- **2026 ජනවාරි 01 දිනෙන් ආරම්භ වන හා 2026 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වන මුදල් වර්ෂයේ ප්‍රයෝජනය සඳහා 2025 අංක 23 දරන විසර්ජන පනතේ ශීර්ෂය 119 - වැඩසටහන 01 යටතේ පරිපූරක මුදල**

සම්බන්ධයෙන්

රජයේ මුදල් පිළිබඳ කාරක සභාවේ වාර්තාව

පාර්ලිමේන්තුව වෙත ඉදිරිපත් කරන ලද්දේ

කාරක සභාවේ සභාපති

ගරු (ආචාර්ය) හර්ෂ ද සිල්වා මහතා විසිනි

2026 සැප්තැම්බර් මස 23 වැනි බදාදා

- **2026 சனவரி 01 ஆம் திகதியில் தொடங்கி 2026 திசெம்பர் 31 ஆம் திகதியில் நிறைவடைகின்ற நிதியாண்டின் பயன்பாட்டிற்காக 2025 ஆம் ஆண்டின் 23 ஆம் இலக்க ஒதுக்கீட்டுச் சட்டத்தின் குறைநிரப்புத் தொகை செலவினத் தலைப்பு 119 - நிகழ்ச்சித்திட்டம் 01**

தொடர்பிலான

அரசாங்க நிதி பற்றிய குழுவின் அறிக்கை

குழுவின் தவிசாளர்

கௌரவ (கலாநிதி) ஹர்ஷ த சில்வா அவர்களினால்

2026 செப்தெம்பர் மாதம் 23 ஆம் திகதி புதன்கிழமை

பாராளுமன்றத்திற்குச் சமர்ப்பிக்கப்பட்டது

Report of the Committee on Public Finance

on

- **Supplementary Sum under Head 119 of Programme 01 of the Appropriation Act No. 23 of 2025 for the services of the financial year commencing on 01st January, 2026, and ending on 31st December, 2026**

Presented to Parliament

by

Hon. (Dr.) Harsha de Silva

Chair of the Committee

Wednesday, the 23rd September 2026

කාරක සභා වාර්තාව

රජයේ මුදල් පිළිබඳ කාරක සභාව 2026 සැප්තැම්බර් මස 22 වැනි දින පැවැත් වූ එහි රැස්වීමේ දී පහත සඳහන් පරිපූරක මුදල සලකා බලන ලදී:

- **2026 ජනවාරි 01 දිනෙන් ආරම්භ වන හා 2026 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වන මුදල් වර්ෂයේ ප්‍රයෝජනය සඳහා 2025 අංක 23 දරන විසර්ජන පනතේ ශීර්ෂය 119 - වැඩසටහන 01 යටතේ පරිපූරක මුදල**
  (2026 සැප්තැම්බර් 22 වැනි දින පාර්ලිමේන්තුවට ඉදිරිපත් කරන ලදුව කාරක සභාවට යොමු කරන ලද)

කාරක සභාව විසින් සලකා බැලූ දිනය: 2026 සැප්තැම්බර් මස 22 **වේලාව : ප.ව. 02.00**

<u>පැමිණි රජයේ මුදල් පිළිබඳ කාරක සභා සභිකයන්</u>

1. ගරු (ආචාර්ය) හර්ෂ ද සිල්වා මහතා, පා.ම., (සභාපති)
2. ගරු චතුරංග අබේසිංහ මහතා, පා.ම.,
3. ගරු නිශාන්ත ජයවීර මහතා, පා.ම.,
4. ගරු රවී කරුණානායක මහතා, පා.ම.,
5. ගරු හර්ෂණ රාජකරුණා මහතා, පා.ම.,
6. ගරු එම්.කේ.එම්. අස්ලම් මහතා, පා.ම.,
7. ගරු නිමල් පලිහේන මහතා, පා.ම.,
8. ගරු විජේසිරි බස්නායක මහතා, පා.ම.,
9. ගරු සුනිල් රාජපක්ෂ මහතා, පා.ම.,
10. ගරු තිළිණ සමරකෝන් මහතා, පා.ම.,
11. ගරු චම්පික හෙට්ටිආරච්චි මහතා, පා.ම.,

- **2026 ජනවාරි 01 දිනෙන් ආරම්භ වන හා 2026 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වන මුදල් වර්ෂයේ ප්‍රයෝජනය සඳහා 2025 අංක 23 දරන විසර්ජන පනතේ ශීර්ෂය 119 - වැඩසටහන 01 යටතේ පරිපූරක මුදල**

<u>හැඳින්වීම</u>

විදුලි බල ගාස්තු වැඩි කිරීම තුළින් විදුලි පාරිභෝගිකයන් මත ඇති වන අමතර වැය බර වැළැක්වීම උදෙසා විදුලි බල කර්මාන්තය සඳහා රු මිලියන 17,213 ක සහනාධාරයක් ලබා දීම සඳහා නැෂනල් සිස්ටම් ඔපරේටර් (ප්‍රයිවට්) ලිමිටඩ් ආයතනය වෙත අවශ්‍ය ප්‍රතිපාදන සලසා දීමට පියවර ගන්නා ලෙස අංක 26/1420/825/069 දරන 2026-07-13 දිනැති අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය මඟින් භාණ්ඩාගාරයේ ලේකම්ට නියම කර ඇත.

මෙම සහනාධාර ලබා දීම සඳහා ප්‍රමාණවත් ප්‍රතිපාදන වාර්ෂික අයවැය සංචිතයේ නොමැති බැවින්, රු මිලියන 17,213 ක් වූ ප්‍රතිපාදන අවශ්‍යතාවය, පාර්ලිමේන්තුවේ යෝජනා සම්මතයක් මඟින් බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ 119-1-02-012-1504-000-11 වැය විෂය විස්තරය වෙත සලසා ගැනීමට අවශ්‍ය වී තිබේ.

2026 වර්ෂය සඳහා සලසා දුන් ප්‍රතිපාදනයන් අතුරින් වර්ෂය තුළ දී උපයෝජනය නොවන බවට රේඛීය අමාත්‍යාංශ විසින් ද හඳුනාගෙන ඇති, පරිපූරක ඇස්තමේන්තු යෝජනාවේ දැක්වෙන වැය විෂය විස්තරයන් යටතේ වන ප්‍රතිපාදන ඉතිරිවීම්, 2025 අංක 23 දරන විසර්ජන පනතේ 7 වන වගන්තිය ප්‍රකාරව අවුරා තැබීම තුළින් සලසා ගන්නා රාජ්‍ය මූල්‍ය අවකාශය උපයෝජනය කරමින්, ඉහත දැක්වෙන රු මිලියන 17,213 ක ප්‍රතිපාදන නැවත සලසා දීම, මෙම යෝජනා සම්මතයෙන් (පරිපූරක ඇස්තමේන්තුවෙන්) අපේක්ෂා කෙරේ.

මෙම ප්‍රතිපාදන ගැළපීම තුළින්, 2025 අංක 23 දරන විසර්ජන පනත මඟින් අනුමත කර ඇති සමස්ත වියදම් සීමාවන් සහ රජයේ උපරිම ණය ගැනීමේ සීමාවට බලපෑමක් සිදු නොවේ.

මැද පෙරදිග අර්බුදය හේතුවෙන් ඉන්ධන මිල ඉහළ යාම මෙන්ම, පැවති වියළි කාලගුණික තත්ත්වය අනුව විදුලිබල අවශ්‍යතාව සපුරාලීම සඳහා තාප බලාගාර වැඩි වශයෙන් යොදා ගැනීමට සිදුවීම මත විදුලිබල උත්පාදන පිරිවැය ඉහළ ගොස් ඇත. එමඟින් ඇති වූ අමතර පිරිවැය විදුලි පාරිභෝගිකයින් වෙත පැවරීම වෙනුවට රජය විසින් දැරීම සඳහා, නැෂනල් සිස්ටම් ඔපරේටර් (ප්‍රයිවට්) ලිමිටඩ් ආයතනය වෙත අප්‍රේල් සිට සැප්තැම්බර් දක්වා කාලය සඳහා ලබා දුන් රු මිලියන 15,000 ක මිල සහනාධාරයට අමතරව මෙම යෝජිත සහනය ලබා දීමට නියමිතය.

කාරක සභාවේ නිරීක්ෂණ

කාරක සභාව විසින් පහත කරුණු පිළිබඳව නිරීක්ෂණය කළා ය.

- 2026 සැප්තැම්බර් 7 වන දින කැබිනට් මණ්ඩලය ගත් තීරණයට අනුව, විදුලි බිල්පත් සම්බන්ධයෙන් මහජනතාවට මූල්‍ය සහනයක් ලබා දීම සඳහා රුපියල් මිලියන 17,213 ක පරිපූරක ඇස්තමේන්තුවක් ඉදිරිපත් කර තිබුණි.

- ප්‍රමාණවත් භාණ්ඩාගාර සංචිත නොමැතිකම හේතුවෙන්, විදුලි බිල් සඳහා සහන සැලසීම වෙනුවෙන් මුදල් යෙදවීමට අදාළ අමාත්‍යාංශ ලේකම්වරුන්ගේ ලිඛිත එකඟතාව ඇතිව අමාත්‍යාංශ කිහිපයක ඉතිරි කිරීම් නැවත වෙන් කර තිබුණි.

- මූලිකව ඇස්තමේන්තු කරන ලද රුපියල් බිලියන 100 දක්වා වූ සහන පැකේජය අතුරින්, රුපියල් බිලියන 89 ක් පමණ භාවිත කර තිබූ අතර, රුපියල් බිලියන 11 ක් පමණ භාවිත නොකර ඉතිරිව තිබුණි.

- නැෂනල් සිස්ටම් ඔපරේටර් (ප්‍රයිවට්) ලිමිටඩ් ආයතනය (National System Operator (Pvt) Ltd.) වෙත වෙන් කරන ලද රුපියල් බිලියන 17.2 ක මුදල වත්මන් විදුලි සහනාධාර සඳහා නොව, පූර්ව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල (CEB) ව්‍යුහය යටතේ පළමු කාර්තුව තුළ සිදු වූ ආදායම් හිඟයට පිළියම් යෙදීම සඳහා වූවකි.

- පළමු කාර්තුවේ හිඟයට හේතු වූ වෙනත් කරුණු වූයේ, නියමිත කාලරාමුව තුළ ගාස්තු සංශෝධන යෝජනාවක් ඉදිරිපත් කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අසමත් වීම සහ 2026 මාර්තු මාසයේදී ඉන්ධන මිල ඉහළ යාමයි.

- තොග සැපයුම් ගිණුමට (Bulk Supply Account) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙන් රුපියල් බිලියන 20 ක පමණ සෘණ ශේෂයක් උරුම වී තිබූ අතර, එය පසුව රුපියල් බිලියන 35 ක් දක්වා පමණ ඉහළ ගොස් තිබුණු අතර, ස්වයංක්‍රීය ගාස්තු ගැලපුම් යාන්ත්‍රණය ක්‍රියාත්මක කර නොතිබුණි.

- ලක්විජය බලගාරයේ ගුණාත්මකභාවයෙන් අඩු ගල්අඟුරු භාවිත කිරීම නිසා උත්පාදන කාර්යක්ෂමතාව අඩු වී විකල්ප උත්පාදන ප්‍රභවයන් භාවිතය ඉහළ ගොස් තිබූ අතර, ඉන් සිදු වූ අතිරේක උත්පාදන පිරිවැය අගෝස්තු අග දක්වා රුපියල් බිලියන 7.6 ක් පමණ වන බවට නැෂනල් සිස්ටම් ඔපරේටර් (ප්‍රයිවට්) ලිමිටඩ් ආයතනය ඇස්තමේන්තු කර තිබූ අතර, මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව එම පිරිවැය රුපියල් බිලියන 8.5 ක් පමණ වන බවට ඇස්තමේන්තු කර තිබුණි.

- ගල්අඟුරු සැපයුම් ගිවිසුම අවසන් කිරීම සහ රුපියල් බිලියන 11 ක පමණ ඇස්තමේන්තුගත වගකීමක් ඇතුළුව පැන නැගිය හැකි බේරුම් කිරීම් (arbitration) කටයුතු හේතුවෙන් ඇති විය හැකි අහඹු වගකීම් පිළිබඳව කනස්සල්ල පළ කරන ලදී.

- රුපියල් බිලියන 15 ක විදුලි සහනාධාරය මගින් ඒකක 180 ට අඩුවෙන් භාවිත කරන ගෘහස්ථ හා ආගමික පාරිභෝගිකයන්ට මෙන්ම I-1 කාණ්ඩයේ කුඩා කර්මාන්ත සඳහා ද 18% ක ගාස්තු වැඩිවීමෙන් බලපෑමක් ඇති නොවීමට ඉඩ සැලසූ අතර, අධි පාරිභෝජන කාණ්ඩ විසින් හරස් සහනාධාර යාන්ත්‍රණය (cross-subsidy mechanism) හරහා එම වැඩිවීම දරා ගන්නා ලදී.

- මෑතකදී ලැබුණු අධික වර්ෂාපතනයෙන් පසුව සංශෝධිත උත්පාදන පිරිවැය ප්‍රක්ෂේපණයන්ට අනුව, සිව්වන කාර්තුව තුළ විදුලි ගාස්තු වැඩිවීමක් අවශ්‍ය නොවනු ඇති අතර, පවත්නා ගාස්තු ව්‍යුහය යටතේම පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීමට හැකි වේ.

- අමාත්‍ය මණ්ඩලය අනුමත කළ ජාතික ගාස්තු ප්‍රතිපත්තිය මගින් අලුත් වහල මත සවි කරන සූර්ය බල සම්බන්ධතා සඳහා අදාළ ක්‍රමය ලෙස 'Net Plus' ක්‍රමය හඳුන්වා දී ඇති අතර, පවතින 'Net Metering' සහ 'Net Accounting' ගිවිසුම් ඒවායේ අදාළ ගිවිසුම් කාලපරිච්ඡේද අවසන් වන තෙක් වලංගුව පවතිනු ඇත.

- දහවල් කාලයේ සූර්ය බල උත්පාදනය ඉහළ යාම සහ ප්‍රමාණවත් බැටරි බලශක්ති ගබඩා කිරීමේ ධාරිතාවක් නොමැතිකම, වහල මත සවි කරන සූර්ය බල උත්පාදනය විදුලි පද්ධතියට සඵලදායී ලෙස ඒකාබද්ධ කිරීමට අභියෝග එල්ල කර ඇත.

- වාණිජ සහ ගෘහස්ථ බැටරි ගබඩා පද්ධති සඳහා වෙනස් බදු සහ තීරුබදු ක්‍රියාත්මක කිරීම, ගෘහස්ථ වහල මත සවි කරන සූර්ය බල පද්ධති සඳහා බැටරි බලශක්ති ගබඩා පහසුකම් ස්ථාපනය කිරීම සඳහා වියදම් දැරීමේ හැකියාවට සහ පුළුල් ලෙස භාවිත කිරීමට බලපෑම් කළ හැකිය.

- තාප බල උත්පාදනය තවදුරටත් සමස්ත විදුලි උත්පාදනයෙන් 40%–42% ක් පමණ නියෝජනය කළ අතර, එහි උත්පාදන පිරිවැය ඇතැම් පුනර්ජනනීය ප්‍රභවයන්ට වඩා සැලකිය යුතු ලෙස ඉහළ මට්ටමක පවතී.

- ක්‍රියාත්මක වන LNG යටිතල පහසුකම් නොමැතිකම හේතුවෙන් සහස්දනව් සංයුක්ත චක්‍රීය බලගාරය (Sahasdanavi combined-cycle power plant) ආරම්භයේදී බර තෙල්/ඩීසල් භාවිතයෙන් ක්‍රියාත්මක වන අතර,

එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස ඒකකයකට රුපියල් 80–85 ක පමණ ඇස්තමේන්තුගත උත්පාදන පිරිවැයක් සහ ඒකකයකට රුපියල් 3 ක පමණ ධාරිතා/ස්ථාවර ගාස්තුවක් (capacity/standing charge) වැය වේ.

- 2032–2035 කාලය පමණ වන විට ලක්විජය ගල්අඟුරු බලාගාරය අදියරෙන් අදියර ඉවත් කිරීමට සැලසුම් කර ඇති බැවින්, තාප උත්පාදන පිරිවැයේ විය හැකි ඉහළ යාම කළමනාකරණය කරන අතරම අඩු පිරිවැය මූලික-භාර (base-load) උත්පාදනය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සඳහා සුසංයෝගී දීර්ඝකාලීන උත්පාදන හා සම්ප්‍රේෂණ සැලැස්මක් අවශ්‍ය වනු ඇත.

<u>කාරක සභාවේ තීරණය</u>

කරුණු සලකා බැලීමෙන් පසුව,

- **2026 ජනවාරි 01 දිනෙන් ආරම්භ වන හා 2026 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වන මුදල් වර්ෂයේ ප්‍රයෝජනය සඳහා 2025 අංක 23 දරන විසර්ජන පනතේ ශීර්ෂය 119 - වැඩසටහන 01 යටතේ පරිපූරක මුදල**

සම්බන්ධයෙන් කාරක සභාව එකඟතාවය පළ කළ අතර, ඒ පිළිබඳ රජයේ මුදල් පිළිබඳ කාරක සභාවේ වාර්තාව, 2026 සැප්තැම්බර් මස 23 වැනි දින කාරක සභාවේ සභාපති ගරු (ආචාර්ය) හර්ෂ ද සිල්වා මහතා විසින් පාර්ලිමේන්තුව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු බවට තීරණය කළා ය.

குழுவின் அறிக்கை

அரசாங்க நிதி பற்றிய குழு 2026 செப்தெம்பர் மாதம் 22 ஆம் திகதி நடத்திய கூட்டத்தின் போது பின்வரும் குறைநிரப்புத் தொகை தொடர்பில் ஆராயப்பட்டது.

- **2026 சனவரி 01 ஆம் திகதியில் தொடங்கி 2026 திசெம்பர் 31 ஆம் திகதியில் நிறைவடைகின்ற நிதியாண்டின் பயன்பாட்டிற்காக 2025 ஆம் ஆண்டின் 23 ஆம் இலக்க ஒதுக்கீட்டுச் சட்டத்தின் குறைநிரப்புத் தொகை செலவினத் தலைப்பு 119 - நிகழ்ச்சித்திட்டம் 01**

  (2026 செப்தெம்பர் மாதம் 22 ஆம் திகதி பாராளுமன்றத்தில் சமர்ப்பிக்கப்பட்டு குழுவிற்கு ஆற்றுப்படுத்தப்பட்டது)

குழுவினால் ஆராயப்பட்ட திகதி : 2026 செப்தெம்பர் மாதம் 22 **நேரம்** : பி.ப. 02.00

கலந்துகொண்ட அரசாங்க நிதி பற்றிய குழுவின் அங்கத்துவ உறுப்பினர்கள்

1. கௌரவ (கலாநிதி) ஹர்ஷ த சில்வா, பா.உ., (தவிசாளர்)
2. கௌரவ சதுரங்க அபேசிங்ஹ, பா.உ.,
3. கௌரவ நிசாந்த ஜயவீர, பா.உ.,
4. கௌரவ ரவி கருணாநாயக்க, பா.உ.,
5. கௌரவ ஹர்ஷன ராஜகருணா, பா.உ.,
6. கௌரவ எம்.கே. எம். அஸ்லம், பா.உ.,
7. கௌரவ நிமல் பலிஹேன, பா.உ.,
8. கௌரவ விஜேசிரி பஸ்நாயக்க, பா.உ.,
9. கௌரவ சுனில் றாஜபக்ஷ, பா.உ.,
10. கௌரவ திலிண சமரகோன், பா.உ.,
11. கௌரவ சம்பிக ஹெட்டிஆரச்சி, பா.உ.,

- **2026 சனவரி 01 ஆம் திகதியில் தொடங்கி 2026 திசெம்பர் 31 ஆம் திகதியில் நிறைவடைகின்ற நிதியாண்டின் பயன்பாட்டிற்காக 2025 ஆம் ஆண்டின் 23 ஆம் இலக்க ஒதுக்கீட்டுச் சட்டத்தின் குறைநிரப்புத் தொகை செலவினத் தலைப்பு 119 - நிகழ்ச்சித்திட்டம் 01**

அறிமுகம்

மின்சாரக் கட்டணங்களின் உயர்வினால் மின்சார நுகர்வோர் மீது சுமத்தப்படக்கூடிய மேலதிக நிதிச் சுமையைத் தடுக்கும் பொருட்டு, மின்சாரத் தொழிற்துறைக்கு ரூபா 17,213 மில்லியன் மானியத்தை வழங்குவதற்காக நெஷனல் சிஸ்டம் ஒபரேட்டர் (பிரைவேட்) லிமிடெட் (National System Operator (Private) Limited) நிறுவனத்திற்குத் தேவையான நிதியை ஒதுக்கீடுசெய்யுமாறு 2026.07.13 ஆந் திகதிய 26/1420/825/069 ஆம் இலக்க அமைச்சரவைத் தீர்மானத்தின் மூலம் திறைசேரிச் செயலாளருக்குப் பணிப்புரை விடுக்கப்பட்டுள்ளது.

குறித்த மானியத்தை வழங்குவதற்கு வருடாந்த வரவு- செலவுத்திட்ட ஒதுக்கீட்டிலுள்ள ஏற்பாடுகள் போதுமானதாக இல்லாததால், பாராளுமன்றத்தில் நிறைவேற்றப்படும் தீர்மானம் ஒன்றின் மூலம், வலுசக்தி அமைச்சின் கீழுள்ள செலவின விபர இல. 119-1-02-012-1504-000-11 இன் கீழ் ரூபா 17,213 மில்லியன் நிதி ஏற்பாட்டைச் செய்வது அவசியமாகியுள்ளது.

2025 ஆம் ஆண்டின் 23 ஆம் இலக்க ஒதுக்கீட்டுச் சட்டத்தின் 7 ஆம் பிரிவின் கீழ் செய்யப்பட்ட ஒதுக்கீடுகளில், 2026 ஆம் ஆண்டில் பயன்படுத்தப்படாமல் இருக்கும் என அந்தந்த நிரல் அமைச்சுகளால் அடையாளம் காணப்பட்ட சேமிப்புகளை முடக்குவதன் மூலம் உருவாக்கப்படும் அரசிறை ஏற்பாட்டினைப் பயன்படுத்தி, மேலே குறிப்பிடப்பட்டுள்ள ரூ. 17,213 மில்லியன் தொகையைத் தேவைக்கேற்ப மீள ஒதுக்கீடு செய்வதை இந்தத் தீர்மானம் (குறைநிரப்பு மதிப்பீடு) நோக்கமாகக் கொண்டுள்ளது.

ஒதுக்கீட்டு ஏற்பாடுகளில் செய்யப்படும் இந்த மாற்றமானது, 2025 ஆம் ஆண்டின் 23 ஆம் இலக்க ஒதுக்கீட்டுச் சட்டத்தின் கீழ் அங்கீகரிக்கப்பட்ட மொத்தச் செலவின வரையறைகளிலோ அல்லது அரசாங்கத்தின் அதிகபட்சக் கடன் பெறும் வரையறைகளிலோ எந்தவிதமான தாக்கத்தையும் ஏற்படுத்தாது.

மத்திய கிழக்கு நெருக்கடியால் எரிபொருள் விலைகள் அதிகரித்துள்ளமை மற்றும் நீண்டகால வறட்சி காலநிலை நிலவும் சூழலில் மின்சாரத் தேவையைப் பூர்த்தி செய்ய அனல் மின் உற்பத்தியைச் சார்ந்திருப்பது அதிகரித்துள்ளமை ஆகியவற்றின் காரணமாக, மின் உற்பத்திக்கான செலவு கணிசமாக உயர்ந்துள்ளது. இதன் விளைவாக மேலதிக செலவுகளை மின்சார நுகர்வோர் மீது சுமத்தாமல் அரசாங்கமே ஏற்றுக்கொள்வதற்காக, ஏப்ரல் முதல் செப்டம்பர் வரையிலான காலப்பகுதிக்கு நெஷனல் சிஸ்டம் ஒபரேட்டர் (பிரைவட்) லிமிடெட் நிறுவனத்திற்கு வழங்கப்பட்ட ரூபா 15,000 மில்லியன் ரூபா மானியத்திற்கு மேலதிகமாகவே இந்த நிவாரணம் வழங்கப்படவுள்ளது.

குழுவின் அவதானிப்புக்கள்

கலந்துரையாடலின் பின்னர் குழு பின்வருவனவற்றினை அவதானித்தது;

- 2026 செப்தெம்பர் 7 ஆம் திகதி அமைச்சரவை எடுத்த தீர்மானத்தைத் தொடர்ந்து, பொதுமக்களுக்கு மின்சாரக் கட்டணங்கள் தொடர்பில் நிதி நிவாரணம் வழங்குவதற்காக ரூ. 17,213 மில்லியன் பெறுமதியான குறைநிரப்புத் தொகை சமர்ப்பிக்கப்பட்டிருந்தது.
- திறைசேரியில் போதுமான நிதி கையிருப்பு இல்லாத காரணத்தினால், மின்சார மானியத்திற்கு நிதியளிப்பதற்காக, சம்பந்தப்பட்ட அமைச்சுக்களின் செயலாளர்களின் எழுத்துமூல சம்மதத்துடன், பல அமைச்சுக்களுக்கான ஒதுக்கீடுகளில் ஏற்பட்ட சேமிப்புகள் (savings) மீளொதுக்கீடு செய்யப்பட்டிருந்தன.
- ஆரம்பத்தில் ரூ. 100 பில்லியன் வரையிலான நிவாரணத் தொகுப்பு (relief package) மதிப்பிடப்பட்டிருந்த நிலையில், சுமார் ரூ. 89 பில்லியன் பயன்படுத்தப்பட்டிருந்ததுடன், சுமார் ரூ. 11 பில்லியன் பயன்படுத்தப்படாமல் எஞ்சியிருந்தது.
- நெஷனல் சிஸ்டம் ஒபரேட்டருக்கு (NSO) ஒதுக்கப்பட்ட ரூ. 17.2 பில்லியன், தற்போதைய மின்சார மானியங்களுக்காக வழங்கப்பட்டதல்ல எனவும், முன்னைய இலங்கை மின்சார சபை (CEB) கட்டமைப்பின் கீழ் முதல் காலாண்டில் ஏற்பட்ட வருவாய் பற்றாக்குறையை (revenue deficit) நிவர்த்தி செய்வதற்காக வழங்கப்பட்டதாகவும் குறிப்பிடப்பட்டது.
- முதல் காலாண்டில் ஏற்பட்ட பற்றாக்குறைக்கு, தேவையான காலவரையறைக்குள் கட்டணத் திருத்த முன்மொழிவை (tariff revision proposal) இலங்கை மின்சார சபை சமர்ப்பிக்கத் தவறியமை மற்றும் 2026 மார்ச் மாதத்தில் எரிபொருள் விலைகள் அதிகரித்தமை உள்ளிட்ட பல காரணிகள் காரணமாக இருந்ததாகத் தெரிவிக்கப்பட்டது.
- மொத்த மின்சார விநியோகக் கணக்கு (Bulk Supply Account), இலங்கை மின்சார சபையிடமிருந்து சுமார் ரூ. 20 பில்லியன் எதிர்மறை இருப்பை (negative balance) பெற்றிருந்ததுடன், அது பின்னர் சுமார் ரூ. 35 பில்லியனாக அதிகரித்திருந்தது. அதேவேளை, தானியங்கி மின்சாரக் கட்டணச் சரிசெய்தல் பொறிமுறை (automatic tariff adjustment mechanism) நடைமுறைப்படுத்தப்படவில்லை எனவும் குறிப்பிடப்பட்டது.
- லக்விஜய மின் உற்பத்தி நிலையத்தில் தரம் குறைந்த நிலக்கரியைப் பயன்படுத்தியமை மின் உற்பத்தித் திறனை குறைத்து, மாற்று மின் உற்பத்தி மூலங்களின் பயன்பாட்டை அதிகரிக்கச் செய்திருந்தது. இதனால் ஆகஸ்ட் மாத இறுதி வரை ஏற்பட்ட மேலதிக மின் உற்பத்திச் செலவு சுமார் ரூ. 7.6 பில்லியன் என நெஷனல் சிஸ்டம் ஒபரேட்டர் (பிரைவேட்) லிமிடெட் (NSO) மதிப்பிட்டிருந்ததுடன், இலங்கை பொதுப் பயன்பாடுகள் ஆணைக்குழு (PUCSL) அதனை சுமார் ரூ. 8.5 பில்லியனாக மதிப்பிட்டிருந்தது.
- நிலக்கரி விநியோக ஒப்பந்தத்தை இரத்துச் செய்ததன் காரணமாக ஏற்படக்கூடிய தற்செயல் பொறுப்புகள் (contingent liabilities) மற்றும் மத்தியஸ்த நடவடிக்கைகள் (arbitration proceedings) மேற்கொள்ளப்படுவதற்கான சாத்தியக்கூறுகள் தொடர்பில் கவலைகள் காணப்பட்டன. இதில் சுமார் ரூ. 11 பில்லியன் பெறுமதியான பொறுப்பு (liability) ஏற்படக்கூடும் என மதிப்பிடப்பட்டிருந்தது.
- ரூ. 15 பில்லியன் மின்சார மானியத்தின் மூலம், 180 அலகுகளுக்கும் குறைவாக மின்சாரத்தைப் பயன்படுத்தும் வீட்டு மற்றும் மத வழிபாட்டுத் தலங்களின் மின்சாரக் கட்டணங்களில் 18% அதிகரிப்பு தாக்கம் ஏற்படாமல் பாதுகாக்கப்பட்டதுடன், I-1 வகையைச் சேர்ந்த சிறிய தொழிற்துறைகளும்

பாதிக்கப்படாமல் இருந்தன. அதிக மின்சார நுகர்வு கொண்ட வகைகள், குறுக்கு மானியப் பொறிமுறையின் (cross-subsidy mechanism) மூலம் கட்டண அதிகரிப்பை ஏற்றுக்கொண்டன.

- அண்மையில் ஏற்பட்ட அதிகளவான மழைவீழ்ச்சியைத் தொடர்ந்து திருத்தியமைக்கப்பட்ட மின் உற்பத்திச் செலவு மதிப்பீடுகளின் அடிப்படையில், நான்காம் காலாண்டில் மின்சாரக் கட்டணத்தை அதிகரிக்க வேண்டிய அவசியம் ஏற்படாமல் இருக்கக்கூடும் எனவும், இதன் மூலம் தற்போதுள்ள கட்டணக் கட்டமைப்பின் கீழ் முறைமை இயங்க முடியும் எனவும் குறிப்பிடப்பட்டது.
- அமைச்சரவையால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட தேசிய மின்சாரக் கட்டணக் கொள்கையின் கீழ், புதிய கூரை சூரிய மின் இணைப்புகளுக்கு (new rooftop solar connections) நெட் பிளஸ் திட்டம் (Net Plus scheme) பொருந்தக்கூடிய திட்டமாக குறிப்பிடப்பட்டிருந்தது. அதேவேளை, ஏற்கனவே நடைமுறையில் உள்ள நெட் மீட்டரிங் (Net Metering) மற்றும் நெட் அக்கவுண்டிங் (Net Accounting) ஒப்பந்தங்கள், அவற்றின் ஒப்பந்தக் காலம் நிறைவடையும் வரை செல்லுபடியாகும் எனவும் குறிப்பிடப்பட்டது.
- பகல் நேர சூரிய மின் உற்பத்தியின் அதிகரிப்பு மற்றும் போதுமான மின்கல ஆற்றல் சேமிப்பு கொள்ளளவு இல்லாமை ஆகியவை, கூரை சூரிய மின் உற்பத்தியை (rooftop solar generation) மின்சார முறைமையுடன் திறம்பட ஒருங்கிணைப்பதில் சவால்களை ஏற்படுத்துவதாகக் குறிப்பிடப்பட்டது.
- வர்த்தக மற்றும் குடியிருப்பு மின்கல ஆற்றல் சேமிப்பு முறைமைகளுக்கு (commercial and residential battery storage systems) பொருந்தும் மாறுபட்ட வரி மற்றும் சுங்கத் தீர்வுகள், வீட்டு கூரை சூரிய மின் முறைமைகளுக்கான மின்கல ஆற்றல் சேமிப்பின் விலைச்செலுத்தும் திறனையும், பரவலான பயன்பாட்டையும் பாதிக்கக்கூடும் எனக் குறிப்பிடப்பட்டது.
- அனல் மின் உற்பத்தி, மொத்த மின்சார உற்பத்தியில் சுமார் 40%–42% வரை தொடர்ந்து பங்களித்து வந்ததுடன், அதன் மின் உற்பத்திச் செலவு குறிப்பிட்ட சில புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி மூலங்களுடன் ஒப்பிடுகையில் கணிசமாக அதிகமாகக் காணப்பட்டது.
- செயற்பாட்டுக்கான திரவ இயற்கை எரிவாயு (LNG) உட்கட்டமைப்பு இல்லாத நிலையில், சஹஸ்தனவி ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி மின் உற்பத்தி நிலையம் (Sahasdanavi combined-cycle power plant) ஆரம்பத்தில் கனரக எரிபொருள்/டீசலை (heavy fuel/diesel) பயன்படுத்தி இயங்கும் எனவும், இதனால் ஒரு அலகிற்கான மின் உற்பத்திச் செலவு சுமார் ரூ. 80–85 ஆக இருக்கும் எனவும், அதனுடன் ஒரு அலகிற்கு சுமார் ரூ. 3 கொள்ளளவு/நிலைத்திருப்பு கட்டணம் (capacity/standing charge) அறவிடப்படும் எனவும் மதிப்பிடப்பட்டது.
- லக்விஜய நிலக்கரி மின் உற்பத்தி நிலையத்தை 2032–2035 காலப்பகுதியில் படிப்படியாக நிறுத்துவதற்கு (phasing out) திட்டமிடப்பட்டுள்ள நிலையில், குறைந்த செலவிலான அடிப்படைச் சுமை மின் உற்பத்தியை (low-cost base-load generation) மாற்றுவதற்கும், அனல் மின் உற்பத்திச் செலவுகளில் ஏற்படக்கூடிய அதிகரிப்பை நிர்வகிப்பதற்கும், ஒருங்கிணைந்த நீண்டகால மின் உற்பத்தி மற்றும் மின்பரிமாற்றத் திட்டம் அவசியமாகும் எனக் குறிப்பிடப்பட்டது.

குழுவின் தீர்மானம்

பரிசீலனை செய்த பிறகு,

- **2026 சனவரி 01 ஆம் திகதியில் தொடங்கி 2026 திசெம்பர் 31 ஆம் திகதியில் நிறைவடைகின்ற நிதியாண்டின் பயன்பாட்டிற்காக 2025 ஆம் ஆண்டின் 23 ஆம் இலக்க ஒதுக்கீட்டுச் சட்டத்தின் குறைநிரப்புத் தொகை செலவினத் தலைப்பு 119 - நிகழ்ச்சித்திட்டம் 01**

உடன் குழு உடன்பட்டு அதனை அங்கீகரித்தது.

அதன்படி, அரசாங்க நிதி பற்றிய குழுவின் அறிக்கையை அரசாங்க நிதி பற்றிய குழுவின் தவிசாளர் கௌரவ (கலாநிதி) ஹர்ஷ த சில்வா அவர்களினால் 2026 செப்தெம்பர் மாதம் 23 ஆந் திகதி பாராளுமன்றத்தில் சமர்ப்பிக்க முடிவு செய்யப்பட்டது.

Report of the Committee

The Committee on Public Finance at its meeting held on 22nd September 2026 considered the following Supplementary Sum;

- **Supplementary Sum under Head 119 of Programme 01 of the Appropriation Act No. 23 of 2025 for the services of the financial year commencing on 01st January, 2026, and ending on 31st December, 2026**
  (Presented to Parliament on 22nd September 2026 and referred to the Committee)

Date Considered by the Committee: 22nd September 2026 **Time: 02.00 p.m.**

<u>Members of the Committee on Public Finance Present</u>

1. Hon. (Dr.) Harsha de Silva, M.P., (Chair)
2. Hon. Chathuranga Abeysinghe, M.P.,
3. Hon. Nishantha Jayaweera, M.P.,
4. Hon. Ravi Karunanayake, M.P.,
5. Hon. Harshana Rajakaruna, M.P.,
6. Hon. M.K.M. Aslam, M.P.,
7. Hon. Nimal Palihena, M.P.,
8. Hon. Wijesiri Basnayake, M.P.,
9. Hon. Sunil Rajapaksha, M.P.,
10. Hon. Thilina Samarakoon, M.P.,
11. Hon. Champika Hettiarachchi, M.P.,

- **Supplementary Sum under Head 119 of Programme 01 of the Appropriation Act No. 23 of 2025 for the services of the financial year commencing on 01st January, 2026, and ending on 31st December, 2026**

<u>Introduction</u>

Secretary to the Treasury has been directed by the Cabinet Decision No. 26/1420/825/069 dated 13-07-2026 to provide the required allocation to National System Operator (Private) Limited in order to grant a subsidy of Rs. 17,213 million to the electricity industry, for the prevention of additional financial burden that would be imposed on electricity consumers, as a result of the increase in electricity charges.

As the provisions in the Annual Budget Reserve are inadequate to provide the said subsidy, it has become necessary to make provision for the requirement of Rs. 17,213 million under Vote Particular No. 119-1-02-012-1504-000-11 of the Ministry of Energy through a Resolution passed in Parliament.

This resolution (Supplementary Estimate) expects to meet the required reallocation of Rs. 17,213 million mentioned above, by utilizing the fiscal space arranged through the freezing of savings-under the Vote Particulars shown in this Resolution (Supplementary Estimate) which have been identified by the respective Line Ministries as provisions that will remain unutilized during 2026 out of the allocations made for the year, in terms of Section 7 of the Appropriation Act No. 23 of 2025.

This adjustment of provisions will have no impact on the overall expenditure limits approved under the Appropriation Act, No. 23 of 2025 and the maximum borrowing limit of the Government.

Due to the escalation of fuel prices resulting from the Middle East crisis, as well as the increased reliance on thermal power generation to meet electricity demand during the prolonged dry weather conditions, the cost of electricity generation has risen significantly. In order for the Government to bear these consequential additional costs rather than passing those on to electricity consumers, the proposed relief is intended to be provided in addition to the Rs. 15,000 million price subsidy granted to National System Operator (Private) Limited for the period from April to September,

Observations of the Committee

The Committee observed the followings;

- A supplementary estimate of Rs. 17,213 million had been submitted to provide financial relief to the public in respect of electricity bills, following the Cabinet decision of 07th September 2026.
- Due to insufficient Treasury reserves, savings from several Ministries had been reallocated, with the written consent of the respective Secretaries, to finance the electricity subsidy.
- Out of the initially estimated relief package of up to Rs. 100 billion, approximately Rs. 89 billion had been utilized, while approximately Rs. 11 billion remained unspent.
- The Rs. 17.2 billion allocation to the National System Operator was not intended for current electricity subsidies but to address a revenue deficit incurred during the first quarter under the former CEB structure.
- The first-quarter deficit was attributable, inter alia, to the failure of the CEB to submit a tariff revision proposal within the required timeframe and to increases in fuel prices during March 2026.
- The Bulk Supply Account had inherited a negative balance of approximately Rs. 20 billion from the CEB, which had subsequently increased to approximately Rs. 35 billion, while the automatic tariff adjustment mechanism was not being operated.
- The use of substandard coal at the Lakvijaya Power Plant had reduced generation efficiency and resulted in the increased utilization of alternative generation sources, with the NSO (National System Operator (Pvt.) Ltd) estimating the resulting additional generation cost at approximately Rs. 7.6 billion up to the end of August, while PUCSL had estimated the cost at approximately Rs. 8.5 billion.
- Concerns existed regarding potential contingent liabilities arising from the termination of the coal supply contract and the possibility of arbitration proceedings, including an estimated liability of approximately Rs. 11 billion.
- The Rs. 15 billion electricity subsidy had enabled domestic and religious consumers using below 180 units, as well as small industries in the I-1 category, to remain unaffected by the 18% tariff increase, while higher-consumption categories absorbed the increase through the cross-subsidy mechanism.
- Based on revised generation cost projections following recent heavy rainfall, an electricity tariff increase might not be required during the fourth quarter, enabling the system to operate under the existing tariff structure.
- The Cabinet-approved national tariff policy provided for the Net Plus scheme as the applicable scheme for new rooftop solar connections, while existing Net Metering and Net Accounting agreements would remain valid until the expiry of their respective agreement periods.
- The increasing level of daytime solar generation, together with the absence of sufficient battery energy storage capacity, presented challenges to the effective integration of rooftop solar generation into the electricity system.
- The differing tax and duty treatment applicable to commercial and residential battery storage systems could affect the affordability and wider adoption of battery energy storage for domestic rooftop solar systems.
- Thermal power generation continued to account for approximately 40%–42% of total electricity generation, with generation costs substantially higher than those of certain renewable sources.
- The Sahasdanavi combined-cycle power plant would initially operate using heavy fuel/diesel in the absence of operational LNG infrastructure, resulting in estimated generation costs of approximately Rs. 80–85 per unit, together with a capacity/standing charge of approximately Rs. 3 per unit.

- In view of the planned phasing out of the Lakvijaya coal power plant around 2032–2035, a coherent long-term generation and transmission plan would be necessary to replace low-cost base-load generation while managing the potential increase in thermal generation costs.

<u>Decision of the Committee</u>

After consideration, the Committee agreed to;

- **Supplementary Sum under Head 119 of Programme 01 of the Appropriation Act No. 23 of 2025 for the services of the financial year commencing on 01st January, 2026, and ending on 31st December, 2026**

and accordingly decided that the Report of the Committee on Public Finance thereon be presented to Parliament by the Hon. (Dr.) Harsha de Silva, the Chair of the Committee on Public Finance, on 23rd September 2026.

Annexure I

Officials Present

Ministry of Finance, Planning and Economic Development
Mr. A.N. Hapugala – Deputy Secretary to the Treasury

Department of National Budget
Mr. Jude Nilukshan – Director General
Ms. R.A.P. Rajapaksha – Director
Mr. S.C. Senarathna – Director
Ms. M.S.F. Hanassa – Deputy Director

Department of Public Enterprises
Mr. R.J. Abdeen – Director

Department of Project Management and Monitoring
Ms. N.P. Dharmaratne – Additional Director General
Ms. D.A.C.D. Peiris – Director

Ministry of Energy
Mr. G. M. R. D. Aponsu – Secretary
Mr. K. L. R. C. Wijayasingha – Additional Secretary (Power & Power Reform)
Mr. G. Chandrasena – Chief Internal Auditor

National System operator (Pvt.) Ltd
Dr. B.L. Pradeep Priyadarshana Perera – Chairman
Eng. Buddhika Samarasekara – Chief Executive Officer
Dr H M Wijekoon Banda – Chief Technical Officer
Dr. Nihal Fernando – Chief Financial Officer
Mr. Handapangoda – Accountant

Public Utilities Commission of Sri Lanka
K P L Chandralal – Chairman
Damitha Kumarasinghe – Director General
Kanchana Siriwardena – Deputy Director General
Hasanka Kamburugamuwa – Director (Tariff and Economic Affairs)
Nadeeja Warapitiya – Secretary to the Commission
M C S Fernando – Commission Member

Ministry of Buddhasasana Religious and Cultural Affairs.
Mrs. S.D. Nagahathenna – Additional Secretary (Development)
Mr. K. Nishantha Pushpakumara – Director (Planning)

Ministry of Housing, Construction and Water Supply
E M S B Jayasundara – Additional Secretary (Ins.Res.)
G Subramaniam – Chief Financial Officer
S.K.L.S.Rupasinghe – Deputy General Manager (Donar Coordination)

Ministry of Digital Economy
Mr. A.S.M. Fayis – Director General (Planning)
Mr. Waruna Sri Dhanapala, Secretary

Ceylon Petroleum Corporation
Mr. Janaka Rajakaruna, Chairman
Mr. K.K.A. Jayawickrama, Deputy General Manager
W.M.T. Wijesinghe, Acting. General Manager
Mr. B.T.T. Perera, Deputy General Manager
Mr. R.M.G.S. Rathnayake, Manager

Ministry of Public Administration, Provincial Councils and Local Government
Ms. Dishna Dharmasekara, Additional Secretary
Mr. W.P. Witharana, Chief Financial Officer