛණ්ඩ ව කටයුතු කරයි.

1.16 අනුකූලතා සහ පර්යේෂණ අංශය

2025 වසරේදී ස්ථාපිත කරන ලද අනුකූලතා සහ පර්යේෂණ අංශය, ආයතනය තුළ අභ්‍යන්තර නියාමන අනුකූලතාව තහවුරු කිරීම සහ සාක්ෂි පදනම් කර ගත් තීරණ ගැනීමේ ක්‍රියාවලියට සහාය වීම සඳහා පර්යේෂණ සිදු කිරීමෙහි ලා ප්‍රධාන කාර්යභාරයක් ඉටු කරයි. අභ්‍යන්තර අනුකූලතාව තහවුරු කිරීම, ප්‍රතිපත්තිමය පර්යේෂණ සිදු කිරීම සහ විශ්ලේෂණයන් සිදු කිරීම මෙම අංශයේ ප්‍රධාන වගකීම් අතර වේ.

1.17 නීති අංශය

කොමිෂන් සභාවේ , එහි සාමාජිකයින්ගේ සහ නිලධාරීන්ගේ අවශ්‍යතා ආරක්ෂා කිරීම සඳහා නීති අංශය එහි මෙහෙයුම්වල සියලු ම නීතිමය අංශ කළමනාකරණය කිරීම මගින් තීරණාත්මක කාර්යභාරයක් ඉටු කරනු ලබයි. කොමිෂන් සභාව නියෝජනය කරමින් අධිකරණය ඉදිරියේ නඩු හැසිරවීම කිරීම සහ අනුකූල නොවන අවස්ථාවල දී නීතිමය ක්‍රියාමාර්ග ආරම්භ කිරීම මෙයට ඇතුළත් වේ. කොමිෂන් සභාවේ කොන්ත්‍රාත් කළමනාකරණ ප්‍රතිපත්තියට අනුකූල ව කොන්ත්‍රාත්තු, ගිවිසුම් සහ අවබෝධතා ගිවිසුම් (MOU) කළමනාකරණය කිරීම ද මෙම අංශය විසින් අධීක්ෂණය කරනු ලබන අතර එවැනි සියලු ම මෙවලම් අදාළ නීති, නියම කරන ලද නියමයන් සහ අර්ථ දක්වා ඇති විෂය පථයන්ට අනුකූල වන බව සහතික කරනු ලබයි. මීට අමතර ව, නීති අංශය කොමිෂන් සභාවේ විවිධ අංශවල දෛනික සහ වාර්ෂික ක්‍රියාකාරකම් සඳහා සහාය වීම සඳහා නිවැරදි සහ කාලෝචිත නීතිමය අදහස් සහ උපදෙස් සපයනු ලබයි. අනෙකුත් අංශවලින් එයට පවරා ඇති උප ක්‍රියාකාරකම් පූර්ණ නීතිමය අනුකූලතාවයෙන් ක්‍රියාත්මක වන බව ද මෙමගින් සහතික කරනු ලබයි. මෙම කාර්යයන් හරහා, නීති අංශය කොමිෂන් සභාවේ ක්‍රියාමාර්ග නීත්‍යානුකූල ව ශක්තිමත් බවත් එහි නියාමන රාමුවට අනුකූල බවත් සහතික කරනු ලබයි.

වගුව 9: නීති අංශයේ ක්‍රියාකාරකම් පිළිබඳ සාරාංශය

ක්‍රියාකාරකම් යොමුව	ක්‍රියාකාරකම්	සෘජු අයවැය (රු.)	ප්‍රතිදානය	ප්‍රගතිය		සටහන්
				හෙයුරික %	හෙයුරික %	
AP25/LEG/RU/01	කොමිෂන් සභාවේ අංශ වෙත නීතිමය මත/උපදෙස් ලබා දීම.	100,000.00	නීතිමය ප්‍රතිපාදනවලට අනුකූල වීම ඉහළ නැංවීම.	100%	0%	-
AP25/LEG/RU/02	කොන්ත්‍රාත් කළමනාකරණ ප්‍රතිපත්තියට අනුකූල ව කොමිෂන් සභාවේ කොන්ත්‍රාත්/ ගිවිසුම්/ අවබෝධතා ගිවිසුම් (MOUs) කළමනාකරණය කිරීම.	-	කොමිෂන් සභාවේ අයිතිවාසිකම් සහ සුභසාධනය සුරක්ෂිත කිරීම.	100%	-	-
AP25/LEG/RU/03	නඩු කටයුතු මෙහෙයවීම සහ කළමනාකරණය.	1000,000.00	නීතිමය ප්‍රතිපාදනවලට අනුකූල වීම ඉහළ නැංවීම.	100%	57%	-
AP25/LEG/CP/04	2002 අංක 35 දරන මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා (PUCSL) පනතේ 12 C, D සහ E වගන්ති සඳහා රීති සකස් කිරීම.	200,000.00	පාරදෘශ්‍යභාවය සහ සාධාරණත්වය ඉහළ නැංවීම.	100%	0%	-
AP25/LEG/CP/05	නීති අංශය වෙත පවරා ඇති වෙනත් අංශවල අනු-ක්‍රියාකාරකම් කළමනාකරණය කිරීම.	-	පවරා ඇති සියලු ම කාර්යයන් අදාළ නීති, රෙගුලාසි සහ PUCSL (මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ) ප්‍රතිපත්තිවලට අනුකූල ව සිදු කරන බව තහවුරු කිරීම.	100%	-	-

1.17.1. කොමිෂන් සභාවේ අංශ වෙත නීතිමය මත /උපදෙස් ලබා දීම

කොමිෂන් සභාවේ අංශවල දෛනික සාමාන්‍ය කටයුතු සම්පූර්ණ කිරීමේදී නීතිමය මත /උපදෙස් අවශ්‍ය වේ. එවැනි අවස්ථාවල දී, අදාළ නීති සහ අනෙකුත් නියාමන මෙවලම්වලට අනුකූල ව නීති අංශය විසින් නිවැරදි හා කාලෝචිත අන්දමින් නීතිමය මත /උපදෙස් ලබා දෙනු ලැබේ.

අපේක්ෂිත ප්‍රතිදානය: නීතිමය ප්‍රතිපාදනවලට අනුකූල වීම ඉහළ නැංවීම.

2025 වසර තුළ ලැබූ ප්‍රගතිය: අභ්‍යන්තර නීතිමය මත /උපදෙස් කාලෝචිත හා වෘත්තීයමය ආකාරයෙන් ලබා ගැනීමෙන් පසු, කොමිෂන් සභාව විසින් සිය පාර්ශ්වකරුවන් සඳහා හොඳම නීතිමය විසඳුම් ලබා දීමට හැකි වී ඇති අතර, සාමාන්‍ය /සංස්ථාපිත කටයුතු අදාළ නීතිවලට අනුකූල වන බව තහවුරු කර ඇත.

1.18 තොරතුරු තාක්ෂණ සහ කළමනාකරණ තොරතුරු පද්ධති (MIS) අංශය

උපයෝගීතා නියාමනයේ ඩිජිටල්කරණය පුළුල් කිරීම සඳහා තොරතුරු තාක්ෂණ සහ කළමනාකරණ තොරතුරු පද්ධති (MIS) අංශයේ ක්‍රියාකාරකම් සකස් කර ඇති අතර ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ ව්‍යාපාර ක්‍රියාවලීන් ස්වයංක්‍රීය කිරීම සම්බන්ධයෙන් 2024 වර්ෂයේ දී අර්ථවත් පියවර ගෙන ඇත. 2024 ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්ම ප්‍රධාන වශයෙන් සමන්විත වූයේ පවතින අභ්‍යන්තර private cloud සහ ශ්‍රී ලංකා ටෙලිකොම් (SLT) විසින් පිහිටුවන ලද නව බාහිර public cloud ඇතුළත් hybrid cloud නිර්මාණය කිරීමෙනි. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පද්ධතිවල ඉහළ ලබා ගැනීමේ හැකියාව, පරිමාණය කිරීමේ හැකියාව, ආරක්ෂාව යනාදිය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා 2025 සහ 2026 දී අඛණ්ඩව ක්‍රියාත්මක වන පූර්ණ hybrid cloud සැකසීම සඳහා තොරතුරු තාක්ෂණ සහ කළමනාකරණ තොරතුරු පද්ධති අංශය වසර තුනක ව්‍යාපෘතියක් දියත් කර ඇත. 2024 වර්ෂයේ ක්‍රියාකාරකම් මගින් මේ වන විට PUCSL පද්ධති external cloud සහ internal cloud ලෙස සුමටව සංක්‍රමණය වීමට DR අඩවියක් ලෙස භාවිතා කිරීමට හැකියාව ලබා දී ඇත. 2024 දී cloud වෙත සංක්‍රමණය වීමේ ව්‍යාපෘතිය යටතේ, කලින් අභ්‍යන්තර විද්‍යුත් තැපැල් පද්ධතිය මත පදනම් වූ PUCSL හි විද්‍යුත් තැපැල් පද්ධතිය Office 365 cloud වෙත සංක්‍රමණය කර ඇත. PUCSL වෙත දත්ත ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා පාර්ශවකරු විසින් භාවිතා කරන ලද සහ අභ්‍යන්තර පද්ධතියක් මත පදනම් වූ බලපත්‍රලාභී තොරතුරු ඉදිරිපත් කිරීමේ පද්ධතිය public cloud වෙත සංක්‍රමණය වෙමින් පවතී. වෙනස්වන අවශ්‍යතා සපුරාලීම සඳහා පද්ධති අඛණ්ඩව පරිණාමය වන බව සහතික කිරීම සඳහා පවතින ඩිජිටල් පද්ධති වැඩිදියුණු කිරීම යාවත්කාලීන කර ඇත. අවශ්‍ය ඩිජිටල් සේවාවන් සඳහා පහසුකම් සැලසිය හැකි බව සහතික කිරීම සඳහා සේවාදායක අංශයේ සහ සේවාලාභී අංශයේ දෘඩාංග යටිතල පහසුකම් ද්විත්වය ම වැඩි දියුණු කර ඇත. සිදුවීම් වාර්තා කිරීමේ පද්ධතිය 2024 වර්ෂයේ දී දියත් කරන ලද අතර, එමඟින් ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලි සැර වැදීම අවම කිරීමට සහ විදුලි ආරක්ෂාව වැඩි දියුණු කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ. ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලිය ස්වයංක්‍රීය කරන ප්‍රසම්පාදන කාර්ය ප්‍රවාහ පද්ධතිය ද දියත් කර ඇත. නව දත්ත සබැඳියක් එක් කිරීමෙන් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පද්ධති බාහිර ලෝකයට සම්බන්ධ කිරීමේ රඳා පැවැත්ම වර්ධනය කර ඇත.

1.18.1 ආපදා ප්‍රතිසාධන (DR) මධ්‍යස්ථානයක් සහිත public cloud යටිතල පහසුකම් ඇතුළත් දත්ත මධ්‍යස්ථාන විසඳුම

Targeted Output: Migrating the IT operations to the SLT cloud in order to be benefited by cloud services such as higher availability, enhanced security, improved scalability, etc. and reduce the costs of maintaining an in-house private cloud. **අපේක්ෂිත ප්‍රතිඵලය:** ඉහළ විශ්වාසනීයත්වය සහ පැවැත්ම, ඉහළ නැංවූ ආරක්ෂාව, වැඩිදියුණු කළ ව්‍යාප්ත කිරීමේ හැකියාව (Scalability) වැනි ක්ලවුඩ් සේවාවන්ගේ වාසි ලබා ගැනීමටත්, ආයතනය තුළ පවත්වාගෙන යන Private Cloud පද්ධතියේ නඩත්තු පිරිවැය අඩු කර ගැනීමටත් IT මෙහෙයුම් කටයුතු SLT Cloud වෙත සංක්‍රමණය කිරීම.

2025 වසර තුළ ලැබූ ප්‍රගතිය: PUCSL පද්ධති මේ වන විට SLT Cloud වෙතින් ඔස්සේ සාර්ථක ව දියත් කර ඇති අතර මෙම ව්‍යාපෘතිය සම්පූර්ණ කර ඇත. ස්ථාවර ක්ලවුඩ් පදනමක් සහිත ව, ශක්තිමත්, ආරක්ෂිත සහ ව්‍යාප්ත කළ හැකි ක්ලවුඩ් වෙතින් මත ක්ෂණිකව පාහේ යෙදවිය හැකි කෘත්‍රීම බුද්ධිය (AI), ස්වයංක්‍රීයකරණය (Automation), බිග් ඩේටා විශ්ලේෂණය (Big Data Analytics) වැනි දියුණු තාක්ෂණයන්ගෙන් උපරිම ප්‍රයෝජන ගැනීමට PUCSL වෙත දැන් හැකියාව ලැබී ඇත.

1.18.2 පවතින ව්‍යාපාරික යෙදවුම් (Business Applications) සවිබල ගැන්වීම

අපේක්ෂිත ප්‍රතිඵලය: වෙනස් වන අවශ්‍යතාවලට අනුකූලව ව්‍යාපාරික යෙදවුම් හැඩගැස්වීම මඟින් ඒවා සදාකාලිකව අදාළ මට්ටමේ පවත්වා ගැනීම සහ ආයෝජනයට ඉහළ ප්‍රතිලාභයක් (ROI) ලබා දීම තහවුරු කිරීම.

2025 වසර තුළ ලැබූ ප්‍රගතිය: වෙනස් වන සංවිධානාත්මක අවශ්‍යතා සමඟ බාධාවකින් තොරව අනුකූල වීම තහවුරු කරමින්, පවතින ව්‍යාපාරික යෙදවුම් වෙත අවශ්‍ය පරිදි අත්‍යවශ්‍ය ක්‍රියාකාරී වෙනස්කම් සහ වැඩිදියුණු කිරීම් එක් කර ඇත. මෙම පද්ධති වර්තමාන අවශ්‍යතාවලට අනුව හැඩගැස්වීම තුළින් ඒවායේ මෙහෙයුම් ආයු කාලය දීර්ඝ කර ඇති අතර, ආයෝජනයෙන් ලැබෙන ප්‍රතිලාභය (ROI) තවදුරටත් සුරක්ෂිත කර ඇත.

1.18.3 කාර්යාලීය ස්වයංක්‍රීයකරණය

අපේක්ෂිත ප්‍රතිඵලය: මෙහෙයුම් ආයු කාලය අවසන් වූ පැරණි පරිගණක සහ ජංගම දුරකථන ආදේශ කිරීම මගින් කාර්ය මණ්ඩලයේ ඵලදායිතාව ඉහළ නැංවීම.

2025 වසර තුළ ලැබූ ප්‍රගතිය: මෙම ව්‍යාපෘතිය සාර්ථකව අවසන් කර ඇති අතර, එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස සම්පූර්ණයෙන්ම ක්‍රියාකාරී පාරිභෝගික පාර්ශ්වය (client-side) යටිතල පහසුකම් පද්ධතියක් ස්ථාපනය වී ඇත. කල්ඉකුත් වූ සහ අක්‍රිය වෙමින් පැවැති උපකරණ වෙනුවට නවීන ලැප්ටොප් පරිගණක සහ ජංගම දුරකථන ක්‍රමානුකූලව ආදේශ කිරීම මගින් පුළුල් හා සපුර්ණ යන්ත්‍රෝපකරණ නවීකරණයක් ළඟා කර ගන්නා ලදී. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, දෛනික කාර්ය ප්‍රවාහයන්හි තිබූ තාක්ෂණික බාධා ඉවත් වූ අතර මෙහෙයුම් ඵලදායිතාවයේ සැලකිය යුතු වර්ධනයක් අත්කර ගැනීමට හැකි විය.

1.18.4 තොරතුරු තාක්ෂණ ප්‍රතිපත්ති සමඟ ඒකාබද්ධ වූ BCP / DR සහ ආරක්ෂණ පද්ධති

අපේක්ෂිත ප්‍රතිඵලය: තීරණාත්මක තාක්ෂණික ආරක්ෂණ දායකත්වයන් (security subscriptions) සාර්ථකව අලුත් කිරීම මගින් PUCSL හි ආරක්ෂක සුදානම තව දුරටත් ශක්තිමත් කිරීමත්, ජාල භාග්‍යවේදය (network firewall), වෙබ් යෙදවුම් භාග්‍යවේදය (web application firewall) සහ විද්‍යුත් තැපැල් ස්පෑම් දොරටු (email spam gateways) ආදිය පුරා බාධාවකින් තොර ආරක්ෂාවක් තහවුරු කිරීම.

2025 වසර තුළ ලැබූ ප්‍රගතිය: මෙම ව්‍යාපෘතිය සාර්ථක ලෙස අවසන් කර ඇති අතර, බාධාවකින් තොර තාක්ෂණික ඔරොත්තු දීමේ පූර්ණ හැකියාවක් ස්ථාපනය කර ඇත. ආරක්ෂක ව්‍යුහය උපායමාර්ගික ව නැවත බලගැන්වීම තුළින්, ප්‍රබල තර්ජන මර්දනයක් ළඟා කර ගත් අතර මුළු ඩිජිටල් පද්ධතිය පුරා පැවති අවදානම් සාර්ථක ව අවම කර ගන්නා ලදී. තව ද, මුලින් 2025 වසර සඳහා සැලසුම් කර තිබූ IT ප්‍රතිපත්ති ක්‍රියාත්මක කිරීම, මෑතක දී නිකුත් කරන ලද රජයේ චක්‍රලේඛ සහ නියාමන රාමුවලට පූර්ණ ලෙස අනුකූල වීම තහවුරු කරනු පිණිස 2026 වසර වෙත උපායමාර්ගික ව නැවත පෙළ ගස්වා ඇත.

1.18.5 ජාලකරණ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය

අපේක්ෂිත ප්‍රතිඵලය: ඉහළ ධාරිතාවයකින් යුත් රැහැන් රහිත ප්‍රවේශ ස්ථානයක් (wireless access point) ස්ථාපනය කිරීම මගින් ජාලකරණ යටිතල පහසුකම් නවීකරණය කිරීම, නිශ්චිත මෙහෙයුම් කලාපය පුරා බාධාවකින් තොර සම්බන්ධතාවයක් සහ ප්‍රශස්ත සංඥා බෙදා හැරීමක් තහවුරු කිරීම; එමගින් කාර්ය මණ්ඩලයට බාධාවකින් තොර ව තම කටයුතු කරගෙන යාමට පහසුකම් සැලසීම.

2025 වසර තුළ ලැබූ ප්‍රගතිය: ව්‍යාපෘතිය මේ වන විට සම්පූර්ණ කර ඇති අතර සැලකිය යුතු ලෙස ඉහළ නංවන ලද සන්නිවේදන ස්ථරයක් ස්ථාපනය කර ඇත. ප්‍රධාන ජාල ප්‍රොටෝකෝල (core network protocols) ස්ථාවර කිරීම තුළින්, මෙහෙයුම් කඩිනම්භාවයේ (operational agility) පැහැදිලි වර්ධනයක් අත්කරගත් අතර, සම්බන්ධතා බිඳවැටීම් නිසා නිතර සිදු වූ පද්ධති අක්‍රිය වීම් (downtime) සාර්ථක ව අවම කර ගන්නා ලදී. තව ද, අනාගත ඩිජිටල් මූලපිරීම් සඳහා ශක්තිමත් සහ ඉහළ කාර්යසාධනයක් සහිත සන්නිවේදන යටිතල පහසුකම්වල සහාය ලැබෙන බව තහවුරු කරමින්, ශක්තිමත් ව්‍යුහාත්මක පදනමක් ද තහවුරු කර ගෙන ඇත.

1.18.6 සේවාදායක (Server) යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය

අපේක්ෂිත ප්‍රතිඵලය: භාවිත කාලය ඉක්මවා ගිය දෘඪ තැටි (hard drives) වැනි අක්‍රිය වීමේ අවදානමක් සහිත දෘඩාංග කොටස් හඳුනා ගෙන ඒවා ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම මගින්, සේවාදායකයේ ක්‍රියාකාරීත්වය සහ දත්තවල අඛණ්ඩතාව ක්‍රියාශීලී ව පවත්වාගෙන යාම.

2025 වසර තුළ අත්කරගත් ප්‍රගතිය: දෘඩාංගවල ජීවන චක්‍ර කළමනාකරණය (lifecycle management) සඳහා අයවැය ප්‍රතිපාදන වෙන් කර තිබුණ ද, අඛණ්ඩ ව සිදු කළ නිරීක්ෂණ මගින් තහවුරු වූයේ සියලු ම සේවාදායක කොටස් ප්‍රශස්ත මට්ටමින් ක්‍රියාත්මක වූ බවයි. ඒ අනුව, 2025 වසර තුළ කිසිදු නිවැරදි කිරීමේ ප්‍රතිස්ථාපනයක් සිදු කිරීමේ අවශ්‍යතාවක් මතු නොවී ය.

1.18.7 මෘදුකාංග යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය

අපේක්ෂිත ප්‍රතිඵලය: Windows Server මෙහෙයුම් පරිසරය සහ SQL Server සම්බන්ධතා දත්ත සමූදා පද්ධතිය (relational database system) යන දෙක ම සඳහා ප්‍රධාන ව්‍යවසාය මට්ටමේ බලපත්‍ර (enterprise licenses) ලබා ගැනීම හරහා මෘදුකාංග යටිතල පහසුකම්වල ව්‍යුහාත්මක ස්ථාවරත්වය තහවුරු කිරීම.

2025 වසර තුළ අත්කරගත් ප්‍රගතිය: PUCSL ආයතනය පුරා පරිමාණයතාව (scalability) සහ දැඩි දත්ත ආරක්ෂණ ප්‍රමිතීන් සහතික කිරීම.

මෙම ව්‍යාපෘතිය මේ වන විට සම්පූර්ණ වී ඇති අතර ප්‍රමිතිගත පසු-අන්ත (backend) පරිසරයක් ස්ථාපිත කර ඇත. ඉහත සඳහන් කළ ව්‍යවසාය මට්ටමේ පද්ධති ඒකාබද්ධ කිරීම තුළින්, PUCSL සඳහා ශක්තිමත් සහ ඉහළ කාර්ය සාධනයක් සහිත පදනමක් තහවුරු කර ගන්නා ලදී. ආයතනයේ ඩිජිටල් පරිසරය තුළ බාධාවකින් තොර ව පරිමාණයතාව පවත්වාගෙන යාමට සහ දැඩි දත්ත ආරක්ෂණ ප්‍රමිතීන් අඛණ්ඩ ව පිළිපැදීම සහතික කිරීමට මෙම ව්‍යුහාත්මක වෙනස ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

1.19 මූල්‍ය අංශය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) මූල්‍ය අංශය විසින් කොමිෂන් සභාවේ මූල්‍ය අඛණ්ඩතාව, ස්ථාවරත්වය සහ තිරසාරභාවය සහතික කිරීම සඳහා තීරණාත්මක කාර්යභාරයක් ඉටු කරනු ලබයි. අයවැයකරණය, මූල්‍ය සැලසුම්කරණය, අරමුදල් කළමනාකරණය සහ නියාමන අනුකූලතාව ඇතුළු සියලු ම මූල්‍ය කටයුතු කළමනාකරණය කිරීම සඳහා එය ප්‍රධාන වශයෙන් වගකිව යුතු ය. මෙම අංශය ඵලදායී මුදල් ප්‍රවාහ කළමනාකරණය සහතික කරනු ලබන අතර ආයෝජන අධීක්ෂණය කිරීම සහ අදාළ වන සියලු ම මූල්‍ය රෙගුලාසි, බදු නීති සහ රජයේ මූල්‍ය ප්‍රතිපත්තිවලට අනුකූල වීම සහතික කරනු ලබයි. ව්‍යවස්ථාපිත බැඳීම් සහ යහපාලන පිළිවෙත්වලට අනුකූලව, මූල්‍ය අංශය ආදායම් ප්‍රකාශන, ශේෂ පත්‍ර සහ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශන ඇතුළුව පුළුල් මූල්‍ය වාර්තා සකස් කර ඉදිරිපත් කරනු ලබයි. මෙම වාර්තා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ මූල්‍ය තත්ත්වය සහ කාර්ය සාධනය පිළිබඳ නිවැරදි සහ විනිවිද පෙනෙන දැක්මක් සපයන අතර, අභ්‍යන්තර තීරණ ගැනීම සහ බාහිර වගවීම යන දෙයාකාරයෙන් ම සේවය කරනු ලබයි. සියලු ම වාර්තාකරණය අදාළ රාජ්‍ය අංශයේ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්, නියාමන අවශ්‍යතා සහ අභ්‍යන්තර පාලන ක්‍රියා පටිපාටි යටතේ සිදු කරනු ලබන අතර, මූල්‍ය හෙළිදරව් කිරීම්වල විශ්වසනීයත්වය සහ අනුකූලතාව සහතික කරනු ලබයි.

1.19.1. ස්ථාවර වත්කම් සත්‍යාපනය ඩිජිටල්කරණය කිරීම (භාණ්ඩ සමීක්ෂණ මණ්ඩලය)

ස්ථාවර වත්කම් කළමනාකරණයේ කාර්යක්ෂමතාව සහ නිවැරදිභාවය ඉහළ නැංවීම සඳහා, කොමිෂන් සභාව විසින් වාර්ෂික භාණ්ඩ සමීක්ෂණ මණ්ඩල ක්‍රියාවලිය සඳහා සහාය වන ඩිජිටල් කරන ලද වත්කම් සත්‍යාපන පද්ධතියක් ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. පද්ධතිය ලෙස වත්කම් හඳුනා ගැනීම සහ නිරීක්ෂණය කිරීම පහසු කිරීම සඳහා බාර්කෝඩ් ස්කෑනර් (barcode scanners), QR/බාර්කෝඩ් ප්‍රින්ටරයක් සහ බාර්කෝඩ් මුද්‍රණ ද්‍රව්‍ය මිලදී ගැනීම මෙම මූලපිරීමට ඇතුළත් විය. සැලසුම් කළ සියලු ම උපකරණ මිලදී ගෙන, පවතින SAP වත්කම් කේතකරණ පද්ධතියට අනුකූල ව ස්ථාවර වත්කම් මත බාර්කෝඩ් ලේබල් ඇලවීමත් සමඟ මෙම ව්‍යාපෘතිය සාර්ථකව අවසන් කරන ලදී. මෙම ඩිජිටල්කරණය මගින් ස්ථාවර වත්කම් කළමනාකරණයේ නිවැරදිභාවය, ලුහුබැඳීමේ හැකියාව සහ සමස්ත කාර්යක්ෂමතාව වැඩිදියුණු කිරීම තුළින් වත්කම් සත්‍යාපන ක්‍රියාවලිය තව දුරටත් ශක්තිමත් කර ඇත.

වෙනත් නිත්‍ය ක්‍රියාකාරකම්

1. මූල්‍ය වාර්තාකරණය (Financial Reporting)

මුදල් අංශයේ ප්‍රධාන සාමාන්‍ය කාර්යය වන්නේ මූල්‍ය වාර්තා යාවත්කාලීන ව පවත්වාගෙන යාම සහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව වාර්ෂික මූල්‍ය ප්‍රකාශන සකස් කර පෙර වසරේ පෙබරවාරි 28 වන දිනට පෙර විගණකාධිපතිවරයා වෙත ඉදිරිපත් කිරීමයි. අංශය වෙත පවරා තිබූ මෙම කාර්යය පූර්ණ වශයෙන් ඉටු කිරීමට හැකි විය.

2 අයවැය සකස් කිරීම (Budgeting)

ර්ළභ මුදල් වර්ෂය සඳහා අයවැය සකස් කර ජංගම වර්ෂයේ සැප්තැම්බර් 30 වන දිනට හෝ ඊට පෙර ගැසට් පත්‍රයේ පළ කිරීම මෙම අංශයේ තවත් වැදගත් ව්‍යවස්ථාපිත වගකීමකි. ඒ අනුව 2026 වර්ෂය සඳහා වන අයවැය සකස් කර ගැසට් පත්‍රයේ පළ කර ඇත.

3 ආදායම් එකතු කිරීම (Revenue Collection)

නියාමන අය කිරීම් එකතු කිරීමේ ක්‍රියාවලිය වසර තුළ සම්පූර්ණ කරන ලද අතර, 2025 නියාමන අය කිරීම් 100% කින් අයකර ගැනීමටත්, එක් පාරිභෝගිකයෙකු හැර අනෙකුත් සියලු ම පැරණි හිඟ අය කිරීම් පියවා ගැනීමටත් හැකි විය. ඉන්වොයිස් කරන ලද මුළු අයකිරීම් ප්‍රමාණය රුපියල් 262,576,721 ක් වන අතර එම මුළු මුදල ම වසර තුළ දී එකතු කර ගන්නා ලදී.

4. ප්‍රසම්පාදන කටයුතු (Procurement Activities)

2025 වර්ෂය සඳහා වූ මුළු ප්‍රසම්පාදන අයවැය රුපියල් 120,308,000 ක් වූ අතර, එකී ප්‍රසම්පාදන සැලැස්මෙහි 97% ක ප්‍රගතියක් ළඟා කර ගැනීමට හැකි විය.

5. නිත්‍ය ගෙවීම් (Routine Payments)

සභායක අංශයක් ලෙස, කොමිෂන් සභාවේ අභ්‍යන්තර අත්පොත සහ ශ්‍රී ලංකා මුදල් රෙගුලාසිවලට අනුකූල ව කොමිෂන් සභාවේ සියලු ම ව්‍යවස්ථාපිත සහ ව්‍යවස්ථාපිත නොවන ගෙවීම් සිදු කිරීම සඳහා මුදල් අංශය වගකියනු ලබයි. පසුගිය මුදල් වර්ෂය තුළ කිසිදු අඩුපාඩුවකින් තොර ව මෙම කාර්යය සම්පූර්ණ කරන ලදී.

1.19.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශනය



ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා
කොමිෂන් සභාව

මූල්‍ය ප්‍රකාශන
2025

අන්තර්ගතය

	පිටු අංකය
මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනය	01
විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනය	02
මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය	03
ස්කන්ධ වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශනය	04
ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති	05-11
මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා සටහන්	12-17

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව
2025 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනය

		2025 දෙසැම්බර් 31	2024 දෙසැම්බර් 31 (ප්‍රති-ප්‍රකාශිත)	2024 ජනවාරි 1 (ප්‍රති-ප්‍රකාශිත)
	සටහන්	රු.	රු.	රු.
වත්කම්				
ජංගම ණවාදන වත්කම්				
දේපල, ඩිවිදන සහ උපකරණ	3	67,437,869	81,918,155	42,308,705
කෙටිකාලීන සහ ප්‍රාග්ධන කාර්යයන්	3.1	6,532,328	4,078,322	7,300,238
අස්පෘශ්‍ය වත්කම් - මෘදුකාංග	3.2	8,238,685	9,876,347	188,000
ආපදා ණය	6.1	2,961,092	3,093,756	4,205,169
මුළු ජංගම ණවාදන වත්කම්		85,169,974	98,966,580	54,002,113
ජංගම වත්කම්				
ආයෝජන	4	919,661,639	1,019,505,002	1,056,050,654
ඉන්වෙන්ටරි		-	-	649,144
ලැබිය යුතු දෑ	5	5,584,446	96,108,960	99,622,460
තැන්පතු, අත්තිකාරම් සහ පෙරගෙවුම්	6	9,990,686	8,377,492	2,685,404
ආපදා ණය	6.1	1,592,214	1,827,793	1,702,602
ප්‍රිදල් සහ ප්‍රිදල් සමාන දෑ	7	108,633	1,614,380	880,700
මුළු ජංගම වත්කම්		936,937,619	1,127,433,628	1,161,590,963
මුළු වත්කම්		1,022,107,592	1,226,400,208	1,215,593,076
අරමුදල් සහ වගකීම්				
අරමුදල්				
සමුච්චිත අරමුදල	8	682,357,776	911,364,711	993,829,809
ප්‍රකාශකෘත සංචිත		111,205,277	111,205,277	57,063,763
		793,563,053	1,022,569,988	1,050,893,573
ජංගම ණවාදන වගකීම්				
පාරිභෝගික ප්‍රතිපාදන	9	80,143,991	28,751,490	26,908,309
		80,143,991	28,751,490	26,908,309
ජංගම වගකීම්				
ගෙවිය යුතු ගිණුම්	10	57,071,556	43,497,112	35,509,795
ගෙවිය යුතු ආදායම් බද්ද	11	90,078,994	130,491,298	101,191,079
විගණකාධිපතිවරයාගේ ගාස්තු	12	1,250,000	1,090,320	1,090,320
		148,400,549	175,078,730	137,791,194
මුළු වගකීම්		1,022,107,592	1,226,400,208	1,215,593,076

05 සිට 17 දක්වා පිටුවල දක්වා ඇති ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති සහ සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අභිචාර්ය අංගයකි.

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන සකස් කිරීම සහ ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ සාමාජිකයින් වහන්සිලු ය.

මහාචාර්ය K.P.L. චන්ද්‍රලාල්
සභාපති

ඉංජිනේරු පියල් අහන්තායක
උප සභාපති

දර්ශන කුමාරසිංහ
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්

G.A.S. සුමනසේන
අධ්‍යක්ෂ - මූල්‍ය

මූල්‍ය ප්‍රකාශන 2025

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව
2025 දෙසැම්බර් මස 31 දිනෙන් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා වන
විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනය

	සටහන්	2025 රු.	2024 (ප්‍රති-ප්‍රකාශිත) රු.
ආදායම්			
වාර්ෂික නියාමන භාස්තු	13	262,576,721	231,954,574
බලපත්‍ර අයදුම්පත් භාස්තු	14	610,000	425,000
වෙනත් ආදායම්	15	77,473,706	86,633,125
මුළු ආදායම්		340,660,427	319,012,699
වියදම්			
පිරිස් වියදම්	16	273,677,420	158,267,564
උපදේශන සේවා		6,523,593	13,872,376
මෙහෙයුම් වියදම්	17	230,486,580	202,134,810
මූල්‍ය පිරිවැය	18	69,837	74,583
මුළු වියදම්		510,757,430	374,349,333
වර්ෂය සඳහා මෙහෙයුම් අතිරික්තය/(හිඟය) බදු ගෙවීමට පෙර		(170,097,003)	(55,336,634)
ආදායම් බදු වියදම්	19	(16,158,652)	(29,300,220)
වසර සඳහා මෙහෙයුම් අතිරික්තය/(හිඟය) බදු ගෙවීමෙන් පසු		(186,255,655)	(84,636,855)
වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්			
ආයුගණක ලාභය/(අලාභය)		(42,751,281)	2,171,756
ප්‍රතික්ෂේප ලාභය			54,141,514
වසර සඳහා මුළු අතිරික්තය/(හිඟය)		(229,006,936)	(28,323,585)

05 සිට 17 දක්වා පිටුවල දක්වා ඇති ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති සහ සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අනිවාර්ය අංගයකි.

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපරාජ්‍යාධිපති කොමිෂන් සභාව
2025 අදාළවසර **31** වන දිනෙන් අවසන් වූ වසර සඳහා වන
 සුදුල් ප්‍රධාන ප්‍රකාශනය

	2025 රු.	2024 (ප්‍රති-ප්‍රකාශිත) රු.
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් වලින් පහතය වූ සුදුල් ප්‍රධානය වර්ෂයේ මෙහෙයුම් අතිරික්තය / (හිඟය)	(170,097,003)	(55,336,634)
භූමිකම් කළා		
ත්‍යාග වර්ග	24,044,071	18,838,088
පාරිසරික සඳහා ප්‍රතිපාදන	8,641,220	6,062,208
භාණ්ඩ සඳහා ප්‍රතිපාදන	(9,720,000)	14,644,800
පාරිසරික මෙවර්ග	-	(2,047,270)
ස්ථාවර වත්කම් අපහරණයෙන් ලද ආදායම්	(66,930,649)	(95,015)
මෙවර්ග ආදායම්	(66,930,649)	(83,436,755)
	(214,062,361)	(101,370,579)
කාරක ප්‍රාග්ධනයේ සිදුවූ විචලනයන්		
ඉන්වෙන්ටරිවල (ඉහළ) / පහළ යාම	-	649,139
ලාභීය යුතු දෑ (ඉහළ) / පහළ යාම	96,374,429	(11,131,300)
මෙවර්ග යුතු දෑ (ඉහළ) / පහළ යාම	13,734,124	7,987,317
අත්තිකාරම්, පෙර මෙවර්ග(ඉහළ) / පහළ යාම	(1,613,194)	(4,705,865)
මෙවර්ග ලද ආදායම් සිදු	(52,332,630)	-
කාරක ප්‍රාග්ධනයේ අද්ධ විචලනයන්	56,162,729	(7,200,710)
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් මගින් උත්පාදිත / (හානිකාරක ලද) සුදුල්	(157,899,633)	(108,571,289)
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම් වලින් උත්පාදිත සුදුල් ප්‍රධානය		
ස්ථාවර වත්කම් අපහරණයෙන් ලැබූ ආදායම්	-	95,015
ස්ථාවර වත්කම් මිලදී ගැනීම/ප්‍රාග්ධනීකරණය	(10,380,128)	(10,772,454)
ලද පොලිය	54,649,646	83,436,755
ආයෝජන ආපසු ගැනීම් (FD's, TB's & REPO)	1,100,624,367	772,322,474
පාරිසරික ආයෝජන ඉහළ යාම	(5,000,000)	(2,889,709)
ස්ථාවර තැන්පතු / TBS සහ ඇමතුම් තැන්පතු වල ආයෝජනය කර තිබෙන	(983,499,999)	(732,887,111)
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම් වලින් උත්පාදිත (හානිකාරක ලද) අද්ධ සුදුල් ප්‍රධානය	156,393,886	109,304,970
වර්ෂය තුළ අද්ධ සුදුල් ප්‍රධානය	(1,505,747)	733,681
වර්ෂය ආරම්භයේදී සුදුල් සහ සුදුල් සමාන දෑ	1,614,380	880,699
වර්ෂය අවසානයේ සුදුල් සහ සුදුල් සමාන දෑ	108,632	1,614,380
සුදුල් සහ සුදුල් සමාන දෑ		
අතැති සහ බැංකුකර සුදුල්	108,633	1,614,380

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව
2025 දෙසැම්බර් මස 31 දිනෙන් අවසන් වූ වසර සඳහා වන
 ස්කන්ධ වෙනස්වීම් ප්‍රකාශනය

	සමුච්චිත අරමුදල	ප්‍රත්‍යාගමන සංචිත	එකතුව
	රු.	රු.	රු.
2024 ජනවාරි 1 වන දිනට ශේෂය	1,095,020,888	57,063,763	1,152,084,651
ආදායම් ප්‍රකාශයේ අනිරික්තය/(හිඟය)	(84,636,855)		(84,636,855)
පූර්ව වර්ෂයන්හි බදු වියදම් සඳහා වන තැලපීම්	(101,191,078)		(101,191,078)
ප්‍රතික්ෂේප රු සංචිතය		54,141,514	54,141,514
වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්	2,171,756		2,171,756
2024 දෙසැම්බර් 31 වන දිනට ශේෂය	911,364,711	111,205,277	1,022,569,988
ආදායම් ප්‍රකාශයේ අනිරික්තය/(හිඟය)	(186,255,655)		(186,255,655)
වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්	(42,751,281)		(42,751,281)
2025 දෙසැම්බර් 31 වන දිනට ශේෂය	682,357,775	111,205,277	793,563,052

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති

1. ආයතනික තොරතුරු

1.1 වාර්තා කිරීමේ ආයතනය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) යනු 2002 අංක 35 දරණ මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත යටතේ පිහිටුවා ඇති ස්වාධීන ආයතනයකි.

1.2 ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් සහ මෙහෙයුම් වල ස්වභාවය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) ස්ථාපිත කර ඇත්තේ සුසංයෝගී ජාතික ප්‍රතිපත්තියකට අනුව ඇතැම් උපයෝගීතා කර්මාන්ත නියාමනය කිරීම සඳහා ය.

ඉහත ප්‍රතිපත්තියට අනුකූලව, 2009 අංක 20 දරණ ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත බලාත්මක කිරීමත් සමඟ ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල කර්මාන්තය නියාමනය කිරීමට මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවට පූර්ණ බලතල හිමි විය.

1.3 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා වගකීම

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනතේ සහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන් (LKAS / SLFRS) හි විධිවිධාන අනුව කොමිෂන් සභාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සකස් කිරීම සහ ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාවේ සාමාජිකයින් වගකිව යුතු ය.

1.4 නිකුත් කිරීම සඳහා අවසර දුන් දිනය

2025 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන නිකුත් කිරීම සඳහා 2026 පෙබරවාරි 27 වැනි දින කොමිෂන් සභාවේ යෝජනාවකට අනුව අවසර ලබා දෙන ලදී.

2. සැලකිය යුතු ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල සාරාංශය

2.1.1 පිළියෙළ කිරීමේ පදනම

2025 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්වය ප්‍රකාශය සහ එයින් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය, කොටස්වල වෙනස්කම් ප්‍රකාශය සහ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය මෙන් ම වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල සාරාංශයක් සහ අනෙකුත් පැහැදිලි කිරීම් සටහන් ඇතුළත් මූල්‍ය ප්‍රකාශන, ඓතිහාසික පිරිවැය සම්මුතියක් මත සකස් කර ඇත. මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට බලපාන උද්ධමන සාධක සඳහා ගැලපීම් සිදු කර නොමැත.

2.1.2 අනුකූලතා ප්‍රකාශය

ශ්‍රී ලංකා වරලත් ගණකාධිකාරීවරුන්ගේ ආයතනය විසින් නිකුත් කරන ලද ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිති, 2002 අංක:35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනතේ අවශ්‍යතා සහ 1995 අංක 15 දරණ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ සහ විගණන ප්‍රමිති පනත ට අනුකූල වන ලෙස 2025 දෙසැම්බර් 31 වැනි දිනට කොමිෂන් සභාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන (මූල්‍ය තත්ත්වය ප්‍රකාශය, විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය, කොටස්වල වෙනස්වීම් ප්‍රකාශය, මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය ගිණුම් ප්‍රතිපත්ති සහ සටහන් සමඟ) සකස් කර ඇත.

2.1.3 සංසන්දනාත්මක තොරතුරු

කොමිෂන් සභාව විසින් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති සුවිශේෂී ලෙස යොදා ගෙන ඇති අතර එය පූර්ව වර්ෂයේ භාවිතා කරන ලද ඒවාට අනුකූල වේ. වත්මන් වර්ෂයේ ඉදිරිපත් කිරීම තහවුරු කිරීම සඳහා අවශ්‍ය අවස්ථාවල දී පෙර වර්ෂයේ සංඛ්‍යා සහ වාක්‍ය බණ්ඩ නැවත සකස් කර ඇත.

2.1.4 ක්‍රියාකාරී මුදල් සහ ඉදිරිපත් කිරීමේ මුදල්

කොමිෂන් සභාවේ ක්‍රියාකාරී මුදල් වර්ගය වන ශ්‍රී ලංකා රුපියල්වලින් (රු.) මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කෙරේ. රුපියල් වලින් ඉදිරිපත් කර ඇති සියලුම මූල්‍ය තොරතුරු ආසන්නතම රුපියලට වැටහීම කර ඇත.

2.1.5 ඇස්තමේන්තු සහ උපකල්පන

ඉදිරි මූල්‍ය වර්ෂය තුළ වත්කම් සහ බැරකම් ප්‍රමාණයට ද්‍රව්‍යමය ගැලපීම් ඇති කිරීමේ සැලකිය යුතු අවදානමක් ඇති කළ හැකි වන්නා වූ අනාගතය සම්බන්ධ ප්‍රධාන උපකල්පන සහ වාර්තා කරන දිනයේ අවිනිශ්චිතතාවයේ අනෙකුත් ප්‍රධාන මූලාශ්‍රයන් පහත සාකච්ඡා කෙරේ. කොමිෂන් සභාව විසින් සිය උපකල්පන සහ ඇස්තමේන්තු පදනම් කර ඇත්තේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සකස් කිරීමේදී පැවති පරාමිතීන් මත ය. කෙසේ වෙතත්, වෙළඳපල වෙනස්කම් හෝ කොමිෂන් සභාවේ පාලනයෙන් ඔබ්බට පැන නගින තත්ත්වයන් හේතුවෙන්, පවතින තත්ත්වයන් සහ අනාගත වර්ධනයන් පිළිබඳ උපකල්පනයන් වෙනස් විය හැක. එවැනි වෙනස්කම් සිදු වන විට ඒවා උපකල්පනවලින් පිළිබිඹු වේ.

(අ) අර්ථ දක්වා ඇති ප්‍රතිලාභ සැලසුම්

නිර්වචනය කරන ලද ප්‍රතිලාභ සැලැස්මේ පිරිවැය මෙන්ම වර්තමාන වටිනාකම: පාරිතෝෂිකය තීරණය කරනු ලබනුයේ ආයුගණක තක්සේරු කිරීම් භාවිතා කරමිනි. වට්ටම් අනුපාත, අනාගත වැටුප් වැඩිවීම් සහ අනෙකුත් වැදගත් අදාළ දත්ත පිළිබඳ උපකල්පන සිදු කිරීම ආයුගණක තක්සේරුවට ඇතුළත් වේ. සේවක ප්‍රතිලාභවල දිගුකාලීන ස්වභාවය හේතුවෙන්, එවැනි ඇස්තමේන්තු සැලකිය යුතු අවිනිශ්චිතතාවයකට යටත් වේ.

(ආ) දේපල හා උපකරණවල ප්‍රයෝජ්‍යවත් ආයු කාලය

සමාගම විසින් වත්කම්වල අවශේෂ අගයන්, ප්‍රයෝජ්‍යවත් ආයු කාලය සහ ක්ෂයවීම් හෝ ක්ෂයවීම් ක්‍රම එක් එක් වාර්තා කරන දිනයේදී සමාලෝචනය කරනු ලබයි. මෙම අගයන්, අනුපාත සහ ක්‍රම ඇස්තමේන්තු කිරීමේදී කළමනාකරණයේ විනිශ්චය ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ.

(ඇ) අස්පාශ්‍ය වත්කම්වල ප්‍රයෝජ්‍යවත් ආයු කාලය

කොමිෂන් සභාව විසින් වාර්තා කරන සෑම දිනක දී ම අවශේෂ අගයන්, ප්‍රයෝජ්‍යවත් ආයු කාලය සහ වත්කම් ක්‍රමක්ෂකරණය කිරීමේ ක්‍රම සමාලෝචනය කරනු ලබයි. මෙම අගයන්, අනුපාත, ක්‍රම ඇස්තමේන්තු කිරීමේදී කළමනාකරණය විසින් විනිශ්චය කරනු ලබන බැවින් ඒවා අවිනිශ්චිතතාවයට යටත් වේ.

2.2 වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල සාරාංශය

2.2.1 දේපල සහ උපකරණ

වත්කම් හා සම්බන්ධ අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ආයතනය වෙත ගලා ඒමට සම්භාවිතාවක් තිබේ නම් හා වත්කම්වල පිරිවැය විශ්වාසදායක ලෙස මැනිය හැකි නම් දේපල පිරියත සහ උපකරණ හඳුනා ගැනේ. දේපල පිරියත සහ උපකරණ පිරිවැය අඩු සමුච්චිත ක්ෂයවීම් යටතේ ඇත. හඳුනාගැනීමේ නිර්ණායක සපුරාලන්නේ නම්, එම පිරිවැය දැරූ විට උපකරණවල කොටස් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමේ පිරිවැය එවැනි වියදම්වලට ඇතුළත් වේ.

ක්ෂයවීම් වත්කම්වල ප්‍රයෝජ්‍යවත් ආයු කාලය මත සරල රේඛා පදනමක් මත ගණනය කෙරේ. වත්කම්වල ඇස්තමේන්තුගත ප්‍රයෝජ්‍යවත් ආයු කාලය පහත පරිදි වේ:

1. ගෘහ භාණ්ඩ සහ සවිකිරීම්	වසර 5
2. පරිගණක සහ කාර්යාල උපකරණ	
(අ) බහුමාධ්‍ය ප්‍රොජෙක්ටරය / SAN ගබඩාව	වසර 4
(ආ) ඩෙස්ක්ටොප් පරිගණක	වසර 4
(ඇ) ලැප්ටොප් පරිගණක	වසර 4
(ඈ) ජංගම දුරකථන	වසර 3
(ඉ) අතේ ගෙන යා හැකි දෘඪ තැටිය / සේවාදායක දෘඪ තැටිය	වසර 3
(ඊ) LTO ටේප් ධාවකය	වසර 3
(උ) LTO ටේප්	වසර 3
(ඌ) UPS	වසර 2
(එ) වෙනත්	වසර 5

3. වාහන

වසර 10

4. කාර්යාල උපකරණ

වසර 5

ක්ෂයවීම් ගණනය කිරීම වත්මන් වර්ෂයේ දේපල පිරිසිදු සහ උපකරණ මිලදී ගත් දින සිට අදාළ වේ. නැවත තක්සේරු කිරීමේ ආකෘතිය මෝටර් රථ සඳහා අදාළ වන අතර ඒවා සෑම වසර තුනකට වරක් නැවත තක්සේරු කරනු ලැබේ.

2.2.2. අස්පාශ්‍ය වත්කම්

අත්පත් කරගත් පරිගණක මෘදුකාංග / බලපත්‍ර ප්‍රාග්ධනීකරණය කරනු ලබන්නේ නිශ්චිත මෘදුකාංගයක් අත්පත් කර ගැනීමට සහ ඒවා භාවිතා කිරීමට ගෙන ඒමට දරන වියදම අනුව ය. එම වියදම් වසර තුනක කාලය තුළ ක්‍රමක්ෂ කරනු ලැබේ.

2.2.3. සිදු වෙමින් පවතින ප්‍රාග්ධන කාර්යයන්

සිදුවෙමින් පවතින ප්‍රාග්ධන කටයුතු පිරිවැය ලෙස දක්වා ඇත. මේවා ප්‍රාග්ධනීකරණය බලාපොරොත්තුවෙන් සිටින ගොඩනැගිලි ඉදිකිරීම සහ පද්ධති සංවර්ධනය සඳහා සෘජුව ම දරන ලද ප්‍රාග්ධන ස්වභාවයේ වියදම් වේ.

2.2.4 හඳුනා නොගැනීම

දේපල සහ උපකරණ අයිතමයක් සහ මූලින් හඳුනාගත් කිසියම් සැලකිය යුතු කොටසක් බැහැර කිරීමේදී හෝ එය භාවිතයෙන් හෝ බැහැර කිරීමෙන් අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ අපේක්ෂා නොකරන විට හඳුනා නොගැනේ. වත්කම් හඳුනා නොගැනීමෙන් ඇතිවන ඕනෑම ලාභයක් හෝ අලාභයක් තීරණය කරනු ලබන්නේ බැහැර කිරීමෙන් ලැබෙන ආදායම දේපල සහ උපකරණයේ ධාරණ අගය සමඟ සංසන්දනය කිරීමෙන් වන අතර විස්තීරණ ආදායම් ප්‍රකාශයෙන් පිළි ගැනේ.

2.2.5 ප්‍රතිසංස්කරණ වියදම්

මූලින් තක්සේරු කරන ලද කාර්ය සාධන ප්‍රමිතියෙන් බලාපොරොත්තු වන අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ප්‍රතිෂ්ඨාපනය කිරීම හෝ නඩත්තු කිරීම සඳහා දේපල හා උපකරණ අලුත්වැඩියා කිරීම හෝ නඩත්තු කිරීම සඳහා දරන ලද වියදම් දැරූ විට වියදමක් ලෙස පිළිගැනේ.

2.2.6 මූල්‍ය වත්කම්

මූල්‍ය උපකරණ පහත සඳහන් කොන්දේසි දෙවර්ගය ම සපුරාලන බැවින්, PUCSL ස්ථාවර තැන්පතු SLFRS 9- යටතේ ක්‍රමක්ෂ පිරිවැයට මනිනු ලබන මූල්‍ය වත්කම් ලෙස වර්ගීකරණය කරනු ලබයි:

- මූල්‍ය වත්කම වෙළඳ අරමුණු සඳහා නොව ගිවිසුම්ගත මුදල් ප්‍රවාහ එකතු කිරීම සඳහා තබා ඇත.

- ගිවිසුම්ගත මුදල් ප්‍රවාහය සමන්විත වන්නේ මූලික සහ පොලී ගෙවීම් වලින් පමණි.

2.2.7 වෙළඳ සහ වෙනත් ලැබීම්

ලැබිය යුතු ප්‍රමාණයන් ප්‍රකාශ කරනු ලබන්නේ, ඔවුන් හානි සඳහා වන දීමනාවල ශුද්ධ සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා ඇස්තමේන්තු කර ඇති ප්‍රමාණයෙනි. අනෙකුත් ලැබිය යුතු දෑ ද හානි සඳහා පිරිවැය-අඩු දීමනා ලෙස පිළිගනු ලැබේ. එක් එක් වාර්තාකරණ කාලපරිච්ඡේදය අවසානයේ දී, මුදල් ආපසු ලබාගත නොහැකි බවට කිසියම් වෛෂයික සාක්ෂි තිබේද යන්න තීරණය කිරීම සඳහා වෙළඳ සහ අනෙකුත් ලැබීම් සමාලෝචනය කෙරේ.

ඒ අනුව, ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්හි අර්ථ දක්වා ඇති නිර්ණායක සපුරාලන වසර අවසානයේ බලපත්‍ර ගාස්තු ලැබිය යුතු දේවල ඇතුළත් හඳුනාගත් ශේෂයන් සඳහා හානි ප්‍රතිපාදන සලසා ඇත.

2.2.8 මුදල් සහ මුදල් සමාන දෑ

මුදල් සහ බැංකු ශේෂයන් බැංකුවේ සහ අතැති මුදල්, සහ කෙටි කාලීන ඉහළ ද්‍රවශීල ආයෝජන වලින් සමන්විත වන අතර , දන්නා මුදල් ප්‍රමාණයට පහසුවෙන් පරිවර්තනය කළ හැකි අතර වටිනාකමේ වෙනස්වීම්වල නොසැලකිය යුතු අවදානමකට යටත් වේ. මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ අරමුණ සඳහා, මුදල් සහ මුදල් සමාන දෑ අතැති මුදල් සහ බැංකු අයිරා වල ශුද්ධ බැංකුවේ තැන්පතු වලින් සමන්විත වේ. කෙටි කල්පිරීමක් සහිත ආයෝජන එනම් අත්පත් කරගත් දින සිට මාස තුනක් හෝ ඊට අඩු ආයෝජන ද මුදල් සමාන දෑ ලෙස සලකනු ලැබේ.

2.2.9 සමුච්චිත අරමුදල

සමුච්චිත අරමුදලට කොමිෂන් සභාවේ පොදු අරමුණු සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා භාවිතා කිරීම සඳහා වසර ගණනාවක් පුරා රැස් කරන ලද සාමාන්‍ය අරමුදල්වල අතිරික්තයන් සහ හිඟයන් ඇතුළත් වේ.

2.2.10 ප්‍රතිපාදන

පසුගිය සිද්ධිමත ප්‍රතිඵලයක් ලෙස කොමිෂන් සභාවට වර්තමාන නෛතික හෝ සාධනීය වගකීම ඇති විට ප්‍රතිපාදන පිළිගනු ලබන අතර, එම වගකීම පියවීම සඳහා ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ඇතුළත් සම්පත් පිටතට ගලායාමක් අවශ්‍ය වනු ඇති අතර එම මුදල පිළිබඳ විශ්වාසනීය ඇස්තමේන්තු කළ හැක. මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන සකස් කිරීමේදී දන්නා ප්‍රතිපාදන සියල්ල ගිණුම්ගත කර ඇත.

2.2.11 වෙළඳ සහ අනෙකුත් ගෙවිය යුතු දෑ

වෙළඳ සහ අනෙකුත් ගෙවිය යුතු දෑ සාමාන්‍ය ණය කොන්දේසි මත බැඳීම් වන අතර පොලී දරන්නේ නැත. වසරක් හෝ ඊට අඩු කාලයක් තුළ ගෙවීම් කළ යුතු නම් වෙළඳ ගෙවිය යුතු දෑ වත්මන් වගකීම් ලෙස වර්ගීකරණය කර ඇත.

2.2.12 අර්ථ දක්වා ඇති ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම

1983 අංක 12 දරණ පාරිතෝෂික පනතට අනුව, සේවකයෙකුට පාරිතෝෂික සඳහා වගකීම පැන නගින්නේ කොමිෂන් සභාවේ අඛණ්ඩ සේවා කාලය වසර පහක් සම්පූර්ණ කිරීමෙන් පසුව පමණි. PUCSL විසින් LKAS 19 සමඟ තහවුරු කිරීම සඳහා පාරිතෝෂික වගකීම් වාර්තා කිරීම

සඳහා ආයුසංඝනක තක්සේරුවක් අනුගමනය කර ඇත. ආයුසංඝනක තක්සේරුව සිදු කරන ලද්දේ වෘත්තීය ආයුසංඝනක තක්සේරුකරුවකු වන Actuarial and Management Consultant (Pvt) Ltd විසින් ය.

1983 අංක 12 දරන පාරිතෝෂික ගෙවීමේ පනත යටතේ ගෙවිය යුතු විශ්‍රාමික පාරිතෝෂික සඳහා වන අර්ථ දක්වා ඇති ප්‍රතිලාභ වගකීම, මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශයේ පිළිගෙන ඇති අතර, එය අර්ථ දක්වා ඇති ප්‍රතිලාභ වගකීමේ වර්තමාන වටිනාකම නියෝජනය කරයි. මූල්‍ය කාර්ය සාධනය සහ අනෙකුත් විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය තුළ සියලු ම ආයුසංඝනක ලාභ සහ අලාභ වහාම හඳුනා ගැනේ.

“ඉවත් වන” දිනයේදී වසර 5ක් හෝ ඊට වැඩි කාලයක් වන පරිදි සම්පූර්ණ කරන ලද සෑම සේවා වර්ෂයක් සඳහාම මාස හතරක වැටුප් පදනම මත සේවකයින්ට පාරිතෝෂිකය ගෙවනු ලැබේ. වගකීම් සඳහා ප්‍රතිපාදන ශේෂ පත්‍ර දිනයේදී බාහිර ව ආයෝජනය කර ඇත.

2.2.13 නිර්වචනය කළ දායකත්ව සැලසුම්

සේවක භාර අරමුදල සහ සේවක අර්ථසාධක අරමුදල. නිර්වචනය කරන ලද දායක සැලැස්මක් යනු පශ්චාත් රැකියා ප්‍රතිලාභ සැලැස්මක් වන අතර ඒ යටතේ ආයතනයක් වෙනම ආයතනයකට ස්ථාවර දායකත්ව මුදලක් ගෙවන අතර වැඩිදුර මුදල් ගෙවීමට නීතිමය හෝ සාධනීය බැඳීමක් නොමැත. සේවක අර්ථසාධක සහ සේවක භාර අරමුදල් සඳහා දායකත්වය සඳහා වන බැඳීම් ලාභ හෝ අලාභ වියදම් ලෙස පිළිගනු ලැබේ.

අදාළ ප්‍රඥප්ති සහ රෙගුලාසිවලට අනුකූලව සේවක අර්ථසාධක අරමුදල සහ සේවක භාරකාර අරමුදල සඳහා සේවකයින් සුදුසුකම් ලබයි. සේවක අර්ථසාධක අරමුදලට සහ සේවක භාරකාර අරමුදලට පිළිවෙළින් කොමිෂන් සභාව විසින් හා සේවකයන්ගේ දළ වැටුපෙන් 15%ක් සහ 3%ක් ලෙස දායක වේ.

2.2.14 ප්‍රාග්ධන කැපවීම් සහ අවිනිශ්චිත වගකීම්

සියලුම ද්‍රව්‍යමය ප්‍රාග්ධන බැඳීම් සහ අවිනිශ්චිත වගකීම් සලකා බලනු ලබන අතර, මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවශ්‍ය ගැලපීම් හෝ හෙළිදරව් කිරීම් සිදු කරනු ලැබේ.

2.3 විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය

2.3.1 ආදායම් හඳුනාගැනීම

සේවා සැපයීමෙන් ලැබෙන ආදායම මනිනු ලබන්නේ ලැබුණු හෝ ලැබිය යුතු සලකා බැලීමේ සාධාරණ වටිනාකමින් සහ ආර්ථික ප්‍රතිලාභ සංගමයට ගලා ඒමට ඉඩ ඇති ප්‍රමාණයට සහ එය විශ්වාසදායක ලෙස මැනිය හැකි ප්‍රමාණයට ය.

අ) වාර්ෂික නියාමන බද්ද

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලි බල පනතේ 46 වැනි වගන්තියට අනුව වාර්ෂික නියාමන බද්දක් පැනවීමට කොමිෂන් සභාවට බලය පවරා ඇති අතර සෑම බලපත්‍ර ලාභියෙකුගෙන් ම අදාළ වර්ෂයේ ජුනි මස 30 වැනි දිනට පෙර එය අය කර ගත යුතු ය. මෙම පනත 2009 අප්‍රේල් 8 වන දින සහතික කරන ලද අතර එදින සිට කොමිෂන් සභාව විසින් ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

ආ) බලපත්‍ර අයදුම්පත් ගාස්තු

පනවා ඇති බදු වලට අමතර ව, ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 11 වැනි වගන්තියට අනුව, විදුලි බල උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය හෝ බෙදා හැරීම සඳහා බලපත්‍ර අයදුම්පත් සමඟ අයදුම්පත් පිරි සැකසීමේ ගාස්තුවක් අය කර ගැනීමට කොමිෂන් සභාවට බලය ඇත.

ඇ) වෙනත් ආදායම්

අනෙකුත් ආදායම් පොලී ආදායමෙන් සමන්විත වන අතර එය එලදායී පොලී ක්‍රමය භාවිතයෙන් උපවිත වන විට හඳුනා ගනු ලැබේ.

2.3.2 මෙහෙයුම් අතිරික්තය/ හිඟය

කොමිෂන් සභාවේ මෙහෙයුම් අතිරික්තය/ හිඟය මනිනු ලබන්නේ මෙහෙයුම් ආදායමේ සහ මෙහෙයුම් වියදම්වල ශුද්ධ අගයෙනි.

2.3.3 වියදම් හඳුනාගැනීම

2.3.3.1 ආදායම් වියදම්

විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනයේ වියදම් හඳුනාගනු ලබන්නේ දරන ලද පිරිවැය සහ නිශ්චිත ආදායම් අයිතමවල ඉපැයීම් අතර සෘජු සම්බන්ධතාවය මත ය. කොමිෂන් සභාව පවත්වාගෙන යාමේදී සහ දේපළ හා උපකරණ කාර්යක්ෂමව නඩත්තු කිරීමේදී දරන ලද සියලුම වියදම් වර්ෂය සඳහා අතිරික්තය ලබා ගැනීමේදී ආදායමට අය කර ඇත.

2.3.3.2 ආදායම් බදු වියදම්

කොමිෂන් සභාවේ බදු වියදම, අතිරික්ත අරමුදල් ආයෝජනය කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාව විසින් උපයන පොලී ආදායම මත වත්මන් බදුකරණ විධිවිධාන වලින් සමන්විත වේ.

2.3.3.2.1 ගිණුම්කරණ දෝෂ නිවැරදි කිරීම

2017 වර්ෂයේ සිට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වෙනත් ආදායම් සඳහා වන ආදායම් බදු වෙනුවෙන් ප්‍රතිපාදන සලසා නොතිබුණි. මෙම දෝෂය හඳුනාගන්නා ලදුව, වත්මන් මූල්‍ය වර්ෂය තුළදී

නිවැරදි කර ඇත. ඒ අනුව, ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිති අංක 08 - "ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති, ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල වෙනස්වීම් සහ දෝෂ" (LKAS 8) හි සඳහන් විධිවිධානවලට අනුකූලව, පූර්ව මූල්‍ය වර්ෂයන්හි මූල්‍ය ප්‍රකාශන නැවත ප්‍රකාශනය කරමින් මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කර ඇත.

2.3.3.3 ප්‍රාග්ධන වියදම්

සංගමයේ ඉපැයීම් ධාරිතාව ඉදිරියට ගෙන යාම හෝ වැඩි කිරීම සඳහා ස්ථිර ස්වභාවයේ දේපළ සහ උපකරණ අත්පත් කර ගැනීම, පුළුල් කිරීම හෝ වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා දරන ලද සියලුම වියදම් ප්‍රාග්ධන වියදම් ලෙස සලකනු ලැබේ.

2.3.4 වාර්තාකරණ කාල සීමාවෙන් පසු සිදුවීම්

මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ගැලපීම් හෝ හෙළිදරව් කිරීම් අවශ්‍ය වන්නා වූ ආකාරයේ කිසිදු තත්ත්වයක් වාර්තා කළ දින සිට මතු වී නොමැත.

2.3.5. ප්‍රාග්ධන බැඳීම් සහ අවිනිශ්චිත වගකීම්

මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශන දිනයේදී, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ගැලපීම් හෝ හෙළිදරව් කිරීම් අවශ්‍ය වන ප්‍රාග්ධන බැඳීම් සහ අවිනිශ්චිත වගකීම් නොතිබුණි.

2.3.6. අදාළ පාර්ශ්ව හෙළිදරව් කිරීම්

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL), අදාළ පාර්ශ්වයක් ලෙස අර්ථ දක්වනු ලබන්නේ, කොමිෂන් සභාව කෙරෙහි තනිව හෝ ඒකාබද්ධව පාලනයක් පැවැත්වීමට හෝ සැලකිය යුතු බලපෑමක් එල්ල කිරීමට හැකියාව ඇති, නැතහොත් කොමිෂන් සභාව මගින් අදාළ පාර්ශ්වය කෙරෙහි එබඳු පාලනයක් හෝ බලපෑමක් පැවැත්වීමට හැකියාව ඇති යම් තැනැත්තෙකු හෝ ආයතනයකි. කොමිෂන් සභාවේ සාමාජිකයින් ඇතුළුව ප්‍රධාන කළමනාකාරිත්වයේ සාමාජිකයින්ද මෙලෙස අදාළ පාර්ශ්වයන් ලෙස සලකනු ලබයි.

කොමිෂන් සභාව විසින් අදාළ පාර්ශ්වයන් සමඟ යම් දුරස්ථ භාවයක් පවත්වා ගනිමින් වාණිජ මිල ගණන් යටතේ සාමාන්‍ය ව්‍යාපාරයේ ගනුදෙනු සිදු කරනු ලබයි.

අ) ප්‍රධාන කළමනාකරණ නිලධාරීන් (KMP) සමඟ ගනුදෙනු

ප්‍රධාන කළමනාකරණ නිලධාරීන් යනු සංගමයේ ක්‍රියාකාරකම් සෘජුව හෝ වක්‍රව සැලසුම් කිරීම, මෙහෙයවීම සහ පාලනය කිරීම සඳහා අධිකාරිය සහ වගකීම දරන පුද්ගලයන් ය. ඒ අනුව, කොමිෂන් සභාවේ සාමාජිකයින්, අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් සහ නියෝජ්‍ය අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරුන් KMP ලෙස වර්ගීකරණය කර ඇත.

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව
2025 දෙසැම්බර් 31 වන දින දක්වා අවසන් වූ වසර සඳහා වන
මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය

සටහන 03 - දේපළ, පිරිසිදු හා උපකරණ

	යාග හා අත්තික බර සටහන 03	පරිගණක සහ කාර්යාල උපකරණ	කාර්යාල උපකරණ	වෙනත්	එකතුව
	රු.	රු.	රු.	රු.	රු.
වසර ආරම්භයේදී	17,056,733	40,473,900	399,492	39,155,000	97,085,125
වසර තුළ සිදු කළ එකතු කිරීම්		5,865,400	70,210	-	5,935,610
වසර අවසානයේ	17,056,733	46,339,300	469,702	39,155,000	103,020,735.3
ක්ෂය වීම					
වසර ආරම්භයේ දී	3,417,088	8,577,368	61,520	3,110,994	15,166,970
වසර සඳහා අය කිරීම්	3,407,817	9,736,453	82,774	7,188,852	20,415,896
වසර අවසානයේ	6,824,905	18,313,821	144,294	10,299,846	35,582,866
2025 දෙසැම්බර් 31 දිනට අදාළ වෙනත් වටිනාකම්	10,231,828	28,025,479	325,408	28,855,154	67,437,869

සටහන : 3.1 ප්‍රාග්ධන ක්‍රියාකාරී ප්‍රගතිය

	2025	2024
PUCSL අත්තික බර	1,277,480	586,000
කාර්යාල සිල්ලි ප්‍රකාශන පද්ධතිය	1,067,502	1,067,502
HRD පද්ධතිය නවීකරණය	140,000	140,000
විකාසය පුද්ගල පද්ධතිය	1,103,400	1,103,400
DRS නවීකරණය	-	26,000
ප්‍රසම්පාදන කාර්යය ප්‍රවෘත්ති පද්ධතිය	1,155,420	1,155,420
මූල්‍ය ප්‍රකාශන පද්ධතිය	1,788,526	
	6,532,328	4,078,322

3.2 අත්තික බර - මෙහෙයුම්

වසර ආරම්භයේ දී	9,876,347
වසර තුළ එකතු කිරීම්	1,990,513
වසර අවසානයේ	11,866,860

අඩු කිරීම්

වසර ආරම්භයේ දී	-
වසර සඳහා අය කිරීම්	3,628,176
වසර අවසානයේ	3,628,176

2025 දෙසැම්බර් 31 දිනට අදාළ වෙනත් වටිනාකම් **8,238,685**

වෙනත් ප්‍රධාන දේපළ පිරිසිදු හා උපකරණවලට සම්පූර්ණයෙන්ම ක්ෂය වූ වෙනත් දැනුම නොමැත.
 2024 දෙසැම්බර් 31 වන දින දක්වා වසර තුළ ප්‍රධාන දේපළ පිරිසිදු හා උපකරණවලට සම්පූර්ණයෙන්ම ක්ෂය වූ වෙනත් දැනුම නොමැත.

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව
2025 දෙසැම්බර් 31 මස දිනෙන් අවසන් වූ වසර සඳහා වන
පුද්ගල ප්‍රකාශනය

	2025 Rs	2024 (Restated) Rs
04. ක්‍රමික මිටිවැය සටහන් ආයෝජන		
ස්ථාවර භූමිපත්‍ර	639,759,627	855,893,417
පාරිභෝගික අරමුදල් ආයෝජනය	30,577,125	24,016,953
භාණ්ඩාගාර ශිල්පත්	229,321,288	134,593,788
තැවත මිලදී ගැනීමේ බිවිසුම්	20,003,599	5,000,845
	919,661,639	1,019,505,002
05. ලැබිය යුතු දෑ		
වාර්ෂික නියාමන බදු	4,924,800	105,983,477
භාණි සඳහා අඩු ප්‍රතිපාදන (05.1)	(4,924,800)	(14,644,800)
අනෙකුත් ලැබිය යුතු දෑ	98,249	212,460
රැකවුම් බදු (WHT) ලැබිය යුතු දෑ (සටහන)	5,486,196	4,557,823
	5,584,446	96,108,960
05.1 භාණිපුරණ ප්‍රතිපාදන		
වසර ආරම්භයේ ශේෂය	14,644,800	-
වසර තුළ කපන ලද ප්‍රතිපාදන/(ප්‍රතිවර්ධන)	(9,720,000)	14,644,800
වසර අවසානයේ ශේෂය	4,924,800	14,644,800
06. තැන්පතු, අත්තිකාරම් සහ පෙරපෙවුම්		
තැන්පතු		
ඩයලොග් ඇක්සියාටා පී.එල්.ඩී.	1,500	1,500
BOC දේශීය සංවර්ධන සමාගම්	826,571	826,571
එස් ඩබ්ලිව් ආර් ඩී සංවර්ධන සමාගම අනුස්මරණ පදනම් අරමුදල	252,000	252,000
ගරුක් ප්‍රොසෙඩර් ඇසෝසියේට්ස්	65,500	65,500
ජාතික තරුණ සේවා සභාව	15,000	15,000
	1,160,571	1,160,571
අත්තිකාරම් සහ පෙර පෙවිම්		
අත්තිකාරම්	18,000	243,000
පෙර පෙවිම්	8,491,384	6,635,190
උත්සව අත්තිකාරම්	199,732	183,732
ඉන්ධන වඩුවම්	121,000	155,000
	8,830,116	7,216,922
	9,990,686	8,377,492
06.1 ආපදා ණය		
ආපදා ණය - වසරකට පසු ලැබිය හැකි	2,961,092	3,093,756
ආපදා ණය - වසරක් ඇතුළත ලැබිය හැකි	1,592,214	1,827,793
	4,553,306	4,921,549
07. සුදුල් සහ සුදුල් සමාන දෑ		
ලංකා බැංකුව මිණුම් අංකය. 1630806	58,633	1,614,380
මහජන බැංකුව මිණුම් අංක 309-1-001-9-0010771	50,000	-
සුරි මිදල්	-	-
	108,633	1,614,380
08. සමුච්චිත අරමුදල		
ජනවාරි 1 වන දිනට අතිරික්තය / (හිඟය) ශේෂය	911,364,711	993,829,810
වර්ෂය සඳහා අතිරික්තය / (හිඟය)	(186,255,654)	(84,636,855)

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව
2025 දෙසැම්බර් 31 මග දිනෙන් අවසන් වූ වසර සඳහා වන
මුදල් ප්‍රවෘත්ති ප්‍රකාශනය

	2025 Rs	2024 (Restated) Rs
කාල සීමාව සඳහා වත්මන් සේවා පිරිවැය	5,622,314	2,564,128
වසර තුළ ගෙවන ලද සාර්වජිකය	-	(2,047,270)
අර්ථ දක්වා ඇති ප්‍රතිලාභ වගකීම් වල වර්තමාන අගයන් සහ ලාභය/අලාභය	42,751,281	(2,171,756)
2025 දෙසැම්බර් 31 දිනට අර්ථ දක්වා ඇති ප්‍රතිලාභ වගකීම් වල වර්තමාන අගය සඳහා	80,143,991	28,751,490
09.1 උපකල්පන	9% Up to age 54 & thereafter zero	9% Up to age 54 & thereafter
කාර්ය මණ්ඩල පිරිවැය	60	60
විශ්‍රාමයාපේ වයස	10%	10.5%
වට්ටම් අනුපාතය	10%	8%
09.2 සංවිධිත විශ්ලේෂණය		
අනෙකුත් සියලුම උපකල්පන ගොඩනැගීම සහ වර්ධනය වෙනස් විය		
වට්ටම් අනුපාතය 1 % වැඩි වීම	75,979,240	27,312,507
වට්ටම් අනුපාතය 1 % අඩු වීම	84,764,815	30,333,992
වැඩුණු වර්ධන අනුපාතය 1 % කින් වැඩි වීම	85,049,058	30,479,153
වැඩුණු වර්ධන අනුපාතය 1 % කින් අඩු වීම	75,646,127	27,156,594
10. මෙවිය යුතු ගිණුම්		
බදුණය සහ ප්‍රවාරණය	356,596	451,976
සන්නිවේදන	352,315	322,862
වෙනත් දීමනා	193,750	4,155,850
මෙවිය යුතු EPF සහ ETF	5,640,888	1,821,723
අනිකාල	253,461	231,590
ප්‍රවාහන	403,053	138,038
පද්ධති පුහුණු සහ සංචාර	118,000	19,174
අනෙකුත් ගිවිසුම්ගත මෙවිය	-	86,594
කාර්යාල වාහනය නඩත්තු කිරීම	52,923	125,153
ස්ථල	47,116	55,571
විදුලිබලය	185,196	202,826
උපදේශනය	3,646,575	7,612,500
මෙවිය යුතු මුද්‍රණ හා සේවු	4,150	4,025
සන්නිවේදන සේවා	792,873	294,552
මෙවිය යුතු WHT	315,940	249,000
මෙවිය යුතු APIT	4,030,691	1,411,161
පොලී අයවුම් මෙවිය	248,944	458,778
රඳවා ගත හැකි මුදල්	-	199,952
සමීක්ෂණ සහ උපකරණ	4,532,621	423,325
මෘදුකාංග නඩත්තු කිරීම	727,961	2,312,281
සමීක්ෂණ සහ උපකරණ නඩත්තු කිරීම	6,625,131.80	7,059,367
මෙවිය යුතු ලිපි ද්‍රව්‍ය	56,162	34,160
පර්යේෂණ සහ සමීක්ෂණ	-	358,000
සමීක්ෂණ ද්‍රව්‍ය	37,250	-
සුභසාධන සහ මහජන සම්බන්ධතා	-	26,940
වෘත්තීය ගාස්තු	-	1,057,579
රක්ෂණ	-	561,377
මෙවිය යුතු වෙනත්	1,351,160	21,510
නීති ගාස්තු	479,686	5,441,749
ආරක්ෂාව පිළිබඳ දැනුවත් කිරීම	13,312,020	5,974,256
සාර්වජිකයා දැනුවත් කිරීම	31,914	-
සාර්වජිකයාගේ උපදෙස් ලබාගැනීම	489,050	2,307,244
උපරිත වැඩුණු, වෙනත් දීමනා සහ අනිකාල දීමනා	8,111,843	-
SAFIR සම්මතය	1,484,630	-
මෘදුකාංග සංවර්ධනය	2,998,025	-
පොරොන්දු ප්‍රවාරණය / පොරොන්දු බෙදාහැරීම	191,632.50	-
	57,071,556	43,497,112
11. මෙවිය යුතු ආදායම් බදු		
වසර ආරම්භයේදී පරිදි	130,491,298	101,191,078
වසර සඳහා ප්‍රතිපාදන	20,269,441	29,300,220
වසර වසර සඳහා (වැඩිමෙයන්)/අඩුවෙන් කළ ප්‍රතිපාදන	(4,110,790)	-

ශ්‍රී ලංකා බැංකු උපයෝජිතා කොමිෂන් සභාව
 2025 දෙසැම්බර් 31 මස දිනෙන් අවසන් වූ වසර සඳහා වන
 මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය

	2025 Rs	2024 (Restated) Rs
එක සිදු සඳහා බෙදීම්	(28,381,526)	
2024 පසුබිස වසරේ සිදු බෙදීම්	(20,951,104)	-
2025 ජංගම වසරේ සිදු බෙදීම්	(3,000,000)	-
2024 වසර සඳහා රඳවා ගැනීමේ සිදු (WHT) පියවීම්	(4,238,327)	-
	90,078,993	130,491,298
12. විගණකාධිපති භාණ්ඩු		
ඉදිරියට බෙදන හා බෙදිය	1,090,320	1,090,320.00
වර්ෂය තුළ බෙදීම්	(1,132,825)	(991,200)
වර්ෂය තුළ ප්‍රතිපාදන	1,250,000	1,090,320
බෙදවීම සඳහා උපරි /අඩු බවක් කිරීම	42,505	(99,120)
	1,250,000	1,090,320
13. වාර්ෂික නියාමන සිදු		
උත්පාදන	90,949,321	73,507,870
සම්පූර්ණ	30,751,000	27,772,403
බෙදා නැති	140,876,400	130,674,300
	262,576,721	231,954,574
14. බලපත්‍ර අයදුම්පත් භාණ්ඩු		
බලපත්‍ර අයදුම්පත් භාණ්ඩු	610,000	425,000
	610,000	425,000
15. වෙනත් ආදායම්		
සංඥා	66,930,649	83,436,755
නිදහස් කිරීමේ භාණ්ඩු	25,000	8,000
විවිධ ආදායම්	10,518,056	3,093,355
ස්ථාවර වත්කම් අපහරණය	-	95,015
	77,473,706	86,633,125
16. මුද්‍රාල මිලියන		
කොමසාරිස්වරුන්ගේ වෙළඳාම	1,575,000	1,506,000
වැටුප්	138,055,266	78,484,264
වෙනත් දීමනා	84,951,695	56,019,129
අතිපාල	3,398,435	2,050,940
සේවක අර්ථසාධක අරමුදල සඳහා දායකත්වය	30,879,837	11,787,520
සේවක භාරකාර අරමුදල සඳහා දායකත්වය	6,175,967	2,357,504
සාධාරණීකරණ වියදම්	8,641,220	6,062,208
	273,677,420	158,267,564
17. වෙළඳාම වියදම්		
විකුණු සහ බෙදා හැරීමේ පුහුණුව	2,322,800	2,061,358
විකුණු සහ බෙදා හැරීමේ වියදම්	210,000	107,100
වෙනත් වියදම් (විකුණු)	63,138	214,852
ලැබිය යුතු වාර්ෂික නියාමන අයවැය සඳහා භාණ්ඩුපර ප්‍රතිපාදන)		14,644,800
බෙදා හැරීමේ වියදම්	284,987	
	2,880,924	17,028,110
සාධාරණීකරණ දුර්වල		
ලිපි දුර්වල	1,518,751	2,628,100
ඉන්ධන සහ වාහන පාලී කිරීම්	11,232,017	12,967,832
සාධාරණීකරණ දුර්වල	502,971	921,719
විගණකාධිපති වියදම්	1,249,455	1,114,820
	14,503,194	17,632,471
කොන්ත්‍රාත් සේවා		
ප්‍රවාහන සහ වාහන කුලී	15,893,403	15,773,574
ප්‍රවේශන සහ තැපැල් ගැනුම සහතිකවලට	4,453,587	5,498,404
මුද්‍රණය සහ දැන්වීම්කරණය	4,131,714	2,409,438
සම්පූර්ණ	3,222,000	568,000
කොමසාරිස්වරු සඳහා කුලී සහ භාණ්ඩු	42,668,874	37,643,640
විදුලිබලය	2,270,955	2,999,931
බෙදා හැරීමේ වියදම්	9,663,741	10,229,847
ස්ථාන	665,839	489,927
රක්ෂණය	501,376	309,792
සාධාරණීකරණ සේවා	3,765,439	3,926,326

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව
2025 දෙසැම්බර් 31 මස දිනෙන් අවසන් වූ වසර සඳහා වන
ප්‍රදේශ ප්‍රකාශනය

	2025 Rs	2024 (Restated) Rs
නීති සහ විමර්ශන ආස්තු වෙනත් ශීර්ෂය	5,683,935 5,491,594 98,412,456	12,597,592 2,231,236 94,677,707
වෙනත් සේවා		
කොටසුරු බෙදා හැරීම	191,633	-
ආරක්ෂාව පිළිබඳ දැනුවත් කිරීම	34,657,883	21,295,273
සාර්වභෝග දැනුවත් කිරීම	281,934	43,702
සාර්වභෝගයන් සමඟ සාකච්ඡා සහ මහජන විමසීම්	28,012,793	14,568,668
සාක්ෂික සහ අනෙකුත් ප්‍රවේශ දැනුවත් කිරීම	672,941	(96,205)
බලාගත්ති කාර්යක්ෂමතාව සහ සංරක්ෂණය පිළිබඳ දැනුවත් කිරීම	1,684,105	705,780
විගණකාධිපති ආස්තු	1,292,505	991,200
සේවක කැපවීම	-	9,744
විවිධ සහ වෙනත්	-	771,239
	66,793,794	38,289,402
ප්‍රාග්ධන වත්කම් අලුත්වැඩියා කිරීම සහ නඩත්තු කිරීම සහ ක්ෂය වීම		
ව්‍යාපාර නඩත්තු කිරීම	6,465,139	2,460,741
කාර්යාල ගොඩනැගිල්ල නඩත්තු කිරීම	51,471	247,179
පරිගණක, උපකරණ සහ මෘදුකාංග නඩත්තු කිරීම	17,335,531	12,961,111
ක්ෂයවීම් ආස්තු	24,044,071	18,838,088
	47,896,212	34,507,120
සමස්ත මෙහෙයුම් පිරිවැය	230,486,580	202,134,810
18. මූල්‍ය පිරිවැය		
බැංකු ආස්තු	67,087	56,949
විවිධ වියදම්	2,750	17,634
	69,837	74,583
19. ආදායම් බදු වියදම්		
ආයෝජන ආදායම	66,745,742	96,886,961
අනෙකුත් ආදායම්	819,062	780,441
තක්සේරු කළ හැකි ආදායම්	67,564,805	97,667,402
දළ ආදායම් බදු වියදම මු 30%	20,269,441	29,300,220
මෙර වසරේ අලු/වැඩි ප්‍රතිපාදන	(4,110,790)	
මෙර වසරේදී ආදායම් බදු වියදම්		101,191,078
ආදායම් ප්‍රකාශනයට අයත් බදු වියදම්	16,158,652	130,491,299

20. ප්‍රදේශ ප්‍රකාශන නැවත ප්‍රකාශන කිරීම

කොමිෂන් සභාව 2024 වසරේ සිට වෙනත් ආදායම් මාර්ග සඳහා වන ආදායම් බදු ගෙවීම ආරම්භ කරන ලදී. එහෙත් මූල්‍ය වර්ෂය තුළ, පූර්ව වසරවලට (2017-2023) අදාළ බදු වාර්තා ඉදිරිපත් කරන ලද අතර, ඊට අදාළ බදු වගකීම් හඳුනා ගන්නා ලදී. එම පූර්ව කාලවර්ෂයන්හි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ආදායම් බදු සඳහා ප්‍රතිපාදන සලසා ගොස්වූවාය. මෙම පැහැර හැරීම් පද්ධතියක් පලය සලකා දැනී අතර, අදාළ මෙර මූල්‍ය වර්ෂවල මූල්‍ය ප්‍රකාශන නැවත ප්‍රකාශන කිරීම (restating) මගින් එය නිවැරදි කර ඇත.

20. සම්බන්ධීකරණ කාර්යයන්

20.1. ප්‍රධාන කළමනාකරණ පුද්ගලයින් (KMP) සමඟ ගනුදෙනු

කිසිවක් නැත.

20.2. ප්‍රධාන කළමනාකරණ පුද්ගලයින් (KMPs) සඳහා වේතනය

සමස්ත වේතනය සහ රැස්වීම් දීමනාව	45,177,474	28,529,404
ප්‍රදේශ ගොඩනා ප්‍රතිපාදන	420,000	360,000.00

1.19.3 විගණන කමිටු රැස්වීම් වාර්තාව

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ පාලන ක්‍රියාවලිය (governance), අවදානම් කළමනාකරණය, අනුකූලතාව, අභ්‍යන්තර පාලනයන් සහ මූල්‍ය වාර්තාකරණය යන අංශවල කාර්යක්ෂමතාව පවත්වාගෙන යමින්, කොමිෂන් සභාවට සහ එහි කළමනාකාරීත්වයට ක්‍රමවත් අධීක්ෂණයක් සහ මගපෙන්වීමක් ලබා දීම විගණන කමිටුව විසින් අඛණ්ඩ ව සිදු කරන ලදී.

විගණන ක්‍රියාවලීන් කාර්යක්ෂම ව සිදු කිරීම, සොයාගැනීම්වලට කඩිනමින් ප්‍රතිචාර දැක්වීම සහ මතු වන අවදානම් හමුවේ පාලන ව්‍යුහයන් ශක්තිමත් ව පවත්වාගෙන යාම සහතික කරමින්, කොමිෂන් සභාව සහ අභ්‍යන්තර මෙන් ම බාහිර විගණකවරුන් අතර වැදගත් සම්බන්ධීකාරකයක් ලෙස විගණන කමිටුව කටයුතු කරනු ලබයි.

වසර තුළ කමිටුවේ සංයුතිය

මූල්‍ය අත්පොතට අනුව, විගණන කමිටුව කොමිෂන් සභාවේ සාමාජිකයින් අවම වශයෙන් තිදෙනෙකුගෙන් සමන්විත විය යුතුය. කොමිෂන් සභාව තුළ පැවති පුරප්පාඩු හේතුවෙන්, 2025 වසර ආරම්භයේදී විගණන කමිටුව සමන්විත වූයේ සාමාජිකයින් දෙදෙනෙකුගෙන් පමණි; එනම් කොමිෂන් සභාවේ නියෝජ්‍ය සභාපති පියල් හෙන්නායක මහතා සහ කොමිෂන් සභා සාමාජික ආචාර්ය එම්. සී. එස්. ප්‍රනාන්දු මහතාය.

2025 ජූලි මාසයේදී මහාචාර්ය ලීලන්ත සමරනායක මහතා කොමිෂන් සභා සාමාජිකයෙකු ලෙස පත් කිරීමෙන් අනතුරුව, ඔහුව විගණන කමිටුවට ද පත් කරන ලද අතර, ඒ සමඟම කමිටුවේ සාමාජික සංඛ්‍යාව නැවත තිදෙනෙකු දක්වා සම්පූර්ණ විය.

වසර තුළ විගණන කමිටුව වෙත මුදල් අමාත්‍යාංශය විසින් පත් කර සිටි නිරීක්ෂකවරයාගේ ද වෙනසක් සිදු විය. අමාත්‍යාංශයේ නිරීක්ෂකයා ලෙස කමිටුවට සහභාගී වූ මුදල් අමාත්‍යාංශයේ අභ්‍යන්තර විගණන අංශයේ ප්‍රධාන මූල්‍ය නිලධාරීන් ආර්. කොළඹගේ මහත්මිය රාජ්‍ය සේවයෙන් විශ්‍රාම ගියාය. ඒ අනුව, ඇයගේ ස්ථානයට කළමනාකරණ විගණන දෙපාර්තමේන්තුවේ අධ්‍යක්ෂ ජේ. පී. සුනිල් මහතා පත් වූ අතර, ඉන් අනතුරු ව ඔහු මුදල් අමාත්‍යාංශයේ නියෝජිතයා ලෙස විගණන කමිටු රැස්වීම් සඳහා සහභාගී විය. ජාතික විගණන කාර්යාලයේ නිරීක්ෂකයෙකු ද ඊට සහභාගී විය.

කමිටු රැස්වීම්

සාමාජිකයින්ගේ නම්	2025 වසරේ විගණන කමිටු රැස්වීම්			
	පෙබරවාරි 24	ජූලි 18	ඔක්තෝබර් 21	දෙසැම්බර් 19
පියල් හෙන්නායක මහතා	සහභාගී විය	සහභාගී විය	සහභාගී විය	සහභාගී විය
ආචාර්ය එම්. සී. එස්. ප්‍රනාන්දු	සහභාගී විය	සහභාගී විය	සහභාගී නොවීය	සහභාගී විය
මහාචාර්ය ලීලන්ත සමරනායක	පුරප්පාඩු වී තිබුණි	සහභාගී විය	සහභාගී විය	අන්තර්ජාලය ඔස්සේ සහභාගී විය
ආරාධිතයෙකු ලෙස				
ආර්. කොළඹගේ මෙනවිය (මුදල් අමාත්‍යාංශයේ නිරීක්ෂක)	සහභාගී විය	සහභාගී විය		
ජේ. පී. සුනිල් මහතා (මුදල් අමාත්‍යාංශයේ නිරීක්ෂක)			සහභාගී විය	සහභාගී විය
එම්. ඩී. එන්. කුමාරි මෙනවිය (ජාතික විගණන කාර්යාලයේ නිරීක්ෂක)	සහභාගී විය	සහකාර විගණකාධිපති නියෝජනය කරන ලදී	සහභාගී විය	සහභාගී විය

කොමිෂන් සභාවේ කළමනාකාරීත්වය නියෝජනය කරමින් අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්, මෙහෙයුම් පිළිබඳ නියෝජ්‍ය අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් සහ කර්මාන්ත අංශය පිළිබඳ නියෝජ්‍ය අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් යන මහත්වරුන් විගණන කමිටු රැස්වීම් සඳහා සහභාගී වන අතර, කොමිෂන් සභාවේ ලේකම්වරයා විගණන කමිටුවේ රැස්වීම් වාර්තා පවත්වාගෙන යනු ලබයි. මූල්‍ය අධ්‍යක්ෂ සහ අනුකූලතා අධ්‍යක්ෂ ද විගණන කමිටුවට සහභාගී වෙති.

2025 පෙබරවාරි 24 වන දින පැවති පළමු විගණන කමිටු රැස්වීමේ දී, පියල් හෙන්නායක මහතා 2025 පෙබරවාරි 24 දින සිට ක්‍රියාත්මක වන පරිදි විගණන කමිටුවේ සභාපතිවරයා ලෙස පත් කරන ලදී. මෙම

රැස්වීම, වසරේ පළමු විගණන කමිටු රැස්වීම මෙන්ම 2024 නොවැම්බර් මාසයේදී කොමිෂන් සභාවට නව සාමාජිකයින් පත් කිරීමෙන් පසු පැවති පළමු රැස්වීම ද විය.

තමන් සතු ආයතනික පාලන රාමුව ශක්තිමත් කිරීමේ පියවරක් ලෙස, පිළිගත් ආයතනික පාලන හොඳම භාවිතයන්ට අනුකූලව කොමිෂන් සභාව විසින් 2025 ජුනි මාසයේදී විගණන කමිටු ප්‍රඥප්තියක් (Audit Committee Charter) සම්මත කර ගන්නා ලදී.

2025 වසර තුළ ප්‍රධාන අවධානය යොමු කළ ක්ෂේත්‍රවල සාරාංශය

- ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ 2024 වර්ෂයට අදාළ වාර්ෂික විගණනය කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන, අනුමැතිය සඳහා කොමිෂන් සභාවට ඉදිරිපත් කිරීමට පෙර කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කරන ලදී. ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්, 2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනතේ විධිවිධාන සහ අදාළ වෙනත් නීතිමය හා නියාමන අවධානයන්ට අනුකූල ව මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන සකස් කර ඇති බව තහවුරු කර ගැනීම සඳහා මෙම සමාලෝචනය සිදු කරන ලදී.
- කොමිෂන් සභාවේ අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතියේ සහ අභ්‍යන්තර විගණන ක්‍රියාවලියේ කාර්යක්ෂමතාව අධීක්ෂණය කිරීම කමිටුව විසින් අඛණ්ඩව සිදු කරන ලදී. වර්ෂය තුළදී, 2024 සහ 2025 වර්ෂ සඳහා බාහිර පාර්ශ්වයක් ලෙස අභ්‍යන්තර විගණන සේවාව සැපයූ KPMG ආයතනය විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද 2024 වසරේ අවසන් කාර්තුවේ අභ්‍යන්තර විගණන වාර්තාව සහ 2025 වසරේ කාර්තුමය අභ්‍යන්තර විගණන වාර්තා තුනක් කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කරන ලදී. එම වාර්තාවල අඩංගු නිරීක්ෂණ සහ නිර්දේශවලට අදාළව කළමනාකාරිත්වයේ ප්‍රතිචාර, නිර්දේශ සහ ගනු ලැබූ නිවැරදි කිරීමේ ක්‍රියාමාර්ග ද ඒ සමඟම සමාලෝචනය කෙරිණි.
- යහපත් පාලනයක්, කාර්යක්ෂම අවදානම් කළමනාකරණයක් සහ ශක්තිමත් අභ්‍යන්තර පාලන පරිසරයක් පවත්වාගෙන යාම සඳහා ස්වාධීන සහ අඛණ්ඩ අභ්‍යන්තර විගණන ක්‍රියාවලියක් අත්‍යවශ්‍ය බව හඳුනා ගනිමින්, 2025 වර්ෂය තුළදී ද බාහිර අභ්‍යන්තර විගණන සේවාවක් අඛණ්ඩව ලබා ගැනීම කමිටුව විසින් තහවුරු කරන ලදී.
- විගණන සොයාගැනීම් සමාලෝචනය කිරීමටත්, වැදගත් විගණන කරුණු පිළිබඳව සාකච්ඡා කිරීමටත්, හඳුනාගත් අඩුපාඩු මහඟරවා ගැනීමට සහ ආයතනික පාලනය ශක්තිමත් කිරීමට සුදුසු නිවැරදි කිරීමේ ක්‍රියාමාර්ග කොමිෂන් සභාවට නිර්දේශ කිරීමටත් විගණකාධිපතිවරයාගේ නියෝජිතයන් සමඟ නිත්‍ය සම්බන්ධතාවක් පවත්වාගෙන යන ලදී.
- කොමිෂන් සභාවේ අභිලාෂයන් ආරක්ෂා කිරීම සඳහා සුදුසු ක්‍රියාමාර්ග ගනු ලබන බව තහවුරු කර ගැනීම පිණිස, 2025 දෙසැම්බර් මාසයේ පැවති රැස්වීමේදී කමිටුව විසින් විභාග වෙමින් පවතින නීතිමය නඩු සහ ඊට අදාළ කරුණු පිළිබඳ තත්ත්වය සමාලෝචනය කරන ලදී.

අත්.කළේ. / පියල් හෙන්නායක
සභාපති - විගණන කමිටුව

1.19.4 මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ දස වසරක සාරාංශය

	2025 රු.	2024 රු.	2023 රු.	2022 රු.	2021 රු.	2020 රු.	2019 රු.	2018 රු.	2017 රු.	2016 රු.
වත්කම්										
ජංගම නොවන වත්කම්										
දේපළ, පිරිසිදු හා යන්ත්‍රෝපකරණ	67437869	81,918,155	42,308,705	53,505,233	59,993,214	31,917,717	43,367,460	54,387,467	28,237,012	29,475,844
ක්‍රියාත්මක වෙමින් පවතින ප්‍රාග්ධන කටයුතු	6532328	4,078,322	7,300,238	7,300,238	7,376,322	-	5,330,495	3,014,350	10,110,684	3,234,750
අස්පෘෂ්‍ය වත්කම් -මෘදුකාංග	8238685	9,876,347	188,000	496,501	1,414,883	-	-	-	-	-
ආපදා ණය	2961092	3,093,756	4,205,169	5,651,504	5,052,626	6,263,793	2,968,831	2,848,266	2,519,949	3,151,618
	85,169,973.63	98,966,580	54,002,112	66,953,476	73,837,046	38,181,510	51,666,786	60,250,083	40,867,645	35,862,212
මුළු ජංගම නොවන වත්කම්										
ජංගම වත්කම්:										
ආයෝජන	919,661,639	1,019,505,002	1,056,050,654	675,378,719	589,707,190	514,868,339	288,549,964	267,348,309	152,076,267	94,090,625
ආයෝජන	-	-	649,144	465,348	797,006	76,303	3	419,981	558,211	0
ලැබිය යුතු දෑ	5,584,446	96,108,960	99,622,460	439,969,156	222,974,991	167,222,062	273,918,132	165,634,010	163,412,727	112,603,999
තැන්පතු, අත්තිකාරම් සහ පූර්ව ගෙවීම්	9,990,686	8,377,492	2,685,404	6,178,204	10,842,082	7,739,100	8,950,207	6,491,044	9,699,826	7,187,935
මුදල් සහ මුදල් සමාන දෑ	1,592,214	1,827,793	880,700	163,760	6,897,984	4,460,627	1,192,028	3,275,337	8,617,950	8,384,737
ආපදා ණය	108,633	1,614,380	1,702,602	2,477,665	-	-	-	-	-	-
	936,937,618	1,127,433,628	1,161,590,963	1,124,632,851	831,219,254	694,366,431	572,816,114	443,168,681	334,364,981	222,699,036
මුළු ජංගම වත්කම්										

මුළු වත්කම්	1,022,107,592	1,226,400,208	1,215,593,075	1,191,586,327	905,056,300	732,547,942	624,482,901	503,418,764	375,232,626	258,561,248
අරමුදල් සහ වගකීම්										
අරමුදල්										
සමුච්චිත අරමුදල	682,357,776	1,012,555,789	1,095,020,888	1,072,084,350	784,517,162	675,027,631	528,251,661	426,945,054	317,343,957	205,943,678
ප්‍රත්‍යාගමන සංචිත	111,205,277	111,205,277	57,063,763	57,063,763	57,063,763	24,849,786	24,849,786	27,444,698	3,027,878	3,027,878
ADB- TA සහය			-	-	-	-	-	-	-	-
	793,563,053	1,123,761,066	1,152,084,651	1,129,148,113	841,580,925	699,877,417	553,101,447	454,389,752	320,371,835	208,971,556
ජංගම -නොවන වගකීම්										
පාරිභෝගික සඳහා ප්‍රතිපාදන	80,143,991	28,751,490	26,908,309	23,591,337	19,768,528	16,973,374	14,888,341	12,803,688	14,576,749	11,674,734
මුළු ජංගම නොවන වගකීම්	80,143,991	28,751,490	26,908,309	23,591,337	19,768,528	16,973,374	14,888,341	12,803,688	14,576,749	11,674,734
ජංගම වගකීම්										
ගෙවිය යුතු ගිණුම්	57,071,555	43,497,112	35,509,795	37,064,477	41,906,846	14,897,151	44,265,513	23,761,624	27,930,742	26,530,908
විගණකාධිපති ගාස්තු	90,078,993	29,300,220	1,090,320	1,782,400	1,800,000	800,000	1,627,600	1,863,700	1,753,300	784,050
ඇප තැන්පතු - CEB	1,250,000	1,090,320	-	-	-	-	10,600,000	10,600,000	10,600,000	10,600,000
	148,400,548	73,887,652	36,600,115	38,846,877	43,706,846	15,697,151	56,493,113	36,225,324	40,284,042	37,914,958
මුළු වගකීම්	1,022,107,592	1,226,400,208	1,215,593,075	1,191,586,327	905,056,300	732,547,942	624,482,901	503,418,764	375,232,626	258,561,248

විගණකාධිපති වාර්තාව 2025

මගේ අංකය: PWR/ E/ PUCSL/ 01/ 25/ 19

දිනය: 2026 මැයි 31

සභාපති

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ 2025 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ වෙනත් තේතනික හා නියාමන අවශ්‍යතා පිළිබඳව 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 12 වන වගන්තිය ප්‍රකාරව විගණකාධිපති වාර්තාව

1. මූල්‍ය ප්‍රකාශන

1.1 මතය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ 2025 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනය, හිමිකම් වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශනය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය සහ ප්‍රමාණාත්මක ගිණුම් කරණ ප්‍රතිපත්තිවලට අදාළ තොරතුරු ද ඇතුළත් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්වලින් සමන්විත 2025 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154(1) ව්‍යවස්ථාව සමග සංයෝජිතව කියවිය යුතු 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ සහ 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ විධිවිධාන ප්‍රකාර මාගේ විධානය යටතේ විගණනය කරන ලදී. ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154 (6) ව්‍යවස්ථාව ප්‍රකාරව මාගේ වාර්තාව යථා කාලයේදී පාර්ලිමේන්තුවේ සභාගත කරනු ලැබේ.

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන තුළින් 2025 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරිත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්ත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නා වූ මතය වේ.

1.2 මතය සඳහා පදනම

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

1.3. කොමිෂන් සභාවේ 2025 වාර්ෂික වාර්තාවේ ඇතුළත් අනෙකුත් තොරතුරු

මෙම විගණන වාර්තාවේ දිනට පසුව මට ලබා දීමට බලාපොරොත්තු වන කොමිෂන් සභාවේ 2025 වාර්ෂික වාර්තාවේ ඇතුළත් කර ඇති නමුත් මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ ඒ පිළිබඳව වූ මගේ විගණන වාර්තාවේ ඇතුළත් නොවන තොරතුරු, අනෙකුත් තොරතුරු යන්නෙන් අදහස් වේ. මෙම අනෙකුත් තොරතුරු සඳහා කළමනාකරණය වගකිව යුතුය.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් වූ මගේ මතයෙන් අනෙකුත් තොරතුරු ආවරණය නොකරන අතර මම ඒ පිළිබඳ කිසිදු ආකාරයක සහතිකවීමක් හෝ මතයක් ප්‍රකාශ නොකරමි. මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ මගේ විගණනයට අදාළව, මගේ වගකීම වන්නේ ඉහත හඳුනාගත් අනෙකුත් තොරතුරු ලබා ගත හැකි වූ විට කියවීම සහ එසේ කිරීමේදී අනෙකුත් තොරතුරු මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමඟ හෝ විගණනයේදී හෝ වෙනත් ආකාරයකින් ලබාගත් මගේ දැනුම අනුව ප්‍රමාණාත්මක වශයෙන් නොගැලපෙනවාද යන්න සලකා බැලීමයි.

කොමිෂන් සභාවේ 2025 වාර්ෂික වාර්තාව කියවන විට, එහි ප්‍රමාණාත්මක වරදවා දැක්වීම් ඇති බව මම නිගමනය කළහොත්, නිවැරදි කිරීම සඳහා පාලනය කරන පාර්ශ්වයන් වෙත එම කරුණු සන්නිවේදනය කළ යුතුය. තවදුරටත් නිවැරදි නොකළ වරදවා දැක්වීම් තිබේ නම්, ඒවා ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154(6) ව්‍යවස්ථාව ප්‍රකාරව මා විසින් යථා කාලයේදී පාර්ලිමේන්තුවේ සභාගත කරනු ලබන වාර්තාවට ඇතුළත් කරනු ඇත.

1.4 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ කළමනාකරණයේ සහ පාලනය කරන පාර්ශ්වයන්ගේ වගකීම

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට අනුකූලව පිළියෙල කිරීම හා සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීම සහ වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයන්ගෙන් තොර ව මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට හැකි වනු පිණිස අවශ්‍ය වන අභ්‍යන්තර පාලනයන් තීරණය කිරීම කළමනාකරණයේ වගකීම වේ.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී, කොමිෂන් සභාව අඛණ්ඩ ව පවත්වාගෙන යාමේ හැකියාව තීරණය කිරීම කළමනාකරණයේ වගකීමක් වන අතර, කළමනාකාරිත්වය කොමිෂන් සභාව ඇවර කිරීමට අදහස් කරන්නේ නම් හෝ වෙනත් විකල්පයක් නොමැති විටදී මෙහෙයුම් නැවැත්වීමට කටයුතු කරන්නේ නම් හැර අඛණ්ඩ

පැවැත්මේ පදනම මත ගිණුම් තැබීම හා කොමිෂන් සභාවේ අඛණ්ඩ පැවැත්මට අදාළ කරුණු අනාවරණය කිරීම ද කළමනාකරණයේ වගකීමකි.

කොමිෂන් සභාවේ මූල්‍ය වාර්තා කරණ ක්‍රියාවලිය සම්බන්ධව පරීක්ෂා කිරීමේ වගකීම, පාලනය කරන පාර්ශවයන් විසින් දරනු ලබයි.

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

1.5. මූල්‍ය ප්‍රකාශන විගණනය සම්බන්ධයෙන් විගණකගේ වගකීම

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

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

- ප්‍රකාශ කරන ලද විගණන මතයට පදනමක් සපයා ගැනීමේදී වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන් ඇතිවීමේ අවදානම් හඳුනාගැනීම හා තක්සේරු කිරීම සඳහා අවස්ථාවෝචිතව උචිත විගණන පරිපාටි සැලැස්ම කර ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. වරදවා දැක්වීම හේතුවෙන් සිදුවන ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් සිදුවන බලපෑමට වඩා වංචාවකින් සිදුවන්නා වූ බලපෑම ප්‍රබල වන්නේ ඒවා දුස්සන්ධානයෙන්, ව්‍යාජ ලේඛන සැකසීමෙන්, චේතනාන්විත මඟහැරීමෙන්, වරදවා දැක්වීමෙන් හෝ අභ්‍යන්තර පාලනයන් මඟ හැරීමෙන් වැනි හේතු නිසා වන බැවිනි.
- අභ්‍යන්තර පාලනයේ සඵලදායීත්වය පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීමේ අදහසින් නොවුවද, අවස්ථාවෝචිතව උචිත විගණන පරිපාටි සැලැස්ම කිරීම පිණිස අභ්‍යන්තර පාලනය පිළිබඳව අවබෝධයක් ලබාගන්නා ලදී.
- භාවිතා කරන ලද ගිණුම් කරණ ප්‍රතිපත්තිවල උචිත භාවය, ගිණුම් කරණ ඇස්තමේන්තුවල සාධාරණත්වය සහ කළමනාකරණය විසින් කරන ලද සම්බන්ධිත හෙළිදරව් කිරීම් අගයන ලදී.
- සිද්ධීන් හෝ තත්ත්වයන් හේතුවෙන් කොමිෂන් සභාවේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම පිළිබඳ ප්‍රමාණාත්මක අවිනිශ්චිතතාවයක් තිබේද යන්න සම්බන්ධයෙන් ලබාගත් විගණන සාක්ෂි මත පදනම්ව ගිණුම්කරණය සඳහා ආයතනයේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම පිළිබඳ පදනම යොදා ගැනීමේ අදාලත්වය තීරණය

කරන ලදී. ප්‍රමාණවත් අවිනිශ්චිතතාවයක් ඇති බවට මා නිගමනය කරන්නේ නම් මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල ඒ සම්බන්ධයෙන් වූ හෙළිදරව් කිරීම් වලට මාගේ විගණන වාර්තාවේ අවධානය යොමු කළ යුතු අතර, එම හෙළිදරව් කිරීම් ප්‍රමාණවත් නොවන්නේ නම් මාගේ මතය විකරණය කළ යුතුය. කෙසේ වුව ද, අනාගත සිද්ධීන් හෝ තත්ත්වයන් මත අඛණ්ඩ පැවැත්ම අවසන් වීමට හැකි ය.

- මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ව්‍යුහය හා අන්තර්ගතය සඳහා පාදක වූ ගනුදෙනු හා සිද්ධීන් උචිත හා සාධාරණව ඇතුළත් වී ඇති බව සහ හෙළිදරව් කිරීම් ඇතුළත් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සමස්ථ ඉදිරිපත් කිරීම අගයන ලදී.

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

2. වෙනත් නෛතික හා නියාමන අවශ්‍යතා පිළිබඳ වාර්තාව

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

2.1.1. 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 12 (අ) වගන්තියේ සඳහන් අවශ්‍යතාවන් අනුව, විගණනය සඳහා අවශ්‍ය සියලු තොරතුරු සහ පැහැදිලි කිරීම් මා විසින් ලබාගන්නා ලද අතර, මාගේ පරීක්ෂණයෙන් පෙනී යන ආකාරයට නිසි මූල්‍ය වාතා කොමිෂන් සභාව පවත්වාගෙන ගොස් තිබුණි.

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

2.1.3. 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 6 (1) (ඇ) (iv) වගන්තියේ සඳහන් අවශ්‍යතාවය අනුව ඉකුත් වර්ෂයේදී මා විසින් සිදු කරන ලද නිර්දේශයන් ඉදිරිපත් කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල ඇතුළත්ව ඇත

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

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

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

(a) 2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභා පනත (i) 3 (1) වගන්තිය

මෙම කොමිෂන් සභාව, ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථා සභාවේ එකඟතාවය ඇති ව අමාත්‍යවරයා විසින් පත් කරනු ලබන සාමාජිකයින් පස් දෙනෙකුගෙන් සමන්විත විය යුතු ය. ඉන් අවම වශයෙන් එක් සාමාජිකයෙකු ඉංජිනේරු ක්ෂේත්‍රයේ සුදුසුකම් සහ පළපුරුද්ද ඇති අයෙකු විය යුතු අතර, තවත් සාමාජිකයෙකු නීති ක්ෂේත්‍රයේ ද, තවත් අවම වශයෙන් එක් සාමාජිකයෙකු ව්‍යාපාර කළමනාකරණ ක්ෂේත්‍රයේ ද සුදුසුකම් සහ පළපුරුද්ද ඇති අයෙකු විය යුතු ය. කෙසේ වෙතත්, මෙම වාර්තාව සකස් කරන දිනය වන විට කොමිෂන් සභාව සාමාජිකයින් සිව් දෙනෙකුගෙන් පමණක් සමන්විත ව පැවති අතර, එම සාමාජිකයින් අතර නීති ක්ෂේත්‍රයේ සුදුසුකම් සහ පළපුරුද්ද ඇති කිසිදු සාමාජිකයෙකු ඇතුළත් වී නො තිබුණි.

(ii) 3 (2) වගන්තිය

කොමිෂන් සභාවේ සාමාජිකත්වයේ ඇතිවන ඕනෑම පුරප්පාඩුවක් එම පුරප්පාඩුව ඇති වී මාස 03ක් ඇතුළත පිරවිය යුතුය. 2024 ජූලි මාසයේදී එවකට පැවති කොමිෂන් සභාවේ නිල කාලය අවසන් වූ අතර, 2024 නොවැම්බර් 26 වන දින නව කොමිෂන් සභා සාමාජිකයින් පස් දෙනෙකු පත් කරන ලදී. කෙසේ වෙතත්, මෙම වාර්තාව නිකුත් කරන දිනය වන විටත් වසරකට වැඩි කාලයක් තිස්සේ එක් සාමාජික පුරප්පාඩුවක් පිරවී නොතිබුණි.

(b) ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ මූල්‍ය රෙගුලාසි

(i) (i) මූල්‍ය රෙගුලාසි 104 (3) සහ 104 (4)

මූල්‍ය රෙගුලාසිවල විධිවිධානවලට අනුව, මූලික වාර්තාව දින හතක් ඇතුළත වහා ම යැවිය යුතු අතර, විමර්ශනයකින් පසු සම්පූර්ණ වාර්තාව අලාභය සිදුවූ දින සිට මාස තුනක් ඇතුළත ඉදිරිපත් කළ යුතුව තිබුණි. එහෙත්, 2025 ජූනි 19 දින සිදුවූ CAL-7717 දරන වාහන අනතුරට අදාළ මූලික වාර්තාව සහ සම්පූර්ණ වාර්තාව 2025 සැප්තැම්බර් 22 දින ඉදිරිපත් කර තිබුණි.

තව ද, 2023 දෙසැම්බර් 11 දින සිදුවූ වාහන අනතුරට අදාළ සම්පූර්ණ වාර්තාව, එම සිදුවීමෙන් වසර එක හමාරකට පසු, එනම් 2025 ජූනි 22 දින ඉදිරිපත් කර තිබුණි.

(ii) මූල්‍ය රෙගුලාසි 1645

වාහන ලොග් පොත් (log books) යාවත්කාලීන ව පවත්වාගෙන යා යුතු වුව ද, කොමිෂන් සභාවේ වාහන ලොග් පොත්වල රියදුරන්ගේ වෙනස්වීම් පිළිබඳ විස්තර සහ මාසික ගමන් සාරාංශ සටහන් කර නො තිබුණි. එමෙන්ම, ඇතැම් වාහනවල ලොග් පොත්වල මෙවලම් සහ උපාංග, ටයර් පිහිටීම් වෙනස්වීම්, වාහනයේ භාරකාරත්වය

(c)

ප්‍රසම්පාදන මාර්ගෝපදේශ - 2024 භාණ්ඩ, වැඩ සහ උපදේශන නොවන සේවා මාර්ගෝපදේශය 1.5

මාර්ගෝපදේශයට අනුව, ඕනෑ ම රාජ්‍ය ප්‍රසම්පාදනයකට සම්බන්ධ රාජ්‍ය නිලධාරීන් එවැනි රාජ්‍ය ප්‍රසම්පාදනය සම්බන්ධයෙන් තමන්ට කිසිදු උනන්දුවක් නොමැති බවට ප්‍රකාශයක් ඉදිරිපත් කළ යුතු ය. කෙසේ වෙතත්, විගණන නියැදිය තුළ ප්‍රසම්පාදන 6 ක් සම්බන්ධයෙන් ප්‍රසම්පාදන කමිටු සහ ලංසු ඇගයීමේ කමිටුවල සාමාජිකයින් ඔවුන්ගේ ප්‍රකාශන අත්සන් කර නොමැති බව නිරීක්ෂණය විය.

(d)

(ඇ) 2007 තේරීම් සහ රැකියා උපදේශක සඳහා වන මාර්ගෝපදේශවල මාර්ගෝපදේශ 8.5 (අ)

මාර්ගෝපදේශයට අනුව, උපදේශක ප්‍රසම්පාදන කමිටුව ප්‍රසම්පාදන කාලසටහනට (PTS) අනුකූල ව සහ යෝජනා වලංගු කාල සීමාව තුළ ප්‍රදානය කිරීමට උත්සාහ කළ යුතු ය. කෙසේ වෙතත්, විදුලි සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති විශ්ලේෂණය සඳහා උපදේශකයා තෝරා ගැනීමේ යෝජනා වලංගු කාලය 2026 පෙබරවාරි 10 වන දින කල් ඉකුත් වී ඇති අතර යෝජනා වලංගු කාලයෙන් පසු 2026 පෙබරවාරි 23 වන දින තෝරා ගත් උපදේශකයාට කොන්ත්‍රාත්තුව ප්‍රදානය කර ඇත.

(e)

2024 අංක 44 දරන රාජ්‍ය මූල්‍ය කළමනාකරණ පනතේ 63 වන වගන්තිය

(රාජ්‍ය ආයතනවල සේවක සංඛ්‍යාව කළමනාකරණය කිරීමේ බලය මුදල් අමාත්‍යවරයාට පැවරෙන අතර සේවක සංඛ්‍යාව කළමනාකරණය සම්බන්ධයෙන් මුදල් අමාත්‍යවරයාගේ වගකීම්වලට රාජ්‍ය ආයතනවල නිලධාරීන්ට සහ අනෙකුත් සේවකයින්ට වැටුප් සහ වේතන සහ අනෙකුත් ගෙවීම් තීරණය කිරීම ඇතුළත් වේ. කෙසේ වෙතත්, මේ සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් අපගමනයන් නිරීක්ෂණය විය.)

(i) සමාලෝචනයට භාජනය වන වර්ෂය තුළ දීමනා වර්ග 08 ක් යටතේ කොමිෂන් සභාවේ කාර්ය මණ්ඩලයට රුපියල් 59,799,061ක මුළු ගෙවීම් භාණ්ඩාගාරයෙන් පූර්ව අනුමැතිය ලබා නොගෙන සිදු කර ඇත.

(ii) මුදල් අමාත්‍යාංශයෙන් පූර්ව අනුමැතිය ලබා නොගෙන 2025 අප්‍රේල් 01 වන දින සිට ක්‍රියාත්මක වන පරිදි කොමිෂන් සභාව කාර්ය මණ්ඩලයේ වැටුප් වැඩි කර තිබුණි. එම වැටුප් වැඩිවීම සියයට 34 සිට

(iii) උපරිම සීමාව රු. වසර 15ක් සඳහා රුපියල් මිලියන 8ක ණය මුදලක් මෙන්ම වසර 5ක් සඳහා රුපියල් මිලියන 5ක උපරිම සීමාවක් සහිත වාහන ණය ක්‍රමයක් ද ලබා දෙන ලදී මෙය කොමිෂන් සභාවේ ස්ථිර සේවකයින් සඳහා ලබා දී ඇත. ඒ අනුව, සමාලෝචනයට භාජනය වන වර්ෂය තුළ නිලධාරීන් 16 දෙනෙකු විසින් ලබාගෙන ඇති නිවාස සහ දේපළ ණය සඳහා රුපියල් 4,110,156ක් සහ නිලධාරීන් දෙදෙනෙකු විසින් ලබාගෙන ඇති වාහන ණය සඳහා රුපියල් 304,155ක් පොලිය ලෙස කොමිසම විසින් ආපසු ගෙවා ඇත.

(iv) 2022 ජනවාරි 14 දිනැති අංක PED 1/2015 (ii) දරන පොදු ව්‍යවසාය චක්‍රලේඛයට පටහැනිව, කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය මත අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්, නියෝජ්‍ය අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් දෙදෙනා සහ නිලධාරීන් 10 දෙනා සඳහා 2025 වර්ෂය තුළදී අතිරික්ත ලීටර් 7940ක් සඳහා රුපියල් 2,389,070ක් ගෙවා ඇත.

(v) 2015 මැයි 25 දිනැති රාජ්‍ය ව්‍යවසාය චක්‍රලේඛ අංක 1/2015 සහ 2016 ඔක්තෝබර් 27 දිනැති අංක 01/2015

(i) චක්‍රලේඛය යටතේ අනුමත කරන ලද පවරා ඇති වාහනයකට හිමිකම් ඇති නිලධාරීන් සඳහා ගෙවිය යුතු මාසික ප්‍රවාහන දීමනාව රු. 50,000 ක් වුවද, කොමිෂන් සභාව විසින් ගෙවනු ලබන මාසික වාහන දීමනාව රු. 60,000 කි. සමාලෝචනයට භාජනය වන වර්ෂය තුළ කොමිෂන් සභාවේ නිලධාරීන් 18 දෙනෙකු සඳහා රු. 60,000 බැගින් මාසික වාහන දීමනාවක් ගෙවන ලද බැවින්, එම නිලධාරීන්ට ගෙවන ලද අතිරික්ත වාහන දීමනාව රු. 2,115,000 කි. ඊට අමතරව, වාහන දීමනා ලබන නිලධාරීන් 12 දෙනෙකුට මසකට රියදුරු දීමනාවක් ලෙස රු. 20,000 ක් කොමිෂන් සභාව විසින් ලබා දී ඇති අතර 2025 වර්ෂය තුළ ගෙවන ලද මුළු රියදුරු දීමනාව රු. 2,754,284 කි.

2.2.3 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 12 (උ) වගන්තියේ සඳහන් අවශ්‍යතාවය අනුව පහත සඳහන් නිරීක්ෂණය හැර කොමිෂන් සභාවේ බලතල, කර්තව්‍ය සහ කාර්යයන්ට අනුකූල නොවන ලෙස කටයුතු කර ඇති බව.

2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභා පනතේ විධිවිධාන ප්‍රකාරව ශ්‍රී ලංකාවේ යටිතල පහසුකම් කර්මාන්ත එනම් විදුලිය, ඛනිජ තෙල්, ඉන්ධන හා ජලය පිළිබඳ කර්මාන්ත නියාමනය කළ යුතු වුවත් ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව හා ජාතික ජල සම්පාදන හා ජලාපවාහන මණ්ඩලය අධීක්ෂණය කිරීම සඳහා අදාළ පනත් සංශෝධනය නොකිරීම හේතුවෙන් වර්ෂ 22 කට වැඩි කාලයක් මුළුල්ලේ ඛනිජ තෙල් හා ජලය යන කර්මාන්ත කොමිෂන් සභාවේ නියාමනයට යටත් කිරීමට නොහැකි වී තිබුණි. එබැවින් කොමිෂන් සභා පනතේ 14 (2) වගන්තියෙහි සඳහන් අරමුණු ඉටු කර ගැනීමේදී මහජන උපයෝගිතා කර්මාන්ත අතරින් විදුලි බල කර්මාන්තයට අදාළ කාර්යයන් පමණක් ඉටු කළ හැකි ව තිබුණි.

2.2.4 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 12 (උඉ) වගන්තියේ සඳහන් අවශ්‍යතාවය අනුව පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් හැර කොමිෂන් සභාවේ සම්පත් සකසුරුවම් ලෙස, කාර්යක්ෂම ලෙස සහ ඵලදායී ලෙස කාල සීමාවන් තුළ අදාළ නීතිරීති වලට අනුකූල ව ප්‍රසම්පාදනය කර භාවිතා කර නොමැති බව

(a) කොමිෂන් සභාව විසින් 2021 සහ 2022 වර්ෂවලදී ආයතන 04ක් සමඟ පරිගණක පද්ධති සංවර්ධනය සහ වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා විධිමත් ගිවිසුමකට එළඹීමකින් තොරව සේවා ගිවිසුම් 06කට එළඹ තිබූ අතර, එම සියලු පද්ධති 2022 වර්ෂය අවසන් වීමට පෙර සම්පූර්ණ කිරීමට නියමිතව තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, රු. 1,129,400ක වටිනාකමකින් යුත් පද්ධති සංවර්ධන ගිවිසුම් 2ක් අතරමගදී අත්හිටුවන ලද අතර, අදාළ අරමුණු සඳහා භාවිතයට ගැනීම පිණිස අනෙක් පද්ධති 4 කොන්ත්‍රාත්කරුවන් ලවා සම්පූර්ණ කරවා ගැනීමට කළමනාකාරීත්වය අපොහොසත් විය. තව ද, අත්හිටුවන ලද පද්ධති සංවර්ධන කටයුත්ත සම්බන්ධයෙන් කොන්ත්‍රාත්කරු වෙත ගෙවන ලද රු. 1,103,400ක මුදල මේ දක්වා අය කරගෙන නොතිබුණි.

(b) විමර්ශනයට ලක්වූ වර්ෂය අවසන් වන විට, යතුරුපැදියක් සහ මෝටර් රථ පහක් ඇතුළුව වාහන භයක් කොමිෂන් සභාව සතු ව පැවතුණි. කෙසේ වෙතත්, එම මෝටර් රථ පහ සඳහා විමර්ශනයට ලක්වූ වර්ෂය තුළ වාහන අලුත්වැඩියා කටයුතු වෙනුවෙන් රු. 6,281,434ක මුදලක් වැය කර තිබුණ ද, 2026 මාර්තු 23 දින පැවති විගණන දිනය වන විට ඉන් මෝටර් රථ දෙකක් පමණක් ධාවනය කළ හැකි තත්ත්වයේ පැවතුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, කොමිෂන් සභාවට සිය ප්‍රවාහන අවශ්‍යතා සපුරා ගැනීම සඳහා කුලී වාහන සහ කැබ් (cab) සේවා මත යැපීමට සිදු විය. සැලකිය යුතු වියදමක් දරා තිබියදීත්, කොමිෂන් සභාව සතු වාහන සමූහයෙන් උපරිම ප්‍රතිලාභ ලබා ගැනීමට වාහන කළමනාකරණ කාර්යය අසමත් වී ඇති බව මෙම තත්ත්වය මගින් පෙන්නුම් කෙරේ.

(c) PUC/2025/314/INS/02 දරන කොමිෂන් සභා ලේඛනයේ ඉදිරිපත් කර ඇති තොරතුරු වලට අනුව, ප්‍රමිතිකරණ ක්‍රියාවලියට එම ආයතනය දිගු කලක් තිස්සේ සම්බන්ධ වී සිටීම සැලකිල්ලට ගනිමින්, දිගු රැහැන් (extension cords) නිෂ්පාදනයට ගැලපෙන අවිච්ඡිද්‍ර (molds) සැලසුම් කිරීම සඳහා 'Uni Consultancy Services' ආයතනය 'තනි මූලාශ්‍ර තේරීම' (Single Source Selection - SSS) ක්‍රමවේදය ඔස්සේ තෝරාගෙන තිබුණි. කොමිෂන් සභාව සහ 'Uni Consultancy Services' අතර අත්සන් කිරීමට නියමිත කෙටුම්පත් ගිවිසුම සඳහාත්, ගිවිසුම ක්‍රියාත්මක කිරීමේදී කොමිෂන් සභාව වෙනුවෙන් අත්සන් තබන නිලධාරියා ලෙස කටයුතු කිරීමට අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයාට බලය පැවරීම සඳහාත් 2025 පෙබරවාරි 07 දින පැවති කොමිෂන් සභා රැස්වීමේදී අනුමැතිය ලබා දී තිබුණි. ඉන්පසු, 2025 මාර්තු 05 වන දින පාර්ශ්වයන් දෙකම විසින් අදාළ ගිවිසුම අත්සන් කරන ලදී. උපදේශකයා විසින් 2025 දෙසැම්බර් 19 වන විට අදාළ කාර්යය සම්පූර්ණ කර තිබූ අතර, රුපියල් 2,000,000 ක මුළු ගිවිසුම් වටිනාකම 2025 දෙසැම්බර් 24 වන විට ගෙවා අවසන් කර තිබුණි.

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත නිරීක්ෂණ සිදු කරනු ලැබේ:

- (i) විගණනයට ලබා දුන් තොරතුරු වලට අනුව, මෙම ප්‍රසම්පාදනය සඳහා භාවිතා කරන ලද තෝරා ගැනීමේ ක්‍රමවේදය වූයේ 'තනි මූලාශ්‍රයකින් තෝරා ගැනීම' (Single Source Selection - SSS) ය. 'උපදේශකයින් තෝරා ගැනීම සහ සේවයේ යෙදවීම පිළිබඳ මාර්ගෝපදේශ - 2007' හි 3.13 මාර්ගෝපදේශයට අනුව, SSS ක්‍රමවේදය යෙදවීම සඳහා උපදේශක ප්‍රසම්පාදන කමිටුවේ (CPC) අනුමැතිය අවශ්‍ය වන අතර, තෝරා ගැනීමේ ක්‍රියාවලියේ දී කාර්ය විෂය පථය (TOR) සකස් කිරීම, යෝජනා කැඳවීමේ ලේඛනය (RFP) සකස් කිරීම සහ එම ලේඛන CPC විසින් සමාලෝචනය කර අනුමත කිරීම වැනි පියවර අනුගමනය කළ යුතුව ඇත. කෙසේ වෙතත්, මෙම ප්‍රසම්පාදනයේ දී තෝරා ගැනීමේ ක්‍රියාවලියේ අදාළ පියවරයන් අනුගමනය කර ඇති බව තහවුරු කිරීමට කිසිදු සාක්ෂියක් ඉදිරිපත් කර නො තිබුණි.
- (ii) මෙම ප්‍රසම්පාදනය 2024 හෝ 2025 වර්ෂ සඳහා වන ප්‍රසම්පාදන සැලැස්මට ඇතුළත් කර නොතිබුණි.
- (iii) ගිවිසුම බලාත්මක වන දින සිට සති 10ක් ඇතුළත කාර්යය සම්පූර්ණ කිරීමට උපදේශකයා එකඟ වී තිබුණ ද, එය මාස හතක ප්‍රමාදයකින් යුතුව සම්පූර්ණ කර තිබුණි.

03. වෙනත් කරුණු

- (a) 2014 දෙසැම්බර් 15 වන දින රු. 5,750,000ක වටිනාකමකට මිල දී ගන්නා ලද, රු. 7,200,000ක වටිනාකමකින් යුත් CAL 6509 දරන මෝටර් රථය 2025 අගෝස්තු මාසයේ සිට භාවිතයෙන් තොර ව (අක්‍රියව) පැවතුණි.
- (b) කොමිෂන් සභාවේ හිටපු සභාපතිවරයා වෙත වෙන් කර තිබූ රු. 5,500,000ක වටිනාකමකින් යුත් මෝටර් රථයක් අනතුරකට ලක්වූ අතර, ඒ සම්බන්ධයෙන් වන අවසන් විමර්ශන වාර්තාව දළ වශයෙන් වසර එක හමාරක ප්‍රමාදයකින් පසු ව ඉදිරිපත් කර තිබුණි. රක්ෂණ සමාගම විසින් රක්ෂණ හිමිකම් ඉල්ලීම ප්‍රතික්ෂේප කිරීම හේතුවෙන්, අදාළ පාර්ශ්වයන්ගෙන් එම අලාභය අය කර නොගෙන වාහනය අලුත්වැඩියා කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාව විසින් සිය අරමුදල්වලින් රු. 2,437,600ක මුදලක් වැය කර තිබුණි. තව ද, එම සිදුවීමෙන් වසර දෙකකට ආසන්න කාලයකට පසු, එනම් 2026 වසරේදී අලාභය අය කර ගැනීම සඳහා නීතිමය ක්‍රියාමාර්ග ආරම්භ කර තිබුණි.
- (c) 2025 වසර සඳහා වූ කොමිෂන් සභාවේ ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම අංශ 12ක් යටතේ රු. 492,000,000ක වටිනාකමකින් යුත් ක්‍රියාකාරකම් 181කින් සමන්විත වූ අතර, විගණනය වෙත ඉදිරිපත් කරන ලද තොරතුරු අනුව, අංශ 08කට අදාළ ක්‍රියාකාරකම් 109 ක් සම්බන්ධයෙන් 2025 දෙසැම්බර් 31 වන දින වන විට කාර්යයන් ඉටු කිරීමේ ප්‍රගතිය පිළිබඳව සිදු කළ පරීක්ෂාවේදී පහත නිරීක්ෂණ අනාවරණය විය.
 - (i) සාධාරණ විදුලි ගාස්තු සහතික කිරීම, විදුලි බල කර්මාන්තයේ කාර්යක්ෂමතාව ඉහළ නැංවීම සහ ආයතනික වාර්තා හා තොරතුරු බෙදා හැරීම යන අරමුණු සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා, 'විදුලි බල බෙදාහැරීම් විශ්ලේෂණ වාර්තාව' (Dispatch Analysis Report - AP25/LIC/RU/05/05) සකස් කිරීමේ කාර්යය 2025 ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්ම තුළ සාමාන්‍ය ක්‍රියාකාරකමක් ලෙස හඳුනාගෙන

තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, විගණනය වෙත ලබා දුන් 2025 ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්මේ ප්‍රගතිය පිළිබඳ තොරතුරු වලට අනුව, අදාළ කාර්යය භාර නිලධාරියා 2025 පෙබරවාරි මාසයේ සිට කොමිෂන් සභාවෙන් ඉවත්ව යාම හේතුවෙන්, සමාලෝචනයට ලක්වන වර්ෂය අවසන් වන විට එම කාර්යයෙන් සම්පූර්ණ වී තිබුණේ 16%ක් පමණි.

(ii) (ii) විදුලි බල කර්මාන්තයේ කාර්යක්ෂමතාව ඉහළ නැංවීම සහ පාරිභෝගිකයින්ට පහසුව සැලසීම යන අරමුණු පෙරදැරි ව, 2025 ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්මේ AP25/LIC/CP/01/07 දරන කාර්යය යටතේ, 2026 වර්ෂය සඳහා ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලි බල ඉල්ලුම සහ සැපයුම පිළිබඳ විශ්ලේෂණයක් සිදු කිරීමට කොමිෂන් සභාව සැලසුම් කර තිබුණි (මෙය 2025 ජනවාරි 01 සිට 2025 මැයි 31 දක්වා කාලය තුළ සිදු කිරීමට නියමිත ව තිබුණි). කෙසේ වෙතත්, අදාළ කාර්යය භාර නිලධාරියා ඉල්ලා අස්වීම හේතුවෙන් සමාලෝචනයට ලක්වන වර්ෂය තුළ දී පවා මෙම කාර්යය ආරම්භ කර නොතිබුණි.

(iii) (iii) USAID ව්‍යාපෘතියේ අරමුදල් යටතේ, 2025 වර්ෂය සඳහා වන වාර්ෂික ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්මේ AP25/INS/CP/06 දරන කාර්යය යටතේ, නාමික වෝල්ටීයතාවයෙන් +/-10%ක් දක්වා ව්‍යවස්ථාපිත වෝල්ටීයතා සීමාවන් ලිහිල් කිරීම පිළිබඳ නියාමන බලපෑම් තක්සේරුවක් (Regulatory Impact Assessment) සිදු කිරීමට කොමිෂන් සභාව සැලසුම් කර තිබුණි. මෙම ක්‍රියාකාරකම යටතේ, නාමික වෝල්ටීයතාවයෙන් +/-10%ක් දක්වා ව්‍යවස්ථාපිත වෝල්ටීයතා සීමාවන් ලිහිල් කිරීමේ බලපෑම් ඇගයීම සමාලෝචනය කිරීම, පාරිභෝගික උපකරණවල වෝල්ටීයතා ඉවසීමේ හැකියාව සහ සංවේදීතාව කෙරෙහි අවධානය යොමු කරමින් සිදු කළ සමීක්ෂණය සමාලෝචනය කිරීම, මූල්‍ය හා ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ඇගයීම සමාලෝචනය කිරීම සහ අවසාන වාර්තාව සමාලෝචනය කිරීම යන කාර්යයන් 2025 වසර තුළ සිදු කිරීමටත්, 2025 දෙසැම්බර් 31 වන විට ඒවා සම්පූර්ණ කිරීමටත් සැලසුම් කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, විගණනය වෙත ලබා දුන් 2025 ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්මේ ප්‍රගතිය පිළිබඳ තොරතුරු වලට අනුව, USAID ආයතනය සිය මෙහෙයුම් අත්හිටුවීම හේතුවෙන් අයවැය ප්‍රතිපාදන නොමැති වීම නිසා, අදාළ ක්‍රියාකාරකමෙන් සම්පූර්ණ වී ඇත්තේ 10%ක් පමණි.

(iv) 2006 ජුනි 08 දිනැති කැබිනට් තීරණයට අනුව, ලිහිසි තෙල් වෙළඳපොළ සඳහා ඡායා නියාමකවරයෙකු (shadow regulator) ලෙස කටයුතු කිරීමට කොමිෂන් සභාවට බලය පවරා තිබුණි. බනිජ් තෙල් කර්මාන්තයට අදාළ පාරිභෝගික හා පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අයිතිවාසිකම් සුරැකීම සඳහා වෙළඳපොළ අධීක්ෂණ වැඩසටහන යටතේ එක් ක්‍රියාකාරකමක් ද, ලිහිසි තෙල් වෙළඳපොළට අදාළව බැහැර කිරීමේ යාන්ත්‍රණය සහ අතුරු පියවර ක්‍රියාත්මක කිරීම, පාර්ශ්වකරුවන්ගේ ප්‍රගතිය පිළිබඳ කාර්තුමය සමාලෝචනය සහ 'ලිහිසි තෙල් වෙළඳපොළ 2025' පිළිබඳ පාර්ශ්වකරුවන් හා මහජනතාව සමඟ සාකච්ඡා කිරීම වැනි ක්‍රියාකාරකම් තුනක් ද 2025 වසරේ වාර්ෂික ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්ම යටතේ ක්‍රියාත්මක කිරීමට සැලසුම් කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, ලිහිසි තෙල් බද්දෙන් ලැබිය යුතු අයවැය ප්‍රතිපාදන නොලැබීම හේතුවෙන්, සමාලෝචනයට ලක්වන වර්ෂය තුළ බනිජ් තෙල් කර්මාන්තයට සහ ලිහිසි තෙල් වෙළඳපොළට අදාළ මෙම කිසිදු ක්‍රියාකාරකමක් කොමිෂන් සභාව විසින් සිදු කර නො තිබුණි.

(d) NVQ3 සුදුසුකම් සහිත විදුලි කාර්මිකයින් සුදුසුකම් ලත් අය ලෙස තහවුරු කිරීමේ ක්‍රියාකාරකම කොමිෂන් සභාවේ ආයතනික සන්නිවේදන අංශය මගින් සිදු කිරීමට සැලසුම් කර තිබුණි. වාර්ෂික අයවැය හරහා මෙම ක්‍රියාකාරකම සඳහා මුලින් වෙන් කරන ලද අයවැය මුදල රු. 10,239,561 ක් විය.

මූලික අයවැයට අමතරව, 2025 දෙසැම්බර් 19 දින කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය ඇති ව එම ක්‍රියාකාරකම සඳහා අතිරේක මූල්‍ය ප්‍රතිපාදන ලෙස රු. 11,000,000 ක මුදලක් වෙන් කර තිබුණි. කෙසේ වෙතත්, වර්ෂය අවසානයේදී මෙම ක්‍රියාකාරකම සඳහා ලබා දී තිබූ අතිරේක අයවැය මුදල මූලික අයවැය මුදලට වඩා වැඩි වීම, අයවැය ඇස්තමේන්තු සකස් කිරීමේ දී පවතින දුර්වලතාවක් ලෙස නිරීක්ෂණය විය.

- (e) 2016 සිට 2023 දක්වා කාලය තුළ, මුල් විදුලිබල මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම්වල කාල සීමාව අවසන් වී තිබූ Ace Power Embilipitiya (Private) Company, Ace Power Generation Matara (Private) Company සහ Asia Power (Private) Company වැනි ස්වාධීන විදුලි බල නිෂ්පාදකයින්ගෙන්, එම ගිවිසුම් අවස්ථා කිහිපයකදී දීර්ඝ කිරීම මගින් රුපියල් මිලියන 95,557ක් වටිනා ගිගාවොට්-පැය 3,290 ක විදුලි ප්‍රමාණයක් කෙටි කාලීන පදනම මත ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් මිල දී ගෙන තිබුණි. සංශෝධිත 2009 අංක 30 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 07 වන වගන්තියට අනුව විදුලිය උත්පාදනය කිරීම සඳහා වලංගු බලපත්‍රයක් අවශ්‍ය වුව ද, අදාළ කාල සීමාව වන විට එම සමාගම් සතු ව වලංගු බලපත්‍රයක් නො තිබුණි. තව ද, එම පනතේ 13 වන වගන්තියට අනුව, අදාළ කාලසීමාව තුළ විදුලිය උත්පාදනය කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් එම සමාගම් වෙත බලපත්‍රයක් ලබා දී නොතිබුණි. කෙසේ වෙතත්, අදාළ වර්ෂය අවසන් වන තෙක් එම පනතේ 7 වන වගන්තියට අනුව එම සමාගම්වලට එරෙහි ව කිසිදු පියවරක් ගැනීමට කොමිෂන් සභාව කටයුතු කර නොතිබුණි.

අත්. කළේ / එල්.එස්.අයි.ජයරත්න

විගණකාධිපති

2026 වර්ෂයේ ක්‍රියාකාරකම් සැලැස්ම සහ අයවැය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් නියාමන අධීක්ෂණය තවදුරටත් ශක්තිමත් කිරීම, පාරිභෝගික ආරක්ෂණය ඉහළ නැංවීම, සේවා ගුණාත්මකභාවය වැඩිදියුණු කිරීම සහ විදුලිබල හා අනෙකුත් නියාමනය කරනු ලබන උපයෝගීතා ක්ෂේත්‍රවල තිරසාර සංවර්ධනය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා 2026 වසර වෙනුවෙන් උපායමාර්ගික ක්‍රියාකාරකම් රාශියක් සැලසුම් කර ඇත. කොමිෂන් සභාවේ උපායමාර්ගික ප්‍රමුඛතාවන් මෙන්ම කාර්යක්ෂම, පාරදෘශ්‍ය සහ වගකීම්සහගත නියාමන සේවාවක් ලබා දීමට ඇති කැපවීම පිළිබිඹු කරමින්, අදාළ අයවැය වෙන්කිරීම් සමඟින් වසර සඳහා සැලසුම් කර ඇති ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් පහත දැක්වෙන කොටසින් ඉදිරිපත් කෙරේ.

වගුව 11: ක්‍රියාකාරකම් සහ අයවැය 2026

	අංශය	ක්‍රියාකාරකම් අංකය	ක්‍රියාකාරකම් විස්තරය	අංශය	සෘජු ක්‍රියාකාරකම් පිරිවැය
1	ලිහිසි තෙල්	PUC/2025/LUB/CP/01	ලිහිසි තෙල් සිල්ලර ජාල ලියාපදිංචිය පිළිබඳ අධ්‍යයනය (ප්‍රතිපත්ති උපදෙස්)	බනිජ තෙල්	6,000,000.00
2	ලිහිසි තෙල්	PUC/2025/LUB/CP/02	ASYCUDA පද්ධතිය සමඟ අන්තර් සම්බන්ධ කරමින් පාර්ශ්වකරුවන්ගේ දත්ත ලබා ගැනීමේ පද්ධතිය ප්‍රතිසංස්කරණය කිරීම	බනිජ තෙල්	7,000,000.00
3	ලිහිසි තෙල්	PUC/2025/LUB/CP/03	සුදු පැරලින් තෙල් ආනයනය, භාවිතය සහ බැහැර කිරීම පිළිබඳ අධ්‍යයනය සහ ප්‍රතිපත්ති උපදෙස්	බනිජ තෙල්	5,000,000.00
4	ලිහිසි තෙල්	PUC/2025/LUB/CP/05	ඉවත දැමීමේ යාන්ත්‍රණය සහ අතුරු පියවර ක්‍රියාත්මක කිරීම	බනිජ තෙල්	6,000,000.00
5	ලිහිසි තෙල්	PUC/2026/LUB/RU/01	කාර්තුමය කොටස්කරුවන්ගේ ප්‍රගති සමාලෝචනය	බනිජ තෙල්	1,200,000.00
					25,200,000.00
6	TEA	AP26/TEA/01/CP/01	2027-2029 කාල සීමාව සඳහා උපයෝගීතා ආදායම් අවශ්‍යතා ගොනු කිරීම් සමාලෝචනයට සහාය වීම සඳහා විදුලි පිරිවැය මිණුම් සලකුණු කිරීම	විදුලිය	8,000,000.00

7	TEA	AP26/TEA/01/CP/02	විවෘත ප්‍රවේශ ගාස්තු සඳහා ක්‍රමවේදයක් සංවර්ධනය කිරීම	විදුලිය	-
8	TEA	AP26/TEA/01/CP/03	NCRE පෝෂක ගාස්තු තීරණය කිරීම සඳහා ක්‍රමවේදයක් සංවර්ධනය කිරීම	විදුලිය	1,000,000.00
9	TEA	AP26/TEA/01/CP/04	ගාස්තු සමාලෝචන ක්‍රියාවලිය සඳහා භාවිතා කළ යුතු උපයෝගීතා සඳහා පිරිවැය ගිණුම්කරණ මාර්ගෝපදේශ සංවර්ධනය කිරීම	විදුලිය	-
10	TEA	AP26/TEA/01/CP/05	ශ්‍රී ලංකාවේ ක්‍රියාත්මක වන වත්මන් විදුලි ගාස්තු ව්‍යුහයන් සමාලෝචනය කිරීම සඳහා අධ්‍යයනය කිරීම	විදුලිය	-
11	TEA	AP26/TEA/01/RU/01	ගාස්තු සමාලෝචන (තොග සැපයුම, ඒකාකාර ජාතික ගාස්තු, අවසාන පරිශීලක)	විදුලිය	13,000,000.00
12	TEA	AP26/TEA/01/RU/02	තොග සැපයුම් ගනුදෙනු ගිණුම (BSTA) පරිපාලනය කිරීම	විදුලිය	50,000.00
13	TEA	AP26/TEA/01/RU/03	ජනන බලාගාරවල විදුලිබල මිල දී ගැනීමේ ගිවිසුම්වල වාණිජ නියමයන් සමාලෝචනය කිරීම	විදුලිය	-
14	TEA	AP26/TEA/01/RU/04	උපයෝගීතා මූල්‍ය තත්ත්වය නිරීක්ෂණය කිරීම සහ දත්ත බෙදා හැරීම	විදුලිය	-
15	TEA	AP26/TEA/01/RU/05	NCRE පෝෂක ගාස්තු සමාලෝචනය	විදුලිය	1,000,000.00
16	TEA	AP26/TEA/01/RU/06	නිදහස් කරන ලද පාර්ශවයන් සඳහා ගාස්තු සමාලෝචනය	විදුලිය	-
17	TEA	AP26/TEA/02/RU/01	අවසර ලත් ගාස්තු සමාලෝචනය	විදුලිය	-
18	TEA	AP26/TEA/03/CP/01	සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ කාර්යක්ෂම ආයෝජන සහතික කිරීම සඳහා අධීක්ෂණ රාමුවක් සකස් කිරීම	විදුලිය	-
19	TEA	AP26/TEA/03/CP/02	පවත්නා IPP වල මූල්‍ය ශක්‍යතාව පිළිබඳව අධ්‍යයනය කිරීම සහ නව පරම්පරාවේ ප්‍රසම්පාදනය පිළිබඳ නිර්දේශයක් සකස් කිරීම	විදුලිය	-
20	TEA	AP26/TEA/03/CP/03	විදුලි බෙදා හැරීමේ ජාල අලාභ ඉලක්ක අධ්‍යයනය	විදුලිය	
21	TEA	AP26/TEA/03/RU/1	කුසලතා ඇණවුම් යැවීමේ විගණනය	විදුලිය	50,000.00
				විදුලිය	23,100,000.00

22	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CA/01/CP/01	“PUCSL සම්බන්ධතාවය” - පාරිභෝගික ජංගම යෙදුම	විදුලිය	4,000,000.00
23	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CA/01/CP/02	පාරිභෝගික පරිශ්‍රයන්හි පිහිටා ඇති විදුලි සැපයුම් උපකරණවලට හානි වූ විට ගත යුතු ක්‍රියාමාර්ග පිළිබඳ ක්‍රියා පටිපාටිය	විදුලිය	-
24	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CA/01/CP/03	දුක්ගැන්විලි හැසිරවීමේදී විදුලි පාරිභෝගිකයින්ගේ අයිතිවාසිකම් ආරක්ෂා කිරීම සඳහා පාරිභෝගික උපදේශකයින් පත් කිරීම	විදුලිය	-
25	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CA/02/RU/01	පාරිභෝගිකයින් සහ උපයෝගිතා සපයන්නන් විසින් කරන ලද ඉල්ලීම් / පැමිණිලි සඳහා තීරණ ලබා දීම	විදුලිය/ ඛනිජ තෙල්	480,000.00
26	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CA/02/RU/02	විදුලිය සහ ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තවල පාරිභෝගික ආරක්ෂාවට අදාළ තොරතුරු බෙදා හැරීම	විදුලිය	-
27	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CA/03/RU/01	විදුලිය සහ ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තවල මැදිහත්වීමේ ඉල්ලීම් සඳහා විසඳුම් තීරණය කිරීම	විදුලිය/ ඛනිජ තෙල්	180,000.00
28	පාරිභෝගික කටයුතු	AP25/CA/04/CP/01	දත්ත (උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදා හැරීම) අත්පත් කර ගැනීමේ පද්ධතියක් ස්ථාපිත කිරීම	විදුලිය	500,000.00
29	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CA/04/CP/01	පාරිභෝගික භාණ්ඩ හා සේවා මිල ගණන් සඳහා අවසාන පරිශීලක විදුලි ගාස්තු සංශෝධනවල බලපෑම පිළිබඳ අධ්‍යයනය	විදුලිය	-
30	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CA/04/RU/01	ප්‍රාදේශීය පාරිභෝගික ජාලය හරහා පාරිභෝගික ආරක්ෂාව තහවුරු කිරීම සහ පාරිභෝගික උපදේශක කමිටුවේ (CCC) කාර්යයන් සම්බන්ධීකරණය කිරීම	විදුලිය	10,000,000.00
31	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CA/05/RU/01	ශ්‍රී ලංකා රේගු නිලධාරීන් සඳහා දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන්	ඛනිජ තෙල්	1,000,000.00
32	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CA/05/RU/02	ලිහිපි තෙල් පාරිභෝගිකයින්ගේ සහ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අයිතිවාසිකම් සුරැකෙන බව තහවුරු කිරීම සඳහා පාරිභෝගික කටයුතු පිළිබඳ අධිකාරිය සමඟ එක්ව ක්‍රියාත්මක කරනු	ඛනිජ තෙල්	10,000,000.00

			ලබන වෙළෙඳපොළ නිරීක්ෂණ වැඩසටහන (දෛනික ක්‍රියාකාරකම්), පැමිණිලි සහ ආරවුල් විසඳීම මෙන්ම පාර්ශ්වකරුවන් දැනුවත් කිරීම		
33	පාරිභෝගික කටයුතු	AP25/CA/06/CP/01	පාරිභෝගික ආරක්ෂාවට අදාළ සංශෝධන නියාමන මෙවලම් සකස් කිරීම	විදුලිය	-
					26,160,000.00
34	අනුකූලතාව සහ පර්යේෂණ	2025/RU/COMP/01	විගණන කමිටු රැස්වීම් සංවිධානය කිරීම සහ පසු විපරම් ක්‍රියාමාර්ග ගැනීම		400,000.00
35	අනුකූලතාව සහ පර්යේෂණ	2025/RU/COMP/02	අභ්‍යන්තර විගණකවරයෙකු බාහිර පාර්ශ්වයක් (Outsourcing) මගින් යොදවා ගැනීම සහ නිර්දේශ පිළිබඳ පසු විපරම් කිරීම		3,600,000.00
36	අනුකූලතාව සහ පර්යේෂණ	2025/CP/COMP/03	විදුලි පාරිභෝගික පැමිණිලි විසඳීමේ මණ්ඩලය (Electricity Consumer Grievances Redressal Forum) සම්බන්ධ රීති සකස් කිරීම	විදුලිය	1,000,000.00
37	අනුකූලතාව සහ පර්යේෂණ	2025/CP/COMP/04	PUCSL හි පාරිභෝගික ප්‍රඥප්තිය (Customer Charter) සකස් කිරීම	විදුලිය	
38	අනුකූලතාව සහ පර්යේෂණ	2025/CP/COMP/05	වතු අංශයේ විදුලි සේවා අවශ්‍යතා සම්බන්ධ ගැටළු හඳුනා ගැනීම සහ ඊට අදාළ නියාමන මැදිහත්වීම් තීරණය කිරීම	විදුලිය	3,000,000.00
					8,000,000.00
	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/CP/01	2024 වසරේ වාර්තා වූ විදුලි සැර වැදීමේ සිදුවීම් (එනම් 120) හා සසඳන විට 2028 වන විට එම සිදුවීම් 30% කින් අඩු කිරීම සඳහා වන වැඩසටහන: මහජන සහ ප්‍රජා මට්ටමේ දැනුවත් කිරීම්, ඉලක්කගත නියාමන පරීක්ෂාවන්, ස්ථානීය විමර්ශන සහ අනුකූලතාව අධීක්ෂණය කිරීම හරහා 2028 අවසානය වන විට ශ්‍රී ලංකාව තුළ විදුලි සැර වැදීමේ සිදුවීම් 30% කින් අඩු කිරීම මෙම වැඩසටහනේ අරමුණයි. විදුලි ආරක්ෂණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල වීම තහවුරු කිරීමට සහ රට පුරා අවදානම් අවම කිරීමට අදාළ ව, බලපත්‍රලාභීන් පරීක්ෂා කිරීම,	විදුලිය	

			ආරක්ෂක පියවර ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ සිදුවීම්වලට ප්‍රතිචාර දැක්වීම පිළිබඳ ඇගයීම් සිදු කිරීම ඊට ඇතුළත් වේ.		
39	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/CP/01/01	බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ මෙහෙයුම් සුරක්ෂිතතාව, වැඩ කිරීමේ අවසරපත් පද්ධති (Permit-to-work systems), කාර්ය මණ්ඩල පුහුණුව, බලපත්‍රලාභීන්ගේ පාර්ශ්වයේ දෝෂ නිසා සිදුවන විදුලි සැර වැදීම් වැළැක්වීමේ අවදානම් සමනය කිරීමේ පියවර සහ විදුලි රැහැන් පරතරය/ ප්‍රමිතීන් (Line clearance) උල්ලංඝනය කිරීම් කෙරෙහි අවධානය යොමු කරමින්, බලපත්‍ර කොන්දේසි 16ට අනුකූල වීම තහවුරු කිරීම සඳහා වන නියාමන පරීක්ෂණ වැඩසටහන.		750,000.00
40	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/CP/01/02	අනාරක්ෂිත පද්ධති සහ අවදානම් සහිත පුරුදු හඳුනා ගැනීම, මූලික හේතු සෙවීම, හානිකර තත්ත්වයන් තුරන් කිරීම සහ මෙවැනි සිදුවීම් නැවත සිදුවීම වැළැක්වීම සඳහා සුරක්ෂිතතා රෙගුලාසි යටතේ නිවැරදි කිරීමේ පියවර බලාත්මක කිරීම අරමුණු කර ගත්, විදුලි සැර වැදීම් සිදුවූ ස්ථාන පරීක්ෂා කිරීමේ සහ නියාමන බලාත්මක කිරීමේ වැඩසටහන.		2,500,000.00

41	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/CP/01/03	2024 වසරේ සමස්ත වාර්ෂික විදුලි සැර වැදීමවලින් 36%කට පමණ හේතු වී ඇති නිවෙස් තුළ විදුලි සැර වැදීම් වැළැක්වීම සඳහා නිසි ලෙස ක්‍රියාකරන RCCB (අවශේෂ ධාරා පරිපථ බිඳිනයන්) සවි කිරීමේ සහ ඒවා නීතිපතා පරීක්ෂා කිරීමේ වැදගත්කම පිළිබඳව දිවයින පුරා සිටින ගෘහස්ථ පාරිභෝගිකයන් දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන; සහ 2024 වසරේ සමස්ත වාර්ෂික විදුලි සැර වැදීම්වලින් 37%කට පමණ හේතු වී ඇති විදුලි වැටවල් සඳහා අනාරක්ෂිත ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීමේ පුරුදුවලින් වැළකීම පිළිබඳව දිවයින පුරා සිටින ගොවි ප්‍රජාව දැනුවත් කිරීමේ විදුලි සුරක්ෂිතතා වැඩසටහන.		5,000,000.00
42	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/CP/01/04	2024 වසරේ වාර්තා වූ සමස්ත විදුලි සැර වැදීම්වලින් 80%කට වඩා දායක වූ ප්‍රධාන හේතූන් සඳහා විසඳුම් සෙවීම පිණිස—නිසි RCD (අවශේෂ ධාරා උපාංග) පරීක්ෂාව, විදුලි උපකරණ සුරක්ෂිතව භාවිත කිරීම සහ නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය රැහැන් ඇදීම වැළැක්වීම ඇතුළුව ආරක්ෂිත විදුලි භාවිතය පිළිබඳව නිවාස සහ ග්‍රාමීය ප්‍රජාව දැනුවත් කිරීම සඳහා ග්‍රාම නිලධාරීන්, පාසල් ගුරුවරුන්, ප්‍රජා පොලිස් නිලධාරීන් සහ ලියාපදිංචි විදුලි කාර්මිකයන් වැනි දැනට පවතින පරිපාලන ව්‍යුහයන් හරහා ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන ප්‍රජා මට්ටමේ දැනුවත් කිරීමේ සහ පරීක්ෂණ වැඩසටහන.		2,100,000.00
43	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/CP/01/05	2024 වසරේ සමස්ත වාර්ෂික විදුලි සැර වැදීම්වලින් 36%කට පමණ හේතු වී ඇති, අක්‍රිය වූ හෝ සවි කර නොමැති RCD නිසා සිදු වන විදුලි සැර වැදීම් වැළැක්වීම අරමුණු කර ගනිමින්—නැවත විදුලිය ලබා දීම, අලුතින් විදුලිය ලබා දීම සහ මීටර් වෙනත් ස්ථානවලට ගෙන යාම වැනි කටයුතුවල දී RCDහි ක්‍රියාකාරීත්වය පරීක්ෂා කර තහවුරු කිරීම		

			මහින් සුරක්ෂිතතා රෙගුලාසි යටතේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ වගකීම් බලාත්මක කිරීම සඳහා වන නියාමන අනුකූලතා වැඩසටහන.		
44	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/CP/01/06	2024 වසරේ සිදුවූ සමස්ත වාර්ෂික විදුලි සැර වැදීමවලින් 40%ක් දක්වා ප්‍රමාණයකට හේතු වූ දෝෂ සහිත RCD (අවශේෂ ධාරා උපාංග) නිසා සිදුවන විදුලි සැර වැදීම් වැළැක්වීම අරමුණු කරගනිමින්—ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනයේ (SLSI) පිරිවිච්ඡරයන් (specifications) අනිවාර්ය කිරීම, ආනයනික පරීක්ෂණ සහ වෙළඳපොළ නිරීක්ෂණ හරහා අනුකූලතාව බලාත්මක කිරීම සහ ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය (SLSI), පාරිභෝගික කටයුතු පිළිබඳ අධිකාරිය (CAA), ශ්‍රී ලංකා රේගුව සහ ආනයන හා අපනයන පාලක සමග එක්ව සැපයුම්කරුවන් ලියාපදිංචි කිරීම ක්‍රියාත්මක කිරීම මඟින් දේශීය වෙළඳපොළ තුළ සම්මත සහ සහතික ලත් RCD / ජිලෝ සහ සොකට් පමණක් පවතින බව තහවුරු කිරීම සඳහා වන නියාමන වැඩසටහන.		5,050,000.00
45	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/CP/01/07	විදුලිය ආශ්‍රිත ආරක්ෂක අනතුරු වාර්තා කර ගැනීමට සහ ඒවාට ප්‍රතිචාර දැක්වීමට, කාලෝචිත නියාමන මැදිහත්වීම් සහ මහජන වාර්තාකරණය සක්‍රීය කිරීමට ශ්‍රී ලංකා පොලීසිය, සෞඛ්‍ය අමාත්‍යාංශය සහ කම්කරු දෙපාර්තමේන්තුව හා එක්ව ජාතික අනතුරු වාර්තා කිරීමේ පද්ධතියක් (IRS) ක්‍රියාත්මක කිරීම.		
46	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/RU/01	දෛනික ක්‍රියාකාරකම් - විදුලිය ආශ්‍රිත ආරවුල් විමර්ශනය කිරීම, නීති විරෝධී /අනනුකූලතා හඳුනා ගැනීම සහ ආරවුල් විසඳීමට උපකාරී වන පරිදි නිවැරදි කිරීමේ පියවර බලාත්මක කිරීම සඳහා PUCSL (මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව) වෙත ලැබෙන පැමිණිලි මත පදනම්ව		750,000.00

			බලපත්‍රලාභීන්ගේ ස්ථාපනයන් සහ පාරිභෝගික පරිශ්‍ර පරීක්ෂා කිරීම.		
47	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/RU/02	දෛනික ක්‍රියාකාරකම - නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීම සහ විදුලිය නිසි ලෙස භාවිත නොකිරීම නිසා සිදු වන විදුලි සැර වැදීම් වැළැක්වීමේ බලාත්මක කිරීමේ පියවරයන්ට සහය දක්වමින්, නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය ලබා ගැනීම සහ විදුලිය අවභාවිත කිරීමට එරෙහිව නීතිමය පියවර ගැනීම සඳහා බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් ඉදිරිපත් කරනු ලබන අනුමැති අයදුම්පත් ඇගයීමට ලක් කිරීම.		
	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/CP/02	විදුලි සැපයුමේ වෝල්ටීයතා ගුණාත්මකභාවය (ස්ථාවර තත්ත්වය) සම්බන්ධයෙන් පාරිභෝගිකයින්ගේ උනන්දුව ආරක්ෂා කිරීම.: ක්ෂේත්‍ර පරීක්ෂණ, ඉන්වර්ටර් අනුකූලතා සත්‍යාපනය සහ නියාමන වැඩි දියුණු කිරීම් හරහා වෝල්ටීයතා ගැටළු ආමන්ත්‍රණය කිරීමෙන් පාරිභෝගික අවශ්‍යතා ආරක්ෂා කිරීම මෙම ක්‍රියාකාරකමේ අරමුණයි. අඩු වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ ජාලය හරහා පිළිගත හැකි ව්‍යවස්ථාපිත සීමාවන් තුළ ස්ථාවර තත්ත්වයක වෝල්ටීයතාවය පවතින බව සහතික කිරීම සඳහා අදියර වශයෙන් ඉන්වර්ටර් පරීක්ෂණ වැඩසටහනක්, නියාමන හිඩැස් සමාලෝචනය සහ බලාත්මක කිරීමේ පියවර එයට ඇතුළත් වේ.	විදුලිය	
48	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/CP/02/01	වහල මත සවිකර ඇති සූර්ය බලශක්ති පද්ධති (Rooftop PV) මගින් සිදුවන අධික වෝල්ටීයතා තත්ත්වයන් නැති කිරීම සඳහා වෝල්ටීයතා ගුණාත්මක පාලනයන්ට අනුකූල වන බව තහවුරු කරමින්, අධික වෝල්ටීයතා බලපෑමට ලක්වූ අඩු වෝල්ටීයතා පෝෂක (LV feeders)		600,000.00

			මත ඇති සූර්ය බලශක්ති ඉන්වර්ටර් සැකසුම් (settings) පරීක්ෂා කිරීමේ පරීක්ෂණ පදනම් කරගත් බලාත්මක කිරීමේ වැඩසටහන — සමස්ත පාරිභෝගිකයන්ගේම අයිතිවාසිකම් සුරක්ෂිත කිරීම.		
49	පරීක්ෂණ	AP/2026/INS/CP/02/02	අඩු වෝල්ටීයතා (LV) ජාලයට සම්බන්ධිත විදුලි උපකරණවල ස්ථාවර වෝල්ටීයතා ඉවසීමේ හැකියාව (Voltage tolerance) පිළිබඳ ඇගයීම.		5,000,000.00
50	පරීක්ෂණ	Other Works- not related to Inspectorate activities for 2026	වෙනත් කාර්යයන් - පරීක්ෂක කටයුතුවලට අදාළ නොවන: කාරක සභා රැස්වීම්, ප්‍රසම්පාදන කටයුතු, පුහුණු කිරීම්, රිළඟ වසර සඳහා වූ ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම, පරීක්ෂණවලට අදාළ නොවන වෙනත් අංශවලින් ලැබෙන කාර්යයන්...		
					21,750,000.00
51	IT	AP26/IT/CP/01	තොරතුරු හා සන්නිවේදන තාක්ෂණ නියෝජිතායතනය (ICTA) සහ මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) මුදල් අංශය සමඟ GovPay පද්ධතිය ඒකාබද්ධ කිරීම.	ALL	100,000.00
52	IT	AP26/IT/RU/01	අතිරේක විශේෂාංග (additional features) සහ පාලන හා නඩත්තු කටයුතු (administration & maintenance) සහිත ව දැනට පවතින SLT Cloud විසඳුම අලුත් කිරීම.	ALL	6,000,000.00
53	IT	AP26/IT/RU/02	SAP, HR සහ ප්‍රසම්පාදන කාර්ය ප්‍රවාහ (Procurement Workflow) යෙදුම් පද්ධති ක්ලවුඩ් (cloud) වෙත මාරු කිරීම සහ පරිපාලනය	ALL	1,800,000.00
54	IT	AP26/IT/RU/03	පවතින ව්‍යාපාරික යෙදුම් (LMS, IRS, TIS, DMS, SAP, HR, වැටුප් ගෙවීමේ පද්ධතිය, දත්ත ඉදිරිපත් කිරීමේ පද්ධතිය - නව LISS, වෙබ් අඩවිය, අභ්‍යන්තර ජාලය (Intranet), ප්‍රසම්පාදන කාර්ය ප්‍රවාහ පද්ධතිය, වත්කම් කළමනාකරණ පද්ධතිය) සහ O365 විද්‍යුත් තැපැල් පද්ධතිය, අන්තර්ගතය Cloud වෙත	ALL	1,400,000.00

			මාරු කිරීම වැනි වෙනත් Cloud ක්ලවුඩ්-පාදක විසඳුම් වැඩිදියුණු කිරීම, වෙනස් කිරීම සහ උත්ශ්‍රේණිගත කිරීම (පද්ධති Cloud වෙත මාරු කිරීම සඳහා සත්කාරක ධාරිතාව - hosting capacity - වැඩි කිරීම ඇතුළු ව)		
55	IT	AP26/IT/RU/04	ලේඛන කළමනාකරණ පද්ධතිය (Document Management System) නවීකරණය කර Cloud වෙත ගෙන යාම (වැඩිදියුණු කළ ආරක්ෂාව සඳහා Active Directory ද Cloud වෙත සංක්‍රමණය කිරීම සමඟ)	ALL	3,000,000.00
56	IT	AP26/IT/RU/05	ආයතනික සන්නිවේදන, පාරිභෝගික කටයුතු, ගාස්තු සහ ආර්ථික කටයුතු, බලපත්‍ර, EER වැනි අනෙකුත් අංශ සමඟ ඇති වර්තමාන කාර්යයන් ස්වයංක්‍රීය කිරීම මගින් කාර්ය මණ්ඩලයේ ඵලදායිතාව ඉහළ නැංවීමට නූතන තාක්ෂණයන් භාවිත කිරීම	ALL	3,200,000.00
57	IT	AP26/IT/RU/06	ව්‍යාපාරික ක්‍රියාවලීන් ස්වයංක්‍රීය කිරීම සඳහා වූ වැඩප්‍රවාහයන් (workflows) ක්‍රියාත්මක කිරීමේ වේදිකාව	ALL	1,000,000.00
58	IT	AP26/IT/RU/07/01	කාර්යාලීය ස්වයංක්‍රීයකරණය සහ සේවා ඉහළ නැංවීම (සභාපති, අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් (DG), නියෝජ්‍ය අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්-මෙහෙයුම් (DDG-ops), සහ සහකාර අධ්‍යක්ෂ-ආයතනික සන්නිවේදන සඳහා ලැප්ටොප් පරිගණක 4ක්)	ALL	1,600,000.00
59	IT	AP26/IT/RU/07/02	කාර්යාලීය ස්වයංක්‍රීයකරණය සහ සේවා ඉහළ නැංවීම (2025/2026 වසරවල බඳවා ගැනීමට නියමිත නව කාර්ය මණ්ඩලය සඳහා ජංගම දුරකථන 3ක් + සහකාර අධ්‍යක්ෂවරුන් (ADs) සඳහා ජංගම දුරකථන 2ක් + රියදුරන් සඳහා ජංගම දුරකථන 4ක්)	ALL	350,000.00
60	IT	AP26/IT/RU/07/03	කාර්යාලීය ස්වයංක්‍රීයකරණය සහ සේවා ඉහළ නැංවීම	ALL	100,000.00

			(බාහිර උත්සව සඳහා නව මුද්‍රණ යන්ත්‍රයක් (Printer))		
61	IT	AP26/IT/RU/08	ව්‍යාපාරික අඛණ්ඩතා සැලසුම්කරණය (BCP) / තොරතුරු ආරක්ෂාව / ICT ප්‍රතිපත්ති / ICT විගණනය (ICT Audit)	ALL	1,000,000.00
62	IT	AP26/IT/RU/09/01	යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය (පවතින යටිතල පහසුකම් නැවත සංවිධානය කිරීම සහ දැනට පවතින පැරණි රහිත ප්‍රවේශ ස්ථානය (wireless access point) වෙනුවට ජාලයට අලුත් රහිත ප්‍රවේශ ස්ථානයක් එකතු කර සැකසීම (configure කිරීම))	ALL	300,000.00
63	IT	AP26/IT/RU/09/02	යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය (ඔනෑම DRS ඇමතුම් මධ්‍යස්ථාන (Call centre) අවශ්‍යතාවයකට පහසුකම් සැලසීම ඇතුළුව PABX, IP දුරකථන, ඇනලොග් දුරකථන, අමතර උපාංග ආදී පවතින දුරකථන යටිතල පහසුකම් වැඩිදියුණු කිරීම)	ALL	250,000.00
64	IT	AP26/RU/IT/10	පද්ධති කළමනාකරණය සහ සේවා ඉහළ නැංවීම	ALL	-
65	IT	AP26/RU/IT/11	අනාගතයට ගැලපෙන සේ ආරක්ෂිත කිරීම (Future-proofing), ආරම්භ කිරීම සහ නව පද්ධති ක්‍රමසම්පාදනය/සැලසුම් කිරීම	ALL	-
66	IT	AP26/RU/IT/12	නඩත්තුව, පරිපාලනය සහ වින්‍යාස කිරීම (Configuration)	ALL	-
67	IT	AP26/RU/IT/13/01	PABX - නඩත්තු ගිවිසුම (Maintenance agreement) සහ අලුත්වැඩියාව, PABX / දුරකථන බලපත්‍ර (Licenses)	ALL	500,000.00
68	IT	AP26/RU/IT/13/02	වායු සම්කරණ (AC) අලුත්වැඩියාව සහ නඩත්තු ගිවිසුම	ALL	100,000.00
69	IT	AP26/RU/IT/13/03	ෆැක්ස් (FAX) යන්ත්‍ර නඩත්තු ගිවිසුම සහ අලුත්වැඩියාව	ALL	15,000.00
70	IT	AP26/RU/IT/13/04	ගයර්වෝල් (Firewall) දායකත්වය - PUCSL දත්ත මධ්‍යස්ථානය (Data Center) සඳහා	ALL	1,000,000.00

71	IT	AP26/RU/IT/13/05	ෆයර්වෝල් (Firewall) සහාය සහ නඩත්තු ගිවිසුම	ALL	300,000.00
72	IT	AP26/RU/IT/13/06	ඡායා පිටපත් යන්ත්‍ර (Photocopiers) සහ මුද්‍රණ යන්ත්‍ර (Printers) අලුත්වැඩියාව, සේවා සැපයීම සහ නඩත්තු ගිවිසුම	ALL	400,000.00
73	IT	AP26/RU/IT/13/07	CCTV නඩත්තු ගිවිසුම / අලුත්වැඩියාව	ALL	150,000.00
74	IT	AP26/RU/IT/13/08	සේවාදායක (Server) අලුත්වැඩියාව සහ නඩත්තුව / නඩත්තු ගිවිසුම සහ ජාලගත ගබඩා උපාංග (NAS - Network Attached Storage) ආදිය අලුත්වැඩියා කිරීම / ප්‍රතිසංස්කරණය කිරීම	ALL	450,000.00
75	IT	AP26/RU/IT/13/09	තොරතුරු සහ සන්නිවේදන තාක්ෂණ (ICT) උපකරණ අලුත්වැඩියාව (ලැප්ටොප් පරිගණක, දුරකථන, UPS උපාංග ආදිය)	ALL	150,000.00
76	IT	AP26/RU/IT/13/10	මානව සම්පත් (HR) සහ වැටුප් පද්ධති (Payroll) නඩත්තු ගිවිසුම වාර්ෂික ව අලුත් කිරීම	ALL	300,000.00
77	IT	AP26/RU/IT/13/11	රැන්සම්වෙයාර් (Ransomware) ආරක්ෂාව සහිත වෛරස් විරෝධී මෘදුකාංග (Anti-Virus Software) බලපත්‍ර වාර්ෂික ව අලුත් කිරීම	ALL	600,000.00
78	IT	AP26/RU/IT/13/12	Office365 සහ විද්‍යුත් තැපැල් (Email) බලපත්‍ර වාර්ෂික ව අලුත් කිරීම	ALL	2,800,000.00
79	IT	AP26/RU/IT/13/13	SAP නඩත්තු ගිවිසුම වාර්ෂික ව අලුත් කිරීම	ALL	300,000.00
80	IT	AP26/RU/IT/13/14	SAP බලපත්‍ර (Licenses) වාර්ෂික ව අලුත් කිරීම	ALL	300,000.00
81	IT	AP26/RU/IT/13/15	SSL සහතිකය (SSL Certificate) වාර්ෂික ව අලුත් කිරීම	ALL	600,000.00
82	IT	AP26/RU/IT/13/16	LMS (කලමනාකරණ ඉගෙනුම් පද්ධතිය) නඩත්තු ගිවිසුම වාර්ෂිකව අලුත් කිරීම	ALL	450,000.00
83	IT	AP26/RU/IT/13/17	IRS (තොරතුරු ලබාගැනීමේ පද්ධතිය) නඩත්තු ගිවිසුම වාර්ෂිකව අලුත් කිරීම	ALL	300,000.00
84	IT	AP26/RU/IT/13/18	අභ්‍යන්තර ජාල (Intranet) නඩත්තු ගිවිසුම	ALL	350,000.00
85	IT	AP26/RU/IT/13/19	ප්‍රසම්පාදන වැඩප්‍රවාහ (Procurement workflow) නඩත්තු ගිවිසුම	ALL	250,000.00

86	IT	AP26/RU/IT/13/20	දත්ත ඉදිරිපත් කිරීමේ පද්ධතියේ (LISS) Cloud සත්කාරක සේවාව (Cloud hosting)	ALL	-
87	IT	AP26/RU/IT/13/21	වෙබ් අඩවි නඩත්තු ගිවිසුම	ALL	450,000.00
88	IT	AP26/RU/IT/13/22	TIS (නිරුඳු තොරතුරු පද්ධතිය) නඩත්තු ගිවිසුම	ALL	300,000.00
89	IT	AP26/RU/IT/13/23	ටෝනර්, ඉංක්, ඩෙවලපර් සහ පරිභෝජන භාණ්ඩ (මුද්‍රණ යන්ත්‍ර, ඡායා පිටපත් යන්ත්‍ර, ඩිජිටල් යන්ත්‍ර, ෆැක්ස් ආදිය සඳහා)	ALL	500,000.00
90	IT	AP26/RU/IT/13/24	විවිධ නඩත්තු කටයුතු	ALL	50,000.00
91	IT	AP26/RU/IT/13/25	Microsoft Power BI වාර්ෂික දායකත්වය - බලපත්‍ර 5ක්	ALL	300,000.00
92	IT	AP26/RU/IT/13/26	Adobe Acrobat PDF Editor වාර්ෂික දායකත්වය අලුත් කිරීම - බලපත්‍ර 1ක්	ALL	100,000.00
93	IT	AP26/RU/IT/13/27	Adobe Photoshop CC වාර්ෂික දායකත්වය අලුත් කිරීම - බලපත්‍ර 1ක්	ALL	500,000.00
94	IT	AP26/RU/IT/13/28	දැනට පවතින ඩෙස්ක්ටොප් පරිගණක උත්ශ්‍රේණි කිරීම / නංවාලීම (මතක ධාරිතාව (Memory/RAM) සහ හාඩ් ඩිස්ක් (Hard Disks), Windows බලපත්‍ර ආදිය)	ALL	150,000.00
95	IT	AP26/RU/IT/13/29	විද්‍යුත් තැපෑල (Email) සඳහා වන Spam-wall ආරක්ෂණ බලපත්‍ර වාර්ෂිකව අලුත් කිරීම	ALL	1,250,000.00
96	IT	AP26/RU/IT/13/30	ජාල යටිතල පහසුකම් ප්‍රතිසංස්කරණය කිරීම (6, 7 සහ 17 වන මහල්වල කේබල් එලීම (cabling), ස්විච් ආවරණ (switch enclosures) ආදිය ඇතුළුව)	ALL	100,000.00
97	IT	AP26/RU/IT/13/31	දැනට පවතින සේවාදායකය (Server) ප්‍රතිසංස්කරණය කිරීම (හාඩ් ඩිස්ක්, මතක ධාරිතාව (Memory), විදුලි සැපයුම් ඒකක (Power supply))	ALL	250,000.00
					33,365,000.00
98	LEG	AP26/LEG/CP/01	නීති අංශය වෙත පවරා ඇති වෙනත් අංශවල අනුක්‍රියාකාරකම් කළමනාකරණය කිරීම	සියලුම අංශ	
99	LEG	AP26/LEG/RU/01	නීතිමය මත සහ උපදෙස් ලබා දීම	සියලුම අංශ	

100	LEG	AP26/LEG/RU/02	කොමිෂන් සභාවේ සහ අනෙකුත් පාර්ශවකරුවන්ගේ ගිවිසුම් කළමනාකරණය	සියලුම අංශ	
101	LEG	AP26/LEG/RU/03	නඩු කටයුතු මෙහෙයවීම	සියලුම අංශ	8,000,000.00
102	LEG	AP26/LEG/RU/04	නීතිමය දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන	සියලුම අංශ	100,000.00
					8,100,000.00
103	EER	AP26/EER/CP/01/01	ආනයනය කරනු ලබන විදුලි වාහන සැපයුම් උපකරණ (EVSE) සහ සූර්ය බලශක්ති පද්ධති උපකරණ (Inverters/ BESS) ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලදැයි තහවුරු කිරීමේ යාන්ත්‍රණයක් සකස් කිරීම.	විදුලිය	600,000.00
104	EER	AP26/EER/CP/01/02	ශ්‍රී ලංකාව තුළ Vehicle-to-Grid (V2G) සහ Vehicle-to-Everything (V2X) සංකල්ප ඇගයීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම පිළිබඳ පූර්ව සාධ්‍යතා අධ්‍යයනය: ඒවා අනුගත කරගැනීමට පහසුකම් සැලසීම සඳහා රෙගුලාසි සකස් කිරීම.	විදුලිය	-
105	EER	AP26/EER/CP/02/01	ශ්‍රී ලංකාවේ සන්දර්භයට ගැලපෙන පරිදි පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙන් විදුලිය උත්පාදනය කිරීම සඳහා මාසික පූර්වාපේක්ෂණ (Forecasting) ආකෘතියක් සකස් කිරීම.	විදුලිය	500,000.00
106	EER	AP26/EER/CP/02/02	ආරක්ෂාව සහ ගුණාත්මකභාවය තහවුරු කරමින්, ස්වයංජනන (Captive generation/Microgrid) සහ බලශක්ති ගබඩා කිරීමේ පහසුකම් ඒකාබද්ධ කිරීම සඳහා 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත යටතේ බලපැවැත්වෙන පවතින රීති, මාර්ගෝපදේශ සහ රෙගුලාසිවලට අවශ්‍ය සංශෝධන හඳුනා ගැනීම.	විදුලිය	50,000.00
107	EER	AP26/EER/CP/02/03	පද්ධතිය (Grid) සහ පාරිභෝගිකයින් සුරක්ෂිත කිරීම සඳහා විස්තීරණ BESS (බැටරි බලශක්ති ගබඩා පද්ධති) ප්‍රතිපත්ති, නියාමන රාමුව සහ ප්‍රමිතීන් සකස් කිරීම.	විදුලිය	300,000.00
108	EER	AP26/EER/CP/03/01	තාප විදුලිබලාගාරවල බලශක්ති විගණනය (Energy Auditing) පිළිබඳ වාර්තාකරණ යාන්ත්‍රණයක් ක්‍රියාත්මක කිරීම.	විදුලිය	150,000.00

109	EER	AP26/EER/CP/03/02	සැපයුම් දාමය පුරා ඇති උපයෝගීතා මෙහෙයුම් සඳහා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රධාන කාර්යසාධන දර්ශක (KPIs) සහ වාර්තාකරණ යාන්ත්‍රණයන් හඳුනා ගැනීම.	විදුලිය	50,000.00
110	EER	AP26/EER/CP/03/03	විදුලි උපයෝගීතා ආයතන වෙතින් ලැබෙන UDSM (උපයෝගීතා පාදක ඉල්ලුම් පාර්ශව කළමනාකරණ) යෝජනා ක්‍රියාත්මක කිරීම (ක්ෂුද්‍ර පද්ධති/ Microgrids, බෙදාහැරීම් මට්ටමේ BESS, ස්මාර්ට් මීටර් ව්‍යාපෘති ආදිය).	විදුලිය	50,000.00
111	EER	AP26/EER/RU/01/01	2024 අංක දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 5(3)(n) වගන්තිය යටතේ නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති උත්පාදනය සහ බලශක්ති ගබඩා කිරීමේ ධාරිතාවන්හි වාණිජ කොන්දේසි සමාලෝචනය කිරීම සහ අනුමත කිරීම	විදුලිය	300,000.00
112	EER	AP26/EER/RU/01/02	පුනර්ජනනීය බලශක්තියට අදාළ පාරිභෝගික පැමිණිලි සහ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයට සම්බන්ධ පාරිසරික ගැටලු විසඳීම.	විදුලිය	200,000.00
113	EER	AP26/EER/RU/01/03	බලපත්‍ර/නිදහස් කිරීමේ කොන්දේසි අනුකූලතාව නිරීක්ෂණය කිරීම සහ EnMS (බලශක්ති කළමනාකරණ පද්ධති) පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන.	විදුලිය	300,000.00
114	EER	AP26/EER/RU/02/01	පුනර්ජනනීය බලශක්ති උත්පාදනයට අදාළ තොරතුරු බෙදා හැරීම.	විදුලිය	
115	EER	AP26/EER/RU/02/02	අයකිරීම් මධ්‍යස්ථානවලට (Charging stations) අදාළ තොරතුරු බෙදා හැරීම.	විදුලිය	100,000.00
116	EER	AP26/EER/RU/02/03	බලාගාරවල පාරිසරික ක්‍රියාකාරීත්වය පිළිබඳ තොරතුරු ප්‍රචාරණය කිරීම සහ බලශක්ති බෙදාහැරීම් දත්ත ගබඩාව (Dispatch Database) හා දෘශ්‍යකරණ උපකරණ පුවරුව (Visualization Dashboard) පවත්වාගෙන යාම.	විදුලිය	
117	EER		වෙනත් අංශ/ තාක්ෂණික ඇගයීම් කමිටු (TEC)/පරිපාලන කටයුතු.		
					2,600,000.00

118	FIN	AP2026/FIN/CP/01	මුල් ප්‍රකාශනයට පසු ව නිකුත් කරන ලද සියලු ම අභ්‍යන්තර වෙනස්කම්, චක්‍රලේඛ සහ ක්‍රියාපටිපාටීන් ඇතුළත් කරමින් මූල්‍ය අත්පොත (Financial manual) සමාලෝචනය කර යාවත්කාලීන කිරීම සහ උපදේශකයෙකු ලවා සම්මත මෙහෙයුම් පටිපාටි (SOPs) සකස් කර ගැනීම.		2,000,000.00
119	FIN	AP2026/FIN/CP/02	බදු උපදේශකයෙකුගෙන් සේවාවන් ලබා ගැනීම.		1,200,000.00
120	FIN	AP2026/FIN/CP/03	වැටුප් ලේඛන සකස් කිරීමේ කාර්යය (Payroll function) බාහිර පාර්ශවයකට පැවරීම (Outsourcing).		1,500,000.00
121	FIN	AP2026/FIN/RU /1/1	ආයතනයේ කෙටි කාලීන වගකීම් ඉටු කිරීම සඳහා ප්‍රමාණවත් මුදල් ප්‍රවාහයක් පවතින බව තහවුරු කිරීම (කාර්ය සාධක ප්‍රාග්ධන කළමනාකරණය).		
122	FIN	AP2026/FIN/RU /1/2	රෙගුලාසිවලට අනුකූල වීම තහවුරු කරමින් සහ ප්‍රමාණවත් පාලනයන් සහිතව ගෙවීම් (සැපයුම්කරුවන්/ ව්‍යවස්ථාපිත/ සේවකයින්) වේලාවට සිදු කිරීමට කටයුතු යෙදීම.		
123	FIN	AP2026/FIN/RU /1/3	රෙගුලාසිවලට අනුකූල වෙමින් උපරිම ප්‍රතිලාභ ලැබෙන පරිදි ආයෝජන කළඹ (Investment portfolio) පවත්වාගෙන යාම.		
124	FIN	AP2026/FIN/RU /2/1	ආදායම් අවශ්‍යතාවය පූර්වාපේක්ෂණය (Forecasting) කිරීම සහ නියාමන අයබදු (Regulatory levy) වේලාවට ගිණුම්ගත කිරීම.		
125	FIN	AP2026/FIN/RU /2/2	නියාමන අයබදු වේලාවට එකතු කර ගැනීම තහවුරු කිරීම.		
126	FIN	AP2026/FIN/RU /3/1	අනෙකුත් අංශ සම්බන්ධීකරණය කරමින් අයවැය සකස් කිරීම සහ අයවැය ගැසට් කිරීම.		
127	FIN	AP2026/FIN/RU /3/2	අයවැයට අනුකූල ව මූල්‍ය කාර්යසාධනය විශ්ලේෂණය කිරීම සහ වාර්තා කිරීම.		
128	FIN	AP2026/FIN/RU /3/3	අයවැය සංශෝධනය කිරීමට පහසුකම් සැලසීම.		

129	FIN	AP2026/FIN/RU /4/1	මූල්‍ය තොරතුරු පද්ධතියේ (SAP) ගිණුම්කරණ මොඩියුලවල (Modules) සම්පූර්ණත්වය සහ නිවැරදිබව තහවුරු කිරීම.		
130	FIN	AP2026/FIN/RU /4/2	මාසික කළමනාකරණ ගිණුම් සකස් කිරීම.		
131	FIN	AP2026/FIN/RU /4/3	අදාළ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල ව වාර්ෂික මූල්‍ය ප්‍රකාශන සකස් කර සෑම වසරක ම පෙබරවාරි 28 වන දිනට පෙර විගණනය සඳහා ඉදිරිපත් කිරීම.		
132	FIN	AP2026/FIN/RU /5/1	ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) සතු වත්කම් පිළිබඳ නිසි වාර්තා පවත්වාගෙන යාම.		
133	FIN	AP2026/FIN/RU /5/2	වාර්ෂික වත්කම් සමීක්ෂණ මණ්ඩල (Board of Survey) කටයුතු සිදු කිරීම.		250,000.00
134	FIN	AP2026/FIN/RU /5/3	ඉවත් කරන ලද/ භාවිතයෙන් ඉවත් කළ වත්කම් බැහැර කිරීමට කටයුතු යෙදීම.		
135	FIN	AP2026/FIN/RU /6/1	බාහිර විගණන කටයුතු සඳහා පහසුකම් සැලසීම.		
136	FIN	AP2026/FIN/RU /6/2	අභ්‍යන්තර විගණන කටයුතු සඳහා පහසුකම් සැලසීම.		
137	FIN	AP2026/FIN/RU /6/3	විවිධ වාර්තාකරණ අවශ්‍යතා සඳහා මුදල් අමාත්‍යාංශය සමඟ කටයුතු කිරීම.		
138	FIN	AP2026/FIN/RU /6/4	ආදායම් අධිකාරිය (Revenue Authority) සහ බැංකු සමඟ කටයුතු කිරීම.		
139	FIN	AP2026/FIN/RU /7/1	ප්‍රසම්පාදන සැලැස්ම (Procurement Plan) සකස් කිරීම.		
140	FIN	AP2026/FIN/RU /7/2	ප්‍රසම්පාදන කටයුතු සිදු කිරීම සඳහා අදාළ කමිටු පත් කිරීම.		
141	FIN	AP2026/FIN/RU /7/3	මිල ගණන් කැඳවීම ඇතුළු ප්‍රසම්පාදන කටයුතු සිදු කිරීමට පහසුකම් සැලසීම...		
142	FIN	AP2026/FIN/RU /7/4	ප්‍රසම්පාදන සැලැස්මේ ප්‍රගතිය ජාතික ප්‍රසම්පාදන කොමිෂන් සභාව වෙත වාර්තා කිරීම.		
					4,950,000.00

143	LIC	AP26/LIC/CP/01/01	බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ (DLs) මෙහෙයුම් කාර්යක්ෂමතාව වාර්තා කිරීම, නියමිත මට්ටම් හා සසඳා ඇගයීම (Benchmarking) සහ විගණන වැඩසටහන සඳහා වන වාර්තාව සහ ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම.	විදුලිය	-
144	LIC	AP26/LIC/CP/02/01	විදුලිබල වෙළඳපොළ හැසිරීම නිරීක්ෂණය කිරීම සහ තරඟකාරීත්වය සුරක්ෂිත කිරීම පිළිබඳ වාර්තාව.	විදුලිය	-
145	LIC	AP26/LIC/CP/01/02	බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ මධ්‍යම වෝල්ටීයතා (MV) සහ අඩු වෝල්ටීයතා (LV) සංවර්ධන සැලසුම් සඳහා සම්මත ආකෘතිපත්‍රයක් (Standard Template) සකස් කිරීම.	විදුලිය	-
146	LIC	AP26/LIC/CP/03/04	වහල මත සවිකරන සූර්ය බලශක්ති නිපදවා-පරිභෝජනය කරන්නන් (Prosumers) / උත්පාදකයින් සඳහා වන බලපත්‍ර රාමුව සංශෝධනය කිරීම.	විදුලිය	-
147	LIC	AP26/LIC/CP/01/03	සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE) ව්‍යාපෘතිවල මෙහෙයුම් හැකියාව (Operational Feasibility) පිළිබඳ ප්‍රතිපත්තිමය නිර්දේශ සහ ඉදිරි පියවර	විදුලිය	-
148	LIC	AP26/LIC/CP/06/01	බලපත්‍රලාභීන් සඳහා වන නව දත්ත ඉදිරිපත් කිරීමේ පද්ධතියක් (Data Submission System) සකස් කිරීම.	විදුලිය	2,000,000.00
149	LIC	AP26/LIC/CP/03/02	බෙදාහැරීමේ කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ රෙගුලාසිවල (Distribution Performance Standard Regulations) අනුකූලතා/ අනුගමන අදියර යටතේ කාර්යසාධන මැනීම පිළිබඳ වාර්තාව.	විදුලිය	-
150	LIC	AP26/LIC/CP/03/03	බලශක්ති ගුණාත්මකභාවය, විදුලි පද්ධති ආරක්ෂණ පද්ධතිය, විදුලි පද්ධති මෙහෙයුම්, උත්පාදන පද්ධතිය සහ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ව්‍යාප්තිය හා උත්පාදනය අත්පත් කර ගැනීම (Generation acquisition) යන කරුණුවලට	විදුලිය	0

			අදාළ සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන දර්ශක සඳහා සම්මත මට්ටම් (Benchmarks) තීරණය කිරීම.		
151	LIC	AP26/LIC/CP/03/01	නව පනත යටතේ වන බලපත්‍ර නියාමනය සඳහා අදහස්/යෝජනා (Inputs) ලබා දීම.	විදුලිය	-
152	LIC	AP26/LIC/CP/04/01	විදුලිබල ජාලයේ සහ වැදගත් උත්පාදන පහසුකම්වල සයිබර් ආරක්ෂණ සුදානම ඇගයීම සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා සඳහා පද්ධති මෙහෙයුම් (Grid operations), SCADA පද්ධති සහ සංවේදී යටිතල පහසුකම් ආරක්ෂා කිරීම උදෙසා විශේෂිත වූ සයිබර් ආරක්ෂණ විගණන රාමුවක් ක්‍රියාත්මක කිරීම.	විදුලිය	8,000,000.00
153	LIC	AP26/LIC/CP/04/02	2024 අංක දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 5(3)(k) වගන්තිය යටතේ වන දිගුකාලීන විදුලි පද්ධති සංවර්ධන සැලැස්ම (Long Term Power System Development Plan) සඳහා නිර්දේශ සකස් කිරීම.	විදුලිය	1,200,000.00
154	LIC	AP26/LIC/CP/04/03	බලශක්ති කප්පාදු කිරීම/සීමා කිරීම පිළිබඳ ප්‍රතිපත්තිය (Curtailment Policy) සකස් කිරීම.	විදුලිය	-
155	LIC	AP26/LIC/CP/04/04	විදුලිබල ජාලයේ කාර්යසාධනය එසැණින් (Real-time) නිරීක්ෂණය කිරීම තහවුරු කිරීම සඳහා යාන්ත්‍රණයක් සකස් කර ක්‍රියාත්මක කිරීම.	විදුලිය	-
156	LIC	AP26/LIC/RA/04/05	විස්තීර්ණ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති විශ්ලේෂණය – ක්‍රියාත්මක කිරීමේ සහ නිරීක්ෂණය කිරීමේ වැඩසටහන.	විදුලිය	4,000,000.00
157	LIC	AP26/LIC/RA/05/01	බලපත්‍ර නිකුත් කිරීමේ/ නිදහස් කිරීමේ ක්‍රියාවලිය (නව ඉල්ලුම්පත්‍ර, ඉල්ලුම්පත්‍ර අලුත් කිරීම, පවතින බලපත්‍ර සඳහා වන උපලේඛන/ අතිරේක එකතු කිරීම්).	විදුලිය	1,000,000.00
158	LIC	AP26/LIC/RA/05/02	බලපත්‍ර/ නිදහස් කිරීම් අනුකූලතාව නිරීක්ෂණය කිරීමේ වැඩසටහන	විදුලිය	1,000,000.00
159	LIC	AP26/LIC/RA/05/03	වාර්ෂික අයබදු ඉන්වොයිසි (බිල්පත්) නිකුත් කිරීම	විදුලිය	-

160	LIC	AP26/LIC/RA/01/01	ජාල කාර්යසාධන දත්ත (SAIDI, SAIFI) ප්‍රකාශයට පත් කිරීම	විදුලිය	-
161	LIC	AP26/LIC/RA/03/01	බෙදාහැරීමේ කේත සමාලෝචන සහ බලාත්මක කිරීමේ මණ්ඩලයේ (Distribution Code Review and Enforcement Panel) කටයුතු සඳහා පහසුකම් සැලසීම සහ අධීක්ෂණය කිරීම	විදුලිය	50,000.00
162	LIC	AP26/LIC/RA/04/01	2024 අංක දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 5(3)(n) සහ 11(2) වගන්ති යටතේ නව උත්පාදන, සම්ප්‍රේෂණ සහ බලශක්ති ගබඩා ධාරිතාවන්හි තාක්ෂණික හා වාණිජ කොන්දේසි සමාලෝචනය කිරීම සහ අනුමත කිරීම	විදුලිය	
163	LIC	AP26/LIC/RA/04/02	2024 අංක දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 5(3)(o) වගන්තිය යටතේ වාර්ෂික විදුලිබල ප්‍රසම්පාදන සැලැස්ම (Annual power procurement plan) සමාලෝචනය කිරීම සහ අනුමත කිරීම	විදුලිය	
164	LIC	AP26/LIC/RA/04/03	අනුමත කරන ලද වාර්ෂික විදුලිබල ප්‍රසම්පාදන සැලැස්ම ක්‍රියාත්මක කිරීම නිරීක්ෂණය කිරීම	විදුලිය	
165	LIC	AP26/LIC/RA/04/04	නොකඩවා විදුලිය සැපයීම පිළිබඳ අවදානම් වාර්තාව (කාර්තුමය)	විදුලිය	
166	LIC	AP26/LIC/RA/05/04	බලපත්‍ර කළමනාකරණ පද්ධතියේ (Licensing Management System) මෙහෙයුම් අධීක්ෂණය සහ නඩත්තුව	විදුලිය	-
167	LIC	AP26/LIC/RA/05/05	අනුබද්ධ සේවා ගිවිසුම් සමාලෝචනය (Ancillary Service Agreements)	විදුලිය	-
168	LIC	AP26/LIC/RA/05/06	බලපත්‍රලාභී තොරතුරු ඉදිරිපත් කිරීමේ පද්ධතියේ මෙහෙයුම් අධීක්ෂණය සහ නඩත්තුව	විදුලිය	1,340,000.00
169	LIC	AP26/LIC/RA/06/01	ප්‍රේෂණ දත්ත උපකරණ පුවරුව (Dispatch Data Dashboard) හරහා ප්‍රේෂණ දත්ත බෙදාහැරීම	විදුලිය	
170	LIC	AP26/LIC/RA/06/02	උත්පාදන කාර්යසාධනය සහ පිරිවැය පිළිබඳ වාර්තා	විදුලිය	
171	LIC	AP26/LIC/RA/06/03	2025 සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන වාර්තාව	විදුලිය	
172	LIC	AP26/LIC/RA/06/04	විශ්ලේෂණ වාර්තා නිකුත් කිරීම	විදුලිය	

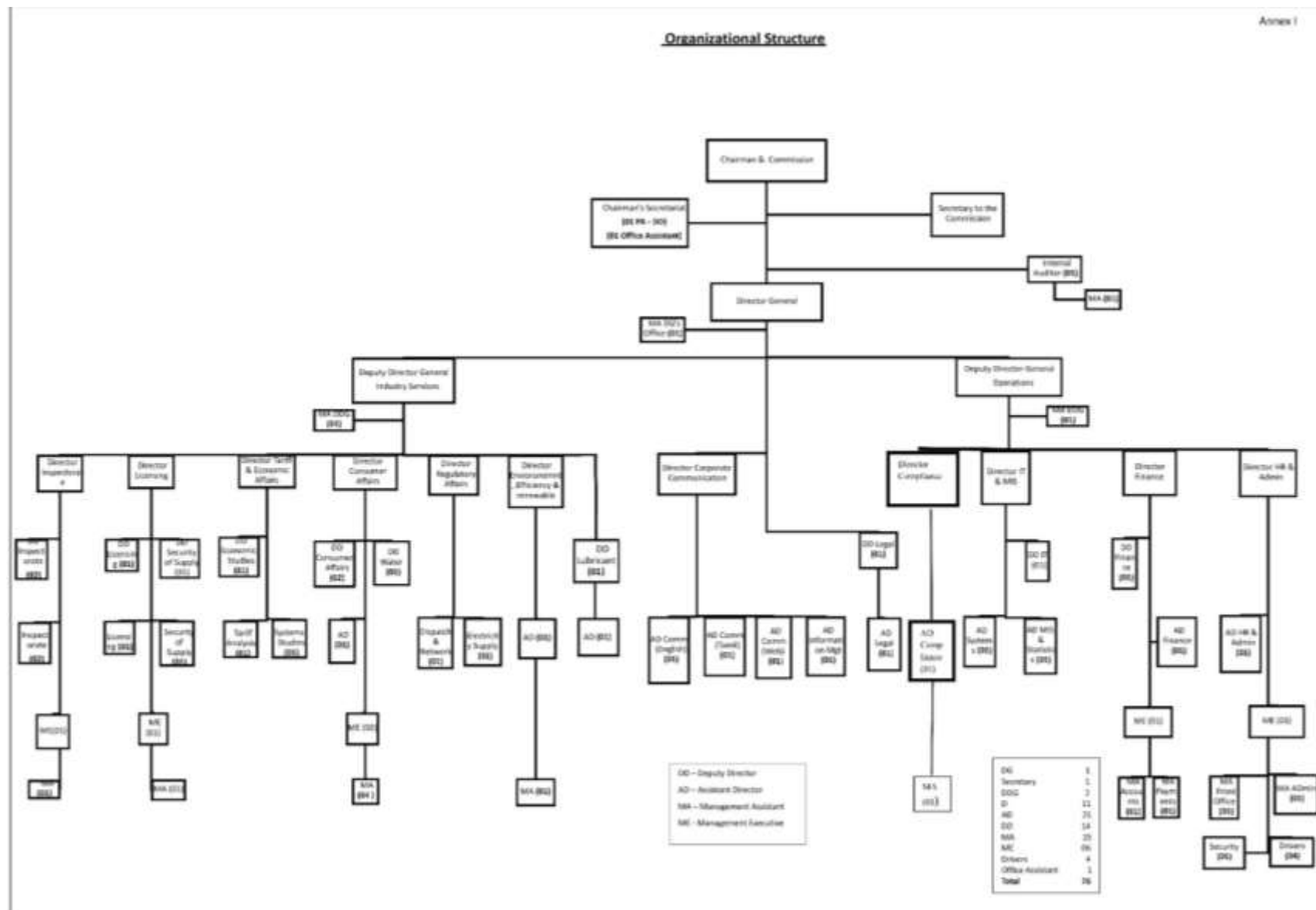
173	LIC	AP26/LIC/RA/06/05	ලිහිසි තෙල් වෙළඳපල කාර්යසාධන වාර්තාව ප්‍රකාශයට පත් කිරීම	ලිහිසි තෙල්	-
174	LIC	AP26/LIC/RA/06/06	2026 ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම සකස් කිරීම සහ වෙනත් පරිපාලන / විවිධ කටයුතු	විදුලිය	-
					18,590,000.00
	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/01	ප්‍රධාන සන්නිවේදන වැඩසටහන		6,950,000.00
175	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/01/01	මහජන අදහස් විමසීම 42ක් පැවැත්වීම		
176	පාරිභෝගික කටයුතු		නව රීති, රෙගුලාසි, ක්‍රියාපටිපාටි සහ මාර්ගෝපදේශ පිළිබඳව විදුලි කාර්මිකයින් සහ මහජනතාව සඳහා දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් 50ක් පැවැත්වීම		
177	පාරිභෝගික කටයුතු		ප්‍රාදේශීය මාධ්‍යවේදීන් සඳහා දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් 24ක් පැවැත්වීම		
178	පාරිභෝගික කටයුතු		මාධ්‍ය නිවේදන 10ක් නිකුත් කිරීම		
179	පාරිභෝගික කටයුතු		මාධ්‍ය සාකච්ඡා 04ක් පැවැත්වීම		
180	පාරිභෝගික කටයුතු		පුවත්පත් ලිපි 10ක් පළ කිරීම		
181	පාරිභෝගික කටයුතු		ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) සහ එහි ක්‍රියාකාරකම් පිළිබඳ සමාජ මාධ්‍ය ප්‍රචාරණ ව්‍යාපාරය		
182	පාරිභෝගික කටයුතු		අදාළ පාර්ශ්වකරුවන් හා සම්බන්ධ වී SAFIR සම්මේලනය (SAFIR Conference) සැලසුම් කිරීම සහ සම්බන්ධීකරණය කිරීම		
	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/02	කුසලතා පූර්ණ උපයෝගීතා වෘත්තිකයන් සඳහා වන ප්‍රතීතන මාර්ගය (Accreditation Pathway)		18,000,000.00
183	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/02/01	විදුලි කාර්මිකයින් 1,200 දෙනෙකුට සුදුසුකම්/ වෘත්තීය සහතික ලබා ගැනීමට පහසුකම් සැලසීම		

184	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/02/02	නල කාර්මිකයින් 300 දෙනෙකුට සුදුසුකම්/ වෘත්තීය සහතික ලබා ගැනීමට පහසුකම් සැලසීම		
185	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/02/03	වායු සමීකරණ/ ශීතකරණ/ මෝටර් රථ වායු සමීකරණ තාක්ෂණික ශිල්පීන් 300 දෙනෙකුට සුදුසුකම්/ වෘත්තීය සහතික ලබා ගැනීමට පහසුකම් සැලසීම		
186	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/02/04	සූර්ය බලශක්ති තාක්ෂණික ශිල්පීන් 200 දෙනෙකුට සුදුසුකම්/වෘත්තීය සහතික ලබා ගැනීමට පහසුකම් සැලසීම		
187	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/02/05	හැඳුනුම්පත් 1,500 ක් නිකුත් කිරීම සහ දත්ත සමුදාය කළමනාකරණය කිරීම		
188	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/02/06	හැඳුනුම්පත් නිකුත් කිරීමේ වැඩසටහන් 24ක් පැවැත්වීම		
189	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/02/07	සහතික පත්‍ර ප්‍රදානය කිරීමේ වැඩසටහන් 24ක් පැවැත්වීම		
	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/03	ආයතනික වාර්තා		500,000.00
190	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/03/01	2026 වාර්ෂික වාර්තාව සකස් කිරීම සහ ඉදිරිපත් කිරීම		
191	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/03/02	2026 ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම සකස් කිරීම සහ ඉදිරිපත් කිරීම		
192	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/03/03	ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුව වෙත වාර්තාව ඉදිරිපත් කිරීම		
193	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/03/04	විවිධ ආයතන මගින් ඉල්ලා සිටින විශේෂ වාර්තා සකස් කිරීම		
194	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/03/05	තොරතුරු දැනගැනීමේ අයිතිවාසිකම් (RTI) පහසුකම් සැලසීම / RTI වාර්තාව		
195	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/03/06	විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව සඳහා තොරතුරු එක්දස් කිරීම, විමසීම් සඳහා පිළිතුරු සකස් කිරීම		
196	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/03/07	කාර්තුමය සහ අර්ධ වාර්ෂික ප්‍රගති වාර්තා සමඟ වාර්තා සකස් කිරීම		

	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/04	තොරතුරු බෙදා හැරීම		4,500,000.00
197	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/04/01	වෙබ් අඩවිය සහ සමාජ මාධ්‍ය සඳහා අන්තර්ගත (Content) සකස් කිරීම		
198	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/04/02	ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) වෙබ් අඩවිය සංවර්ධනය කිරීම (දෙවන අදියර)		
199	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/04/03	පාර්ශවකරුවන්ගේ සහය සඳහා PUCSL කෘතීම බුද්ධි (AI) චැට්බොට් (Chatbot) පද්ධතියක් සංවර්ධනය කිරීම		
200	පාරිභෝගික කටයුතු	AP26/CCO/RU/04/04	TIS ජංගම යෙදවුම (Mobile App) ප්‍රචාරණය කිරීම		
201			වෙනත් අංශමය ක්‍රියාකාරකම්		
					29,950,000.00
202	HR	AP26/HR/CP/01	මානව සම්පත් අත්පොත් (HR Manuals) සංශෝධනය කිරීම		1,500,000.00
203	HR	AP26/HR/CP/02	මානව සම්පත් නිර්දේශ ක්‍රියාත්මක කිරීම (දෙවන අදියර)		-
204	HR	AP26/HR/CP/03	මානව සම්පත් තොරතුරු පද්ධතිය (HRIS) සංශෝධනය කිරීම		-
205	HR	AP26/HR/CP/04	2027 ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම ඉදිරිපත් කිරීම		1,500,000.00
206	HR	AP26/HR/CP/05	ධාරිතා වර්ධනය කිරීමේ පුහුණු වැඩසටහන්		9,000,000.00
207	HR	AP26/HR/CP/06	6 වන මහලේ පිහිටි සභාපති කාර්යාලය සහ සම්මන්ත්‍රණ ශාලාව ප්‍රතිසංස්කරණය කිරීම සහ වෙනස්කම් සිදු කිරීම		
208	HR	AP26/HR/RU/01	ආධාරක මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම්		
209	HR	AP26/HR/RU/02	පොදු සේවාවන් සහ උපයෝගීතා පහසුකම්		
210	HR	AP26/HR/RU/03	ප්‍රවාහන මෙහෙයුම් කටයුතු		
					12,000,000.00
211	RA	AP/2025/RA/CP/03/01	වහල මත සවිකරන සූර්ය බලශක්ති පද්ධති (Rooftop Solar PV) ක්‍රමවේද පිළිබඳ මාර්ගෝපදේශ - වර්ගීකරණය සහ සම්මතකරණය	විදුලිය	4,500,000.00

212	RA	AP26/RA/CP/01	විවෘත ප්‍රවේශය (Open Access) හඳුන්වා දීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම	විදුලිය	1,300,000.00
213	RA	AP/2021/RA/CP/01	බනිජ තෙල් උපයෝගීතා ආයතන සඳහා වන ආයතනික ආපදා කළමනාකරණ සැලසුම් සකස් කිරීම	බනිජ තෙල්	2,000,000.00
214	RA	AP/2020/RA/CP/04	ආනයනික සහ දේශීයව මිශ්‍ර කරන ලද ලිහිසි තෙල් සඳහා වන තීරුබදු ව්‍යුහය (Duty structure) පිළිබඳව රජයට උපදෙස් සම්පාදනය කිරීම	බනිජ තෙල්	3,503,640.00
					11,303,640.00
එකතුව					225,068,640.00

ඇමුණුම 1: ආයතනික ව්‍යුහය



ඇමුණුම 2: විදුලිබල පිරිවැය පියවා ගැනීම පිළිබඳ වාර්තාව- 2025



ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව

වාර්ෂික විදුලි පිරිවැය පියවා ගැනීමේ වාර්තාව - 2025

2026 - ජුනි

කෙටි යෙදුම් ලැයිස්තුව

AWPLR	සාමාන්‍ය බරිත ප්‍රමුඛ ණය පොලී අනුපාතිකය
BSOB	තොග සැපයුම් මෙහෙයුම් ව්‍යාපාරය
BST	තොග සැපයුම් ගාස්තු
BSTA	තොග සැපයුම් ගනුදෙනු ගිණුම
CAPEX	ප්‍රාග්ධන වියදම්
CEB	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය
DL	බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා
EDL	ඉලෙක්ට්‍රිසිටි ඩිස්ට්‍රිබියුෂන් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම
EDL	ඉලෙක්ට්‍රිසිටි ඩිස්ට්‍රිබියුෂන් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම
EGL	ඉලෙක්ට්‍රිසිටි ඩිස්ට්‍රිබියුෂන් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම
EGL	ඉලෙක්ට්‍රිසිටි ඩිස්ට්‍රිබියුෂන් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම
IPP	ස්වාධීන විදුලි උත්පාදකයින්
LECO	ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම
MLKR	ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන
NCRE	සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය
NSO	ජාතික පද්ධති මෙහෙයුම් (පුද්ගලික) සමාගම
NSO	ජාතික පද්ධති මෙහෙයුම් (පුද්ගලික) සමාගම
NTNSP	ජාතික සම්ප්‍රේෂණ ජාල සේවා සම්පාදක (පුද්ගලික) සමාගම
NTNSP	ජාතික සම්ප්‍රේෂණ ජාල සේවා සම්පාදක (පුද්ගලික) සමාගම
O&M	මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු කටයුතු
OPEX	මෙහෙයුම් වියදම්
PPA	විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම
RE	පුනර්ජනනීය බලශක්තිය
TL	සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා
ToU	භාවිත කරන වෙලාව
UNT	ඒකාබද්ධ ජාතික ගාස්තු ක්‍රමය

1. හැඳින්වීම

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත යටතේ, 2026 මාර්තු 08 වන දින දක්වා ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලි සැපයුම් ක්ෂේත්‍රය පහත සඳහන් කාර්යයන් සඳහා බලපත්‍ර ලත් ආයතන මගින් ක්‍රියාත්මක විය.

වගුව 1: බලපත්‍ර ලත් විදුලිබල කර්මාන්තයේ කාර්යයන්

කාර්යය	බලපත්‍රය	ආයතන
විදුලි උත්පාදනය	උත්පාදන බලපත්‍රය	ලංචිම - උත්පාදනය, ස්වාධීන විදුලි උත්පාදකයින් (IPPs)
විදුලිය සම්ප්‍රේෂණය සහ තොග සැපයුම් මෙහෙයුම් ව්‍යාපාරය	සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රය	ලංචිම - සම්ප්‍රේෂණය
විදුලිය බෙදාහැරීම සහ සැපයීම	බෙදාහැරීමේ සහ සැපයුම් බලපත්‍රය	ලංචිම - බෙදාහැරීම, ලංකා විදුලිබල සමාගම (LECO)

කෙසේ වෙතත්, 2026 මාර්තු මාසයේදී (සංශෝධිත) 2024 අංක 36 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත සම්පූර්ණයෙන්ම බලාත්මක කිරීමත් සමඟ ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය ප්‍රතිව්‍යුහගත කර ඇති බව සැලකිය යුතු ය. විදුලි සැපයුම් සම්බන්ධයෙන් ලං.වි.ම. සතු ව තිබූ ප්‍රධාන කාර්යයන් පහත සඳහන් අනුප්‍රාප්තික ආයතන වෙත පැවරී ඇත:

1. ඉලෙක්ට්‍රිසිටි ජෙනරේෂන් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම (EGL) – විදුලි උත්පාදනය
 2. ජාතික සම්ප්‍රේෂණ ජාල සේවා සම්පාදක (පුද්ගලික) සමාගම (NTNSP) – විදුලිය සම්ප්‍රේෂණය
 3. ජාතික පද්ධති මෙහෙයුම් (පුද්ගලික) සමාගම (NSO) – පද්ධති මෙහෙයුම් සහ තොග සැපයුම් ව්‍යාපාරය
- ඉලෙක්ට්‍රිසිටි ඩිස්ට්‍රිබියුෂන් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම (EDL) – විදුලිය බෙදාහැරීම සහ සැපයීම

ඒ අනුව, ප්‍රතිව්‍යුහගත කරන ලද ක්ෂේත්‍ර සැකසුම තුළ, විවෘත ප්‍රවේශය (Open access) හඳුන්වා දෙන තෙක් NSO ආයතනය තනි මිලදී ගන්නා (Single buyer) ලෙස හඳුනා ගැනේ.

මෙම වාර්තාව මගින් විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ කාර්යයන් අනුව විදුලි සැපයුම් පිරිවැය සහ විදුලි ගාස්තු හරහා අය කර ගන්නා ලද මුළු ආදායම විශ්ලේෂණය කරයි. පිරිවැය/ආදායම් පුරෝකථනයන්, සැබවින්ම ලැබුණු අගයන් සමඟ සංසන්දනය කිරීම කෙරෙහි ද මෙම විශ්ලේෂණය අවධානය යොමු කරයි. මෙම විශ්ලේෂණයේ ප්‍රතිඵල හරහා, 2025 වර්ෂය තුළ ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලි සැපයුම් ක්ෂේත්‍රයේ පිරිවැය පියවා ගැනීම මෙම වාර්තාව මගින් තක්සේරු කරනු ලබයි. මෙම වාර්ෂික පිරිවැය පියවා ගැනීමේ වාර්තාව '2026 අංක 01 දරන ගාස්තු සමාලෝචනය සහ සංශෝධනය කිරීමේ ක්‍රියාපටිපාටි රීති' යටතේ අවශ්‍ය පරිදි ප්‍රකාශයට පත් කර ඇත.

2. 2025 වර්ෂයේ ගාස්තු සමාලෝචන

2025 වර්ෂය තුළ අවසාන පරිශීලක ගාස්තු (End user tariffs) සමාලෝචන තුනක් සිදු කරන ලදී. එම සමාලෝචනයන්හි ප්‍රතිඵල පහත වගුවේ සංක්ෂිප්ත ව දක්වා ඇත.

වගුව 2: 2025 වර්ෂයේ අවසාන පරිශීලක ගාස්තු සමාලෝචනයන්හි සාරාංශය

අවසාන පරිශීලක ගාස්තු තීරණය	ගාස්තු සංශෝධන වර්ගය	අනුමත කරන ලද මුළු ආදායමේ වෙනස්වීම් ප්‍රතිශතය (%)
2025 ජනවාරි	පහත හෙළීම	-20%
2025 ජූනි	ඉහළ නැංවීම	+15%
2025 ඔක්තෝබර්	වෙනසක් නැත	0%

2025 වර්ෂය සඳහා වන විදුලි සැපයුම් පිරිවැය අනුමත කිරීම සඳහා පදනම සපයා ඇත්තේ මෙම සමාලෝචනයන් මගිනි. අවසාන පරිශීලක ගාස්තු සහ තොග සැපයුම් ගාස්තු (Bulk supply tariffs) ගණනය කර ඇත්තේ මෙම අනුමත පිරිවැය සහ විකුණුම් පුරෝකථනයන් සැලකිල්ලට ගනිමිනි. ඒ අනුව, ලැබෙන ගාස්තු මගින් සමස්ත සැපයුම් පිරිවැයම පියවා ගැනීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

3. අනුමත පුරෝකථනය කරන ලද පිරිවැය

3.1. විදුලි උත්පාදන පිරිවැය

උත්පාදන පිරිවැය යනු ලංවිම උත්පාදන බලපත්‍රලාභියාගේ සහ අනෙකුත් ස්වාධීන විදුලි උත්පාදකයින්ගේ (IPPs) පිරිවැය ආවරණය වන පරිදි, 'ධාරිතා පිරිවැය' (Capacity Cost) සහ 'බලශක්ති පිරිවැය' (Energy Cost) එකතුවෙනි.

2025 වර්ෂය සඳහා අනුමත කරන ලද කාර්තුමය උත්පාදන - ධාරිතා පිරිවැය පහත වගුව දක්වා ඇත.

වගුව 3: 2026 වර්ෂයේ 1 වන කාර්තුව සඳහා අනුමත උත්පාදන - ධාරිතා පිරිවැය

විදුලි බලාගාරය / සංකීර්ණය	ඒකකය	Jan-25	Feb-25	Mar-25
මහවැලි - ජල	MLKR	400.86	403.20	403.20
ලක්ෂපාන - ජල	MLKR	395.32	395.32	395.32
සමනල - ජල	MLKR	261.94	261.94	261.94
තම්බපවනි - සුළං	MLKR	551.71	551.71	551.71
සපුගස්කන්ද පැරණි - උදුන් තෙල්	MLKR	71.69	71.69	71.69
සපුගස්කන්ද දිගුව. - උදුන් තෙල්	MLKR	73.73	73.73	73.73
කැලණිතිස්ස small GT - ඩීසල්	MLKR	43.81	44.77	44.77
කැලණිතිස්ස GT7 - ඩීසල්	MLKR	78.73	78.73	78.73
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 1 - නැප්තා / ඩීසල්	MLKR	102.73	102.73	102.73
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 2 - ඩීසල්	MLKR	90.62	70.44	70.44
ලක්විජය - ගල් අඟුරු	MLKR	1,081.26	1,097.66	1,128.96
නව චුන්නාකම් - උදුන් තෙල්	MLKR	29.17	29.17	29.17
චුන්නාකම් සහ දුපත් - ඩීසල්	MLKR	8.77	8.77	8.77
බාජ - උදුන තෙල්	MLKR	51.46	51.46	53.12
30MW හම්බන්තොට - ඩීසල්	MLKR	17.48	17.48	17.48
20MW මතුගම - ඩීසල්	MLKR	11.65	11.65	11.65
වෙස්ට්කෝස්ට් IPP - උදුන් තෙල්	MLKR	1,306.71	1,192.96	1,306.31
සෝබාධනවි IPP - ඩීසල් / LNG	MLKR	25.00	25.00	25.00
සූර්ය බලශක්ති උත්පාදනය	MLKR	-	-	-
අනෙකුත් පුනර්ජනනීය	MLKR	-	-	-
එකතුව	MLKR	4,602.64	4,488.41	4,634.72

වගුව 4: 2026 වර්ෂයේ 2 වන කාර්තුව සඳහා අනුමත උත්පාදන - ධාරිතා පිරිවැය

විදුලි බලාගාරය / සංකීර්ණය	ඒකකය	Apr-25	May-25	Jun-25
මහවැලි - ජල	MLKR	409.87	409.87	1,865.00
ලක්ෂපාන - ජල	MLKR	395.32	395.32	299.00
සමනල - ජල	MLKR	261.94	261.94	236.00
තම්බපවනි - සුළං	MLKR	551.71	551.71	550.00
සපුගස්කන්ද පැරණි - උදුන් තෙල්	MLKR	71.69	71.69	65.00
සපුගස්කන්ද දිගුව. - උදුන් තෙල්	MLKR	73.73	73.73	67.00
කැලණිතිස්ස small GT - ඩීසල්	MLKR	44.77	44.77	44.00
කැලණිතිස්ස GT7 - ඩීසල්	MLKR	78.73	78.73	77.00
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 1 - නැප්තා / ඩීසල්	MLKR	102.73	102.73	94.00
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 2 - ඩීසල්	MLKR	70.44	90.62	88.00
ලක්විජය - ගල් අඟුරු	MLKR	1,135.23	1,141.49	1,008.00

නව චුන්නාකම් - උදුන් තෙල්	MLKR	29.17	29.17	28.00
චුන්නාකම් සහ දූපත් - ඩීසල්	MLKR	8.77	8.77	9.00
බාජ්- උදුන තෙල්	MLKR	53.12	53.12	51.00
30MW හම්බන්තොට - ඩීසල්	MLKR	26.10	17.48	26.00
20MW මතුගම - ඩීසල්	MLKR	11.65	11.65	17.00
වෙස්ට්කෝස්ට් IPP - උදුන් තෙල්	MLKR	1,268.52	1,393.59	1,404.00
සෝබාධනව් IPP - ඩීසල් / LNG	MLKR	1,198.62	1,237.74	1,193.00
සූර්ය බලශක්ති උත්පාදනය	MLKR	-	-	-
අනෙකුත් පුනර්ජනනීය	MLKR	-	-	-
එකතුව	MLKR	5,792.11	5,974.12	7,121.00

වගුව 5: 2026 වර්ෂයේ 3 වන කාර්තුව සඳහා අනුමත උත්පාදන - ධාරිතා පිරිවැය

විදුලි බලාගාරය / සංකීර්ණය	ඒකකය	Jul-25	Aug-25	Sep-25
මහවැලි - ජල	MLKR	400.03	411.64	416.00
ලක්ෂපාන - ජල	MLKR	552.80	557.68	559.51
සමනල - ජල	MLKR	294.69	299.60	751.45
තම්බපවනි - සුළං	MLKR	560.19	560.19	560.19
සපුගස්කන්ද පැරණි - උදුන් තෙල්	MLKR	68.78	71.75	72.86
සපුගස්කන්ද දිගුව. - උදුන් තෙල්	MLKR	70.75	73.80	74.94
කැලණිතිස්ස small GT - ඩීසල්	MLKR	45.63	46.23	46.46
කැලණිතිස්ස GT7 - ඩීසල්	MLKR	81.99	83.07	83.48
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත චක්‍රීය 1 - නැජ්තා / ඩීසල්	MLKR	100.20	101.36	101.79
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත චක්‍රීය 2 - ඩීසල්	MLKR	73.49	74.02	74.22
ලක්විජය - ගල් අඟුරු	MLKR	1,058.65	1,094.78	1,108.33
නව චුන්නාකම් - උදුන් තෙල්	MLKR	49.87	51.08	51.53
චුන්නාකම් සහ දූපත් - ඩීසල්	MLKR	8.81	8.81	8.81
බාජ්- උදුන තෙල්	MLKR	54.38	57.27	58.35
30MW හම්බන්තොට - ඩීසල්	MLKR	26.70	26.70	26.70
20MW මතුගම - ඩීසල්	MLKR	17.80	17.80	17.80
වෙස්ට්කෝස්ට් IPP - උදුන් තෙල්	MLKR	1,446.07	1,446.07	1,403.78
සෝබාධනව් IPP - ඩීසල් / LNG	MLKR	1,231.98	1,231.98	1,193.04
සූර්ය බලශක්ති උත්පාදනය	MLKR	-	-	-
අනෙකුත් පුනර්ජනනීය	MLKR	-	-	-
එකතුව	MLKR	6,142.81	6,213.83	6,609.24

වගුව 6: 2026 වර්ෂයේ 4 වන කාර්තුව සඳහා අනුමත උත්පාදන - ධාරිතා පිරිවැය

විදුලි බලාගාරය / සංකීර්ණය	ඒකකය	Oct-25	Nov-25	Dec-25
මහවැලි - ජල	MLKR	435.60	435.60	446.86
ලක්ෂපාන - ජල	MLKR	550.20	558.52	558.52
සමනල - ජල	MLKR	312.81	312.89	313.09
තම්බපවනි - සුළං	MLKR	560.19	560.19	560.19
සපුගස්කන්ද පැරණි - උදුන් තෙල්	MLKR	61.48	61.48	61.48
සපුගස්කන්ද දිගුව. - උදුන් තෙල්	MLKR	67.72	67.72	72.19

කැලණිතිස්ස small GT - ඩිසල්	MLKR	45.53	45.53	45.53
කැලණිතිස්ස GT7 - ඩිසල්	MLKR	81.82	81.82	81.82
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 1 - නැප්තා / ඩිසල්	MLKR	92.11	92.11	92.11
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 2 - ඩිසල්	MLKR	84.98	84.98	84.98
ලක්විජය - ගල් අඟුරු	MLKR	1,127.83	1,141.58	1,159.00
නව චුන්නාකම් - උදුන් තෙල්	MLKR	51.44	51.44	51.44
චුන්නාකම් සහ දූපත් - ඩිසල්	MLKR	8.84	8.84	8.84
බාජ්- උදුන තෙල්	MLKR	50.86	50.86	53.42
30MW හම්බන්තොට - ඩිසල්	MLKR	27.12	27.12	27.12
20MW මතුගම - ඩිසල්	MLKR	18.08	18.08	18.08
වෙස්ට්කෝස්ට් IPP - උදුන් තෙල්	MLKR	1,448.91	1,406.52	1,448.91
සෝබාධනව් IPP - ඩිසල් / LNG	MLKR	1,219.13	1,180.61	1,219.13
සූර්ය බලශක්ති උත්පාදනය	MLKR	-	-	-
අනෙකුත් පුනර්ජනනීය	MLKR	-	-	-
එකතුව	MLKR	6,244.60	6,185.90	6,302.70

2025 වර්ෂය සඳහා අනුමත කරන ලද කාර්තුමය උත්පාදන - බලශක්ති පිරිවැය (Energy Costs) පහත වගුව වල දක්වා ඇත.

වගුව 7: 2026 වර්ෂයේ 1 වන කාර්තුව සඳහා අනුමත උත්පාදන - බලශක්ති පිරිවැය

විදුලි බලාගාරය / සංකීර්ණය	ඒකකය	Jan-25	Feb-25	Mar-25
මහවැලි/ලක්ෂපාන/සමනල - ජල	GWh	356.00	307.00	309.00
	LKR/kWh	-	-	-
තම්බපවනි - සුළඟ	GWh	20.34	21.00	12.18
	LKR/kWh	-	-	-
සපුගස්කන්ද පැරණි - දැව් තෙල්	GWh	27.66	26.90	30.32
	LKR/kWh	46.02	46.10	45.76
සපුගස්කන්ද දිගුව. - දැව් තෙල්	GWh	34.83	34.47	38.17
	LKR/kWh	42.38	42.40	42.19
කැලණිතිස්ස small GT - ඩිසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
කැලණිතිස්ස GT7 - ඩිසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 1 - නැප්තා / ඩිසල්	GWh	78.33	84.57	84.94
	LKR/kWh	40.31	40.25	40.25
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 2 - ඩිසල්	GWh	-	-	4.27
	LKR/kWh	-	-	77.19
ලක්විජය - ගල් අඟුරු	GWh	518.87	489.89	542.38
	LKR/kWh	20.16	20.20	20.13
නව චුන්නාකම් - දැව් තෙල්	GWh	10.80	10.69	11.84
	LKR/kWh	42.47	42.49	42.27
චුන්නාකම් සහ දූපත් - ඩිසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
බාජ් - දැව් තෙල්	GWh	35.37	32.66	36.16
	LKR/kWh	42.59	42.80	42.53

30MW හම්බන්තොට - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
20MW මතුගම - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
වෙස්ට්කෝස්ට් IPP - දැව් තෙල්	GWh	63.29	65.88	168.44
	LKR/kWh	49.30	49.26	48.73
සෝබාධනව් IPP - ඩීසල් / LNG	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
සූර්ය බලශක්ති උත්පාදනය	GWh	155.10	121.80	134.40
	LKR/kWh	18.84	19.16	17.87
අනෙකුත් පුනර්ජනනීය	GWh	116.56	126.21	146.41
	LKR/kWh	26.47	26.47	26.47
ජනනය කරන ලද මුළු බලශක්තිය	GWh	1,417.15	1,321.07	1,518.51
මාසික බලශක්ති පිරිවැය	MLKR	27,460.00	26,772.00	34,189.00
මුළු බලශක්ති පිරිවැය	MLKR			88,421.00

වගුව 8: 2026 වර්ෂයේ 2 වන කාර්තුව සඳහා අනුමත උත්පාදන - බලශක්ති පිරිවැය

විදුලි බලාගාරය / සංකීර්ණය	ඒකකය	Apr-25	May-25	Jun-25
මහවැලි/ලක්ෂපාන/සමනල - ජල	GWh	352.00	474.00	513.59
	LKR/kWh	-	-	-
තම්බපවනි - සුළඟ	GWh	5.75	42.98	58.88
	LKR/kWh	-	-	-
සපුගස්කන්ද පැරණි - දැව් තෙල්	GWh	29.38	-	10.48
	LKR/kWh	45.84	-	47.52
සපුගස්කන්ද දිගුව. - දැව් තෙල්	GWh	36.94	12.25	26.00
	LKR/kWh	42.26	46.27	40.49
කැලණිතිස්ස small GT - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
කැලණිතිස්ස GT7 - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 1 - නැප්තා / ඩීසල්	GWh	84.98	72.25	31.89
	LKR/kWh	40.25	40.37	37.34
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 2 - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
ලක්විජය - ගල් අඟුරු	GWh	524.88	526.10	367.42
	LKR/kWh	20.15	20.27	19.65
නව චුන්නාකම් - දැව් තෙල්	GWh	11.46	9.36	5.90
	LKR/kWh	42.34	42.81	41.98
චුන්නාකම් සහ දූපත් - ඩීසල්	GWh	-	-	0.20
	LKR/kWh	-	-	88.21
බාප් - දැව් තෙල්	GWh	34.99	20.62	17.90
	LKR/kWh	42.62	44.43	42.45
30MW හම්බන්තොට - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
	GWh	-	-	-

20MW මතුගම - ඩීසල්	LKR/kWh	-	-	-
වෙස්ට්කෝස්ට් IPP - දැව් තෙල්	GWh	32.83	-	26.90
	LKR/kWh	50.13	-	47.26
සෝබාධනව් IPP - ඩීසල් / LNG	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
සූර්ය බලශක්ති උත්පාදනය	GWh	137.66	215.17	129.02
	LKR/kWh	18.43	17.04	29.24
අනෙකුත් පුනර්ජනනීය	GWh	147.60	134.85	242.76
	LKR/kWh	26.47	26.47	17.00
ජනනය කරන ලද මුළු බලශක්තිය	GWh	1,398.47	1,507.58	1,430.94
මාසික බලශක්ති පිරිවැය	MLKR	26,972.00	22,699.00	20,158.00
මුළු බලශක්ති පිරිවැය	MLKR			69,829.00

වගුව 9: 2026 වර්ෂයේ 3 වන කාර්තුව සඳහා අනුමත උත්පාදන - බලශක්ති පිරිවැය

විදුලි බලාගාරය / සංකීර්ණය	ඒකකය	Jul-25	Aug-25	Sep-25
මහවැලි/ලක්ෂපාන/සමනල - ජල	GWh	483.5	357.56	389.64
	LKR/kWh	-	-	-
තම්බපවනි - සුළඟ	GWh	52.44	51.06	48.38
	LKR/kWh	-	-	-
සපුගස්කන්ද පැරණි - දැව් තෙල්	GWh	16.41	15.79	5.83
	LKR/kWh	44.96	45.15	52.26
සපුගස්කන්ද දිගුව. - දැව් තෙල්	GWh	32.35	20.75	13.53
	LKR/kWh	39.95	41.29	43.27
කැලණිතිස්ස small GT - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
කැලණිතිස්ස GT7 - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 1 - නැප්තා / ඩීසල්	GWh	77.27	70.03	49.15
	LKR/kWh	36.2	36.27	36.44
කැලණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 2 - ඩීසල්	GWh	0.47	0.94	0.91
	LKR/kWh	379.74	182.61	145.93
ලක්විජය - ගල් අඟුරු	GWh	379.67	526.1	508.02
	LKR/kWh	19.06	18.43	17.95
නව චුන්නාකම් - දැව් තෙල්	GWh	8.75	5.53	3.69
	LKR/kWh	39.16	40.09	41.36
චුන්නාකම් සහ දූපත් - ඩීසල්	GWh	0.2	0.2	0.2
	LKR/kWh	88.21	88.21	88.21
බාජ් - දැව් තෙල්	GWh	23.82	18.97	11.78
	LKR/kWh	40.53	41.35	43.81
30MW හම්බන්තොට - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
20MW මතුගම - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
	GWh	53.33	57.62	19.25

වෙස්ට්කෝස්ට් IPP - දැව් තෙල්	LKR/kWh	46.27	46.19	48.05
සෝබාධනව් IPP - ඩීසල් / LNG	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
සූර්ය බලශක්ති උත්පාදනය	GWh	147	147.99	156.29
	LKR/kWh	29.24	29.24	29.24
අනෙකුත් පුනර්ජනනීය	GWh	218.3	225.34	219.17
	LKR/kWh	17.33	17.32	17.32
ජනනය කරන ලද මුළු බලශක්තිය	GWh	1,494	1,498	1,426
මාසික බලශක්ති පිරිවැය	MLKR	24,116	25,892	21,909
මුළු බලශක්ති පිරිවැය	MLKR	71,917.00		

වගුව 10: 2026 වර්ෂයේ 4 වන කාර්තුව සඳහා අනුමත උත්පාදන - බලශක්ති පිරිවැය

විදුලි බලාගාරය / සංකීර්ණය	ඒකකය	Oct-25	Nov-25	Dec-25
මහවැලි/ලක්ෂපාන/සමනල - ජල	GWh	575.68	472.74	444.85
	LKR/kWh	-	-	-
තම්බපවනි - සුළඟ	GWh	21.4	14.33	20.92
	LKR/kWh	-	-	-
සපුගස්කන්ද පැරණි - දැව් තෙල්	GWh	13.09	26.78	8.5
	LKR/kWh	47.94	45.2	50.37
සපුගස්කන්ද දිගුව. - දැව් තෙල්	GWh	24.13	36.94	27.21
	LKR/kWh	42.63	41.65	42.31
කැලණිනිස්ස small GT - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
කැලණිනිස්ස GT7 - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
කැලණිනිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 1 - නැප්තා / ඩීසල්	GWh	67.1	84.53	68.47
	LKR/kWh	39.02	38.85	38.88
කැලණිනිස්ස සංයුක්ත වක්‍රය 2 - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
ලක්විජය - ගල් අඟුරු	GWh	346.84	335.65	520.26
	LKR/kWh	17.93	17.56	17.81
නව වුන්නාකම් - දැව් තෙල්	GWh	6.57	10.11	5.07
	LKR/kWh	41.94	41.19	42.57
වුන්නාකම් සහ දූපත් - ඩීසල්	GWh	0.2	0.2	0.2
	LKR/kWh	92.89	92.89	92.89
බාප් - දැව් තෙල්	GWh	18.49	33.05	14.95
	LKR/kWh	43.69	41.87	44.67
30MW හම්බන්තොට - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
20MW මතුගම - ඩීසල්	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
වෙස්ට්කෝස්ට් IPP - දැව් තෙල්	GWh	36.72	51.18	10.41
	LKR/kWh	49.77	49.33	53.7

සෝබාධනවී IPP - ඩීසල් / LNG	GWh	-	-	-
	LKR/kWh	-	-	-
සූර්ය බලශක්ති උත්පාදනය	GWh	162.41	145.96	153.53
	LKR/kWh	28.23	28.23	28.23
අනෙකුත් පුනර්ජනනීය	GWh	226.64	211.88	192.21
	LKR/kWh	17.06	16.92	17.28
ජනනය කරන ලද මුළු බලශක්තිය	GWh	1,499	1,423	1,467
මාසික බලශක්ති පිරිවැය	MLKR	21,874	23,973	22,623
මුළු බලශක්ති පිරිවැය	MLKR	68,470.00		

2025 වර්ෂය සඳහා අනුමත කරන ලද උත්පාදන පිරිවැයේ සාරාංශය පහත දැක්වේ.

වගුව 11: 2025 වර්ෂය සඳහා අනුමත උත්පාදන පිරිවැයේ සාරාංශය

අයිතමය	ඒකකය	2025Q1	2025Q2	2025Q3	2025Q4	2025 සඳහා එකතුව
උත්පාදන ධාරිතා පිරිවැය	MLKR	13,726	18,887	18,966	18,733	70,312
උත්පාදන බලශක්ති පිරිවැය	MLKR	88,421	69,829	71,917	68,470	298,637
මුළු උත්පාදන පිරිවැය	MLKR	102,147	88,716	90,883	87,203	368,949

3.2. විදුලිය සම්ප්‍රේෂණය සහ තොග සැපයුම් මෙහෙයුම් ව්‍යාපාර පිරිවැය

සම්ප්‍රේෂණ සහ තොග සැපයුම් මෙහෙයුම් ව්‍යාපාර පිරිවැය අනුමත කරනු ලබන්නේ මුළු වර්ෂයම සැලකිල්ලට ගනිමිනි. මීට ලංවිම - සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ පිරිවැය ඇතුළත් වේ. 2025 වර්ෂය සඳහා අනුමත කරන ලද පිරිවැය පහත වගුවේ දක්වා ඇත.

වගුව 12: 2025 වර්ෂය සඳහා අනුමත සම්ප්‍රේෂණ සහ BSOB පිරිවැය

අයිතමය	ඒකකය	මුදල
සම්ප්‍රේෂණ පිරිවැය	MLKR	19,740
තොග සැපයුම් මෙහෙයුම් ව්‍යාපාර පිරිවැය	MLKR	2,072
මුළු සම්ප්‍රේෂණ සහ BSOB පිරිවැය	MLKR	21,812

ඊට අමතර ව, තොග සැපයුම් මෙහෙයුම් ව්‍යාපාරය සඳහා මුදල් පිරිවැයක් (Finance cost) ද අනුමත කර ඇත. අනුමත කරන ලද ඉන්ද්‍රෝමාසික මුදල් පිරිවැයන් පහත වගුවේ දක්වා ඇත.

වගුව 13: 2025 වර්ෂය සඳහා අනුමත BSOB මුදල් පිරිවැය

අයිතමය	ඒකකය	මුදල
2025 පළමු කාර්තුව සඳහා BSOB මුදල් පිරිවැය	MLKR	3,835
2025 දෙවන කාර්තුව සඳහා BSOB මුදල් පිරිවැය	MLKR	5,557
2025 තෙවන කාර්තුව සඳහා BSOB මුදල් පිරිවැය	MLKR	5,625
2025 සිව්වන කාර්තුව සඳහා BSOB මුදල් පිරිවැය	MLKR	7,830
මුළු BSOB මුදල් පිරිවැය	MLKR	22,847

3.3. විදුලිය බෙදාහැරීමේ සහ සැපයුම් පිරිවැය

බෙදාහැරීමේ සහ සැපයුම් පිරිවැය අනුමත කරනු ලබන්නේ මුළු වර්ෂයම සැලකිල්ලට ගනිමිනි. මීට ලංවිම - බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ සහ ලංකා විදුලිබල සමාගමේ (LECO) - බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ පිරිවැය ඇතුළත් වේ. 2025 වර්ෂය සඳහා අනුමත කරන ලද පිරිවැය පහත වගුවේ දක්වා ඇත.

වගුව 14: 2025 වර්ෂය සඳහා අනුමත බෙදාහැරීමේ සහ සැපයුම් පිරිවැය

අයිතමය	ඒකකය	මුදල
ලංවිම බෙදාහැරීමේ පිරිවැය	MLKR	79,500
ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමේ (LECO) බෙදාහැරීමේ පිරිවැය	MLKR	7,796
මුළු බෙදාහැරීමේ	MLKR	87,296

3.4. අනුමත කරන ලද වාර්ෂික පිරිවැයයන්හි සාරාංශය

අනුමත කරන ලද වාර්ෂික පිරිවැයයන්හි සාරාංශයක් පහත වගුවේ දක්වා ඇත.

වගුව 15: අනුමත කරන ලද සියලුම පිරිවැයයන්හි සාරාංශය

අයිතමය	ඒකකය	2025 සඳහා මුදල
උත්පාදන පිරිවැය	බලශක්ති පිරිවැය	MLKR 298,637
	ධාරිතා පිරිවැය	MLKR 70,312
සම්ප්‍රේෂණ සහ BSOB පිරිවැය	සම්ප්‍රේෂණ පිරිවැය	MLKR 19,740
	BSOB පිරිවැය	MLKR 2,072
	BSOB මුදල් පිරිවැය	MLKR 22,847
බෙදාහැරීමේ පිරිවැය	ලංවිම පිරිවැය	MLKR 79,500
	LECO පිරිවැය	MLKR 7,796
එකතුව		MLKR 500,904

ඉහත පිරිවැය පුරෝකථනය සඳහා ගිණවොට පැය 17,400 ක (17,400 GWh) වාර්ෂික ශුද්ධ උත්පාදනයක් සැලකිල්ලට ගෙන ඇත.

4. පුරෝකථනය කරන ලද විදුලි අලෙවි ආදායම

විදුලි ගාස්තු සකස් කර ඇත්තේ පුරෝකථනය කරන ලද විදුලි ඒකක ප්‍රමාණය අලෙවි කිරීම තුළින්, පුරෝකථනය කරන ලද පිරිවැය ආවරණය වන පරිදිය. කෙසේ වෙතත්, ගාස්තු ක්‍රමවේදයට අනුව පසුගිය කාලපරිච්ඡේදවලින් ඉදිරියට ගෙන එන ලද ඕනෑම ආදායම් අතිරික්තයක්/හිඟයක් ද ගාස්තු නියම කිරීමේදී පියවා ගත යුතුය. ඒ අනුව, 2025 වර්ෂය සඳහා ගාස්තු නියම කිරීමේදී ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 57,070 ක මුළු ආදායම් අතිරික්තයක් සැලකිල්ලට ගැනීමට අදාළ වේ. කෙසේ වෙතත්, සීමිත දත්ත පවතින බැවින් සහ විදුලි ගාස්තුවල වෙනස්වීම් (අස්ථාවරත්වය) අඩු කිරීම සඳහා, ගාස්තු නියම කිරීම සඳහා සැලකිල්ලට ගෙන ඇත්තේ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 43,486 ක අතිරික්තයක් පමණි. එම නිසා, 2025 වර්ෂය සඳහා පුරෝකථනය කරන ලද ආදායම ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 457,418 දක්වා අඩු වේ.

5. සත්‍ය පිරිවැය සහ ආදායම

2025 වර්ෂය සඳහා වූ සැබෑ තොග සැපයුම් පිරිවැය, 2026 වර්ෂයේ 2 වන ත්‍රෛමාසික ගාස්තු සමාලෝචනය සඳහා ලංවිම මගින් ඉදිරිපත් කර ඇත. එම සමාලෝචන ක්‍රියාවලිය හරහා තහවුරු කරන ලද සත්‍ය පිරිවැය පහත දක්වා ඇත.

වගුව 16: 2025 වර්ෂය සඳහා සත්‍ය විදුලි සැපයුම් පිරිවැය

අයිතමය	ඒකකය	2025 සඳහා මුදල
උත්පාදන පිරිවැය	බලශක්ති පිරිවැය	MLKR 284,621
	ධාරිතා පිරිවැය	MLKR 69,137
සම්ප්‍රේෂණ සහ BSOB පිරිවැය	සම්ප්‍රේෂණ පිරිවැය*	MLKR 19,740
	BSOB පිරිවැය*	MLKR 2,072
	BSOB මුදල් පිරිවැය	MLKR 17,956
බෙදාහැරීමේ පිරිවැය	ලංවිම පිරිවැය*	MLKR 79,500

	LECO පිරිවැය*	MLKR	7,796
එකතුව		MLKR	480,822

*සටහන: ඉහත දැක්වෙන සම්ප්‍රේෂණ පිරිවැය, BSOB පිරිවැය සහ බෙදාහැරීමේ පිරිවැයයන්, අනුමත කරන ලද ආදායම් සීමාවන් (Revenue caps) මත පදනම් වී ඇති අතර, ඒවාට වත්කම් මත ප්‍රතිලාභ සංරචකය (Return on asset component) ද ඇතුළත් වේ. සත්‍ය පිරිවැය තහවුරු කර ගැනීම සඳහා වූ 2025 වර්ෂයේ නියාමන ගිණුම් වාර්තා තවමත් ලැබීමට නියමිතව ඇත.

ඉහත පිරිවැය දැරීමට සිදුව ඇත්තේ ගිගාවොට් පැය 18,054 ක (18,054 GWh) මුළු වාර්ෂික ශුද්ධ උත්පාදනයක් සැපයීමේදී ය.

2025 වර්ෂය සඳහා සියලු ම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් ලැබුණු මුළු විදුලි අලෙවි ආදායම ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 430,696 කි. මීට අමතරව, ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 57,070 ක ආදායම් අතිරික්තයක් 2025 වර්ෂය සඳහා ඉදිරියට ගෙන එනු ලැබේ. ඒ අනුව, 2025 වර්ෂය සඳහා වූ සමුච්චිත ආදායම ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 487,766 දක්වා ඉහළ යයි.

6. පිරිවැය පියවා ගැනීම පිළිබඳ පසු විපරම් විශ්ලේෂණය (Ex-post Analysis)

ඉහත තොරතුරු මත පදනම්ව , විදුලි සැපයුම් කර්මාන්තයේ පිරිවැය පියවා ගැනීම පහත වගුවේ දැක්වෙන පරිදි තක්සේරු කළ හැක.

වගුව 17: 2025 වර්ෂය සඳහා විදුලිබල කර්මාන්තයේ පිරිවැය පියවා ගැනීම

අයිතමය	ඒකකය	මුදල
2025 වර්ෂය සඳහා වූ එකතුව වූ (සමුච්චිත) විදුලි අලෙවි ආදායම	MLKR	487,766
2025 වර්ෂය සඳහා වූ මුළු විදුලි සැපයුම් පිරිවැය	MLKR	(480,822)
2025 වර්ෂය සඳහා වූ ආදායම් අතිරික්තය / (හිඟය)	MLKR	6,944

බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් ලැබුණු සත්‍ය පිරිවැය සහ ආදායම් දත්ත මගින් පෙන්වනු ලබන්නේ 2025 වර්ෂය සඳහා විදුලිබල කර්මාන්තයේ සම්පූර්ණ පිරිවැය පියවා ගැනීමට හැකි වී ඇති බවයි.

පිරිවැය සම්පූර්ණයෙන් පියවා ගැනීමට හැකි වුවද, එම කාලසීමාව සඳහා වූ පුරෝකථනයන් සහ සත්‍ය පිරිවැය/ ආදායම අතර සැලකිය යුතු වෙනස්කම් (දේවියනයන්) නිරීක්ෂණය වේ. එම වෙනස්කම් පහත වගුවේ දක්වා ඇත.

වගුව 18: සත්‍ය සහ පුරෝකථනය කරන ලද අගයන් සංසන්දනය කිරීම

අයිතමය		ඒකකය	2025 සඳහා පුරෝකථනය	2025 සඳහා සැබෑ අගය	වැඩිවීම
මුළු විදුලි අලෙවි ආදායම		MLKR	457,418	430,696	(26,722)
උත්පාදන පිරිවැය	බලශක්ති පිරිවැය	MLKR	298,637	284,621	(14,016)
	ධාරිතා පිරිවැය	MLKR	70,312	69,137	(1,175)
සම්ප්‍රේෂණ සහ BSOB පිරිවැය	සම්ප්‍රේෂණ පිරිවැය	MLKR	19,740	19,740	-
	BSOB පිරිවැය	MLKR	2,072	2,072	-
	BSOB මුදල් පිරිවැය	MLKR	22,847	17,956	(4,891)
බෙදාහැරීමේ පිරිවැය	ලංචිම පිරිවැය	MLKR	79,500	79,500	-
	LECO පිරිවැය	MLKR	7,796	7,796	-
මුළු පිරිවැය		MLKR	500,904	480,822	(20,082)

මෙම ඇගයීම මගින් අනුමත ආදායම් සීමාවන් සලකා බලා ඇති බැවින්, සම්ප්‍රේෂණ පිරිවැය, BSOB පිරිවැය සහ බෙදාහැරීමේ පිරිවැය කිසිදු අපගමනයක් නොපෙන්වයි. පුරෝකථනයෙන් සැලකිය යුතු අපගමනයක් පෙන්වන ප්‍රධාන අයිතම ලෙස උත්පාදන - බලශක්ති පිරිවැය, විදුලි අලෙවි ආදායම සහ මූල්‍ය පිරිවැය හඳුනා ගෙන ඇත. මෙම අයිතම පිළිබඳ වැඩිදුර විශ්ලේෂණයක් පහත කොටස්වල දැක්වේ

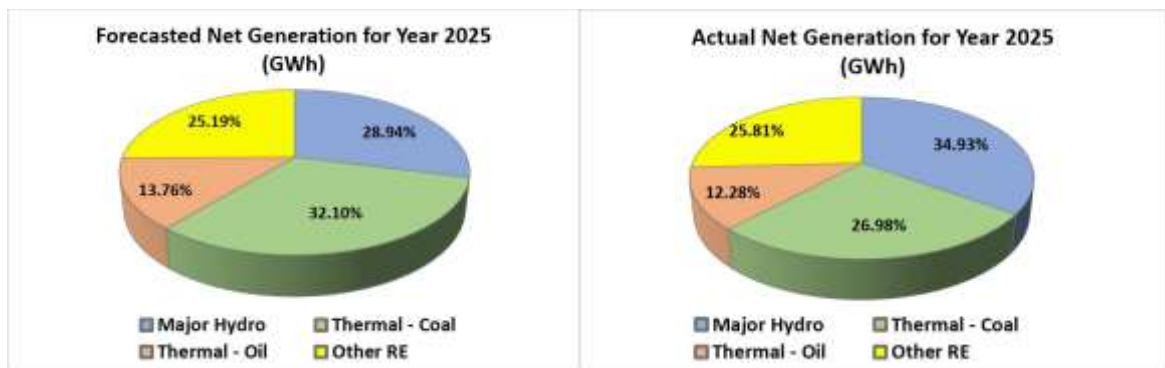
6.1. ජනනය - බලශක්ති පිරිවැය

සැබෑ ජනනය පූර්වාපේක්ෂිත (අනුමාන කළ) ප්‍රමාණයට වඩා වැඩි අගයක් ගත්තද, සැබෑ ජනන බලශක්ති පිරිවැය පූර්වාපේක්ෂිත පිරිවැයට වඩා අඩුවී ඇති බව දක්නට ලැබේ. මේ පිළිබඳව වඩාත් විස්තරාත්මක අවබෝධයක් ලබා ගැනීම සඳහා විවිධ බලශක්ති ප්‍රභවයන් අනුව විදුලි ජනනයේ වෙනස්වීම් පහත දක්වා ඇත.

වගුව 19: ප්‍රභවයන් අනුව විදුලි ජනන මිශ්‍රණයේ සැසඳීම

ජනන ප්‍රභවය	2025 සඳහා ශුද්ධ ජනනය			
	පුරෝකථනය		සත්‍ය	
	GWh	%	GWh	%
ප්‍රධාන ජල විදුලිය	5,036	28.94%	6,306	34.93%
තාප - ගල් අඟුරු	5,586	32.10%	4,871	26.98%
තාප - තෙල්	2,395	13.76%	2,218	12.28%
වෙනත් RE	4,384	25.19%	4,660	25.81%
එකතුව	17,400	100.00%	18,054	100.00%

රූපසටහන 1: ප්‍රභවයන් අනුව විදුලි ජනන මිශ්‍රණය



පූර්වාපේක්ෂිත ප්‍රමාණයට වඩා ප්‍රධාන ජල විදුලි ජනනය (Major Hydro generation) සැලකිය යුතු ලෙස ඉහළ යාම හේතුවෙන්, ශුන්‍ය බලශක්ති පිරිවැයක් (zero energy cost) සහිත එම ප්‍රභවය මගින් අධික පිරිවැයක් සහිත තාප විදුලි ජනනය (costly thermal generation) ආදේශ වීම නිසා සමස්ත පිරිවැය අඩු වී ඇත. තව ද, අඩු පිරිවැයක් සහිත අනෙකුත් පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජනනය (Other RE generation) සුළු වශයෙන් ඉහළ යාම ද මෙම පිරිවැය අඩු වීමට හේතු වී ඇත.

6.2. මූල්‍ය පිරිවැය - BSOB

BSOB හි මූල්‍ය පිරිවැය (Finance Cost) පූර්වාපේක්ෂිත අගයට වඩා අඩු වී ඇත. මෙම පුරෝකථනයන් අවම භාරකාරණය දීමේ අනුපාතිකය (AWPLR) වැනි දර්ශකයන් හා සබැඳි පවතී. ඒ අනුව, එම දර්ශකයන්හි සිදු වන වෙනස්වීම් සැබෑ මූල්‍ය පිරිවැය අගය කෙරෙහි ද බලපානු ඇත.

6.3. විදුලි අලෙවි ආදායම

පූර්වාපේක්ෂිත ප්‍රමාණයට වඩා සැබෑ විදුලි ඉල්ලුම වැඩි වී තිබියදීත්, විදුලි අලෙවි ආදායමේ සැලකිය යුතු අඩුවීමක් පෙන්නුම් කරයි. අලෙවි මිශ්‍රණයේ (Sales mix) සිදුවූ වෙනස්වීම් මෙම පරතරයට හේතුව විය හැකිය. ඒ අනුව, ගාස්තු (Tariffs) තීරණය කිරීමේදී අලෙවි පුරෝකථනයන්හි නිවැරදිභාවය තහවුරු කර ගැනීම ඉතා වැදගත් වේ.

තව ද, 'නෙට් මීටරින්' (Net metering) සූර්ය බලශක්ති පරිභෝගිකයින් (Rooftop solar prosumers) විසින් තැන්පත් කර තිබූ බලශක්තිය (banked energy) එකවර විශාල වශයෙන් පද්ධතියෙන් ලබා ගැනීමේ මෑතකාලීන ප්‍රවණතාවයක් පිළිබඳව බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් (Distribution Licensees) විසින් දැනුම් දී ඇත. සැබෑ ආදායම අඩුවීම කෙරෙහි මෙයද බලපාන ලද තවත් සාධකයක් විය හැකිය.

නිසි ඉල්ලුම් පුරෝකථනය (proper demand forecasting) සඳහා බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ට (Distribution Licensees) ධාරිතා සංවර්ධනය (capacity building) සහ පුරෝකථන මෙවලම් (forecasting tools) සඳහා ප්‍රවේශය අවශ්‍ය වේ. තවද, ඉල්ලුම් පුරෝකථනයේදී සිදු වන විශාල දෝෂ/ වැරදි සඳහා දණ්ඩන ක්‍රමවේදයන් (penalties) හඳුන්වා දීම, එම පුරෝකථන දෝෂ අවම කර ගැනීම සඳහා යොදා ගත හැකි හැකි විසඳුමක් ලෙස හඳුනාගෙන ඇත.