



ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ගැසට් පත්‍රය

අති විශේෂ

අංක 1975/44 - 2016 ජූලි මස 13 වැනි බදාදා - 2016.07.13

(රජයේ බලයපිට ප්‍රසිද්ධ කරන ලදී)

I වැනි කොටස: (I) වැනි ඡේදය - සාමාන්‍ය

රජයේ නිවේදන

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වැනි වගන්තිය යටතේ වන නියෝග

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වැනි වගන්තියෙන් මා වෙත පැවරී ඇති බලතල අනුව සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශ මත, විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය රංජන් සියඹලාපිටිය වන මා විසින් මෙහි පහත දක්වනු ලබන විදුලිබල (ආරක්ෂාව, තත්ත්වය සහ අඛණ්ඩතාවය පිළිබඳ) නියෝග සකසනු ලැබේ.

රංජන් සියඹලාපිටිය,
විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය.

2016 ජූලි මස 13 වැනි දින.

එල්. ඩී. බී. 3/2009

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 56 වන වගන්තිය සමග කියවිය යුතු, එකී පනතේ 54 වන වගන්තිය යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශමත විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් සාදනු ලබන නියෝග.

නියෝග

1. මේ නියෝග 2016 අංක දරන විදුලිබල (ආරක්ෂාව, තත්ත්වය සහ අඛණ්ඩතාව පිළිබඳ) නියෝග ලෙස හඳුන්වනු ලැබේ.
2. මේ නියෝගයෙහි -
 - (අ) යම් භාණ්ඩ හා ද්‍රව්‍ය යම් නිශ්චිත ප්‍රමිතියකට අනුකූල විය යුතු බවට දක්වා ඇති නියමයක් අදාළ ප්‍රමිතිය හෝ පරිච්ඡේද සංග්‍රහය මගින් විදුලිබල ආරක්ෂාව, තත්ත්වය සහ අඛණ්ඩතාවය පිළිබඳ අවශ්‍යතාවයන් සමාන ආකාරයට තෘප්ත වේ නම් ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනයේ හෝ ජාත්‍යන්තර විද්‍යුත් - තාක්ෂණ කොමිෂන් සභාවේ (International Electrotechnical Commission – IEC) පරිච්ඡේද සංග්‍රහයකට හෝ සමාන ප්‍රමිතියකට අනුකූල වීම මගින් සපුරාලිය යුත්තේ ය.
 - (ආ) අදාළ තැනැත්තකුගේ ජාලයක්, ඔවුන්ගේ උඩිස් රැහැනක්, ඔවුන්ගේ උපපොල හෝ ඔවුන්ගේ උපකරණ සම්බන්ධ සඳහන් කිරීමක් යනු ඔවුන් සතු හෝ ඔවුන් විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන ජාලයක්, උඩිස් රැහැනක්, උපපොලක් හෝ උපකරණ සම්බන්ධ වන සඳහන් කිරීමක් වේ.



3. මෙම නියෝග අදාළ තැනැත්තකු සහ ඔවුන්ගේ යම් අනුයෝජනයකු, කොන්ත්‍රාත්කරුවකු හෝ උප-කොන්ත්‍රාත්කරුවකුට අදාළ විය යුතු ය. එසේ වුව ද, 10, 26, 27, 50, 59, 64 සහ 67 නියෝග යම් නියෝජනයකුට, කොන්ත්‍රාත්කරුවකුට හෝ උප-කොන්ත්‍රාත්කරුවකුට අදාළ නොවිය යුතු ය.

4. විදුලිබලය උත්පාදනයේ දී, සම්ප්‍රේෂණයේ දී, බෙදා හැරීමේ දී, සැපයීමේ දී හා භාවිතා කිරීමේ දී අදාළ සියලුම පාර්ශවයන් විසින් :-

- (අ) විදුලිබල රැහැන් හෝ විදුලි බලාගාර මගින් විදුලිබල උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම, සැපයුම හෝ විදුලිබලය භාවිතය නිසා ඇතිවිය හැකි අනතුරුවලින් මහජනතාව ආරක්ෂා කිරීම ;
- (ආ) සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම, සහ විදුලිබල සැපයුම මගින් ඇති විය හැකි පුද්ගල හානි හෝ දේපල හානි අවදානම ඉවත් කිරීමට හෝ අඩු කිරීමට හෝ භාවිතයේ දී ඇතිවන නිරෝධනය ඉවත්කිරීමට හෝ අඩුකිරීමට කටයුතු කිරීම ; සහ
- (ඇ) අදාළ තැනැත්තන්ට යෝග්‍ය වන අයුරින් බෙදාහැරීම් සංග්‍රහය, ජාල සංග්‍රහය සහ සම්බන්ධිත තාක්ෂණික සහ ආරක්ෂිත ප්‍රමිතීන් හි ඇතුළත් සියලුම සැපයුම් සහ ආරක්ෂිත ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලවීම,

තහවුරු කිරීම සඳහා සියලුම සාධාරණ පියවර ගත යුතු ය.

5. විදුලිය සැපයීමේ දී හා විදුලිබල සැපයුම් සේවා ලබා දීමේ දී අදාළ තැනැත්තන් විසින් තම උපකරණ -

- (අ) එය භාවිතා කෙරෙන අරමුණු සහ තත්ත්ව සඳහා ප්‍රමාණවත් විය යුතු බව ; සහ
- (ආ) අනතුරු වැළැක්වීම සහ සැපයුම බිඳ වැටීම වැළැක්වීම පිණිස, හැකි සාධාරණ ප්‍රායෝගික ආකාරයට ඉදි කිරීම, සවි කිරීම, ආරක්ෂා කිරීම, භාවිතා කිරීම හා නඩත්තු කිරීම,

සහතික කළ යුතු ය.

6. අදාළ තැනැත්තන් -

- (අ) ඔවුන්ගේ එක් එක් උඩිස් රැහැන් හෝ එහි කොටසක් හෝ එක් එක් උපපොල සඳහා, නිරෝධනයෙන්, පොදු දේපල විනාශ කිරීමෙන් හෝ අනවසර ප්‍රවේශය හේතුවෙන් උපකරණවල ස්වභාවය සහ අවට ඉඩම්වල භාවිතය සලකා බලා සිදුවිය හැකි අවදානම් තක්සේරු කර, අවදානමේ ප්‍රමාණය වර්ගීකරණය කිරීම ;
- (ආ) අවදානම වර්ගීකරණය කිරීමේ ප්‍රතිඵලය පිළිබඳ විස්තර ඒ කාර්යය සඳහා පවත්වා ගෙනයනු ලබන සහ යාවත්කාලීන කරනු ලබන රෙජිස්ටරයකට හෝ වෙනත් ස්ථිර වාර්තාවකට ඇතුළු කිරීම ; සහ
- (ඇ) එයින් ඇති වන අවදානමේ ස්වභාවය සහ පංතිය හා සැසඳෙන උපකරණ ආරක්ෂා කිරීමට පියවර ගැනීම,

කළ යුතු ය.

7. අදාළ තැනැත්තන් විසින්, උඩිස් රැහැන් අසල සිදු කෙරෙන ක්‍රියාකාරකම්වලින් ඇති විය හැකි අවදානම සම්බන්ධයෙන් මහජනතාව දැනුවත් කිරීම සහතික කිරීමට සහ එම අවදානම් තත්ත්වයන් වළක්වා ගත හැකි ආකාරයන් දැක්වීමට සාධාරණ පියවර ගත යුතු ය.

8. අදාළ තැනැත්තන් විසින් ඔවුන්ගේ උපකරණ පිහිටුවීම හෝ ක්‍රියාකාරිත්වය හේතුවෙන්, වසා ඇති ඉඩක් වෙත ජලය ඇතුළු වීම හෝ වෙනත් හානිකර හෝ පිපිරුම් ඇති විය හැකි ද්‍රාවණ හෝ වායු ඇතුළු වීම හේතුවෙන් ඇති විය හැකි අවදානම් වළක්වා ගැනීමට, ප්‍රායෝගිකව සාධාරණ මට්ටමට පූර්ව ආරක්ෂණ උපක්‍රමයන් අනුගමනය කළ යුතු ය.

9. ගොඩනැගිලි හා අනෙකුත් ඉදිකිරීම් සඳහා සහ සියලු උපකරණ, විශේෂිත කාර්යයකට භාවිතා කරන උපකරණ සහ විදුලි රැහැන්වල ඉදිකිරීම සඳහා භාවිතා කෙරෙන සියලු ද්‍රව්‍යවල ගුණාත්මකභාවය, මෙම නියෝගයන් හි නිශ්චිතව දක්වා ඇති අවස්ථාවල දී හැර, ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය (SLSI) හෝ ජාත්‍යන්තර විද්‍යුත් තාක්ෂණික කොමිෂමෙහි (IEC) නියමිත පරිචයන්හි නිශ්චිතව දක්වා ඇති ප්‍රමිති සමඟ අනුකූල විය යුතු ය.

10. මේ නියෝග ක්‍රියාත්මක කිරීමේ දී එලදායි ලෙස අනුකූල වන බවට සහතික කිරීම සඳහා, අදාළ වන තාක් දුරට, අදාළ තැනැත්තන් විසින් අදාළ තොරතුරු අනාවරණය කළ යුතු අතර එකිනෙකා හා සහයෝගයෙන් ක්‍රියා කළ යුතු ය.

11. මෙම නියෝග හා අනුකූල වීමට තමා ගත යුතු ක්‍රියාමාර්ග හඳුනාගැනීමට අදාළ පාර්ශවයන් විසින් ප්‍රායෝගිකව හැකිතාක්දුරට ප්‍රමාණවත් වාර ගණනක් ජාලය පරීක්ෂා කළ යුතු අතර ඔවුන්ගේ උපපොළ සහ උඩිස් රැහැන් සම්බන්ධයෙන් වන විට, එම පරීක්ෂණයන් පිළිබඳව වාර්තාවක් එයින් ලැබෙන නිර්දේශ තිබේ නම් ඒවා ද ඇතුළුව වර්ෂ 10ට නොඅඩු කාලයක් තුළ, පවත්වා ගෙන යනු ලැබිය යුතු ය.

12. අදාළ තැනැත්තන් විසින් සාධාරණව ප්‍රායෝගික මට්ටමට පොළව තුළට විදුලි ධාරා කාන්දුවීම වැළැක්වීමට සහ ඔවුන්ගේ ජාලයේ යම් කොටසක් හරහා අනතුරුදායක විය හැකි තරම් දිගු කාල සීමාවක් ඔස්සේ භූගත කාන්දු ධාරා ඇතුළු කිසියම් ම හෝ ධාරාවක් ගලායාම වැළැක්වීම සඳහා තම ජාලයට යම් ආරක්ෂිත උපාංග යෙදවිය යුතු ය.

13. අදාළ තැනැත්තන් විසින් -

(අ) සිය ජාලය සැලසුම් කිරීම, ඉදි කිරීම, නඩත්තු කිරීම හෝ ක්‍රියාත්මක කිරීමේ දී, සැපයුම් උදාසීන සන්නායකවල අඛණ්ඩතාව සහතික කිරීම සඳහා අවශ්‍ය සියලු සාධාරණ පූර්ව ආරක්ෂණ උපක්‍රමයන් ගත යුතු ය ; සහ

(ආ) තමාට අයත් හෝ තමා ක්‍රියාත්මක කරන අඩු වෝල්ටීයතා ජාලයක කිසියම් භූගත සම්බන්ධතාවයක හෝ සැපයුම් උදාසීන සන්නායක වල කිසිදු ආරක්ෂක උපාංගයක් ඇතුළත් කිරීම හෝ රඳවා තබා ගැනීම සිදු නොකළ යුතු ය.

14. අදාළ තැනැත්තන් විසින් කිසියම් දෝෂයක් හේතුවෙන් යම් අපේක්ෂා කළ හැකි ධාරාවක් ඇතිවන අවස්ථාවක දී තමාගේ ජාලය භූමියෙන් විසන්ධි නොවන බවට වග බලා ගත යුතු ය.

15. තමා සතු හෝ තමා ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන යම් අධි වෝල්ටීයතාව සහිත හෝ මධ්‍යම වෝල්ටීයතාව සහිත ජාලයක් සම්බන්ධයෙන් අදාළ තැනැත්තන් විසින් -

(අ) ජාලය පොළොව සමඟ වෝල්ටීයතා මූලාශ්‍රයේ දී හෝ සාධාරණ මට්ටමට ප්‍රායෝගික වන තරම් ඊට ආසන්න ස්ථානයක් හරහා සම්බන්ධ වී ඇති බවට වග බලා ගත යුතු නමුත් ජාලයෙහි වෝල්ටීයතා මූලාශ්‍ර එකකට වඩා වැඩි සංඛ්‍යාවක් තිබෙන විට පොළව සමඟ සම්බන්ධතාවය එවැනි එක් ස්ථානයක දී පමණක් ඇතිකර ගැනීම ප්‍රමාණවත් බව ;

(ආ) අධි වෝල්ටීයතා ජාලයක කිසියම් දෝෂයක් හේතුවෙන් කිසියම් අඩු වෝල්ටීයතා ජාලයක ඇති විය හැකි අවදානම වැළැක්විය හැකි ආකාරයෙන් එක් එක් අදාළ තැනැත්තන්ට අදාළ වන පරිදි ජාල සංග්‍රහයේ, බෙදාහැරීම් සංග්‍රහයේ සහ ඒ ආශ්‍රිතවන තාක්ෂණික හා ආරක්ෂක සම්මතයන්ට අනුකූලවන ලෙස භූමි ඉලෙක්ට්‍රෝඩ් සැලසුම්කර, ස්ථාපනයකර භාවිතාකළ යුතු බව ; සහ

(ඇ) අඛණ්ඩව ප්‍රමත, වාප වැළැක්වීමේ ගරයකින් ජාලය භූමිය සමඟ සම්බන්ධ වී ඇති විටක, අදාළ තැනැත්තන්ට වාප වැළැක්වීමේ දඟරයේ ක්‍රියාත්මක කරවීමට හේතුවන දෝෂයක් සම්බන්ධයෙන් ස්වයංක්‍රීය අනතුරු ඇඟවීමක් ලබාදිය යුතු බව,

තහවුරු කළ යුතු ය.

16. අදාළ තැනැත්තන් විසින් මෙහෙයවනු ලබන හෝ ඔවුන්ට අයත් අඩු වෝල්ටීයතා ජාල සම්බන්ධයෙන් -

(අ) ඒක කේන්ද්‍රීය සන්නායකයක් සහිත කිසියම් විදුලි රැහැනක බාහිර සන්නායකය බිම්ගතකර ඇති බවට ;

(ආ) සෑම සැපයුම් උදාසීන සන්නායකයක්ම පොළොව සමඟ, වෝල්ටීයතා මූලාශ්‍රයේ දී හෝ සාධාරණ වශයෙන් ප්‍රායෝගික වන මට්ටමට ඊට ආසන්න ස්ථානයක් වෙත, සම්බන්ධ වී ඇති බවට වග බලා ගත යුතු අතර ජාලය තුළ පාරිභෝගිකයන්ගේ විදුලි පිහිටුවීම්, තනි වෝල්ටීයතා මූලාශ්‍රයක් වෙත සම්බන්ධ වන ස්ථාන ඇත්තේ එකක් පමණක් වන විට සම්බන්ධතාවය එම ස්ථානයෙහි හෝ වෝල්ටීයතා මූලාශ්‍රයට වඩා ආසන්න වෙනත් ස්ථානයක යෙදීම ප්‍රමාණවත් බවට ; සහ

(ඇ) පාලනය, දුර මානනය හෝ මනුගත කිරීම් සඳහා අවශ්‍ය මංමාරු උපාංග හෝ මෙවලම් හෝ උපකරණ ක්‍රියාත්මක කිරීම් සඳහා අවශ්‍යතාවයකට හැර අඩු වෝල්ටීයතා ජාලයක භූමිය සමඟ කිසියම් සම්බන්ධතාවයකට සම්බාධනයක් ඇතුළුවී නොමැති බවට,

අදාළ තැනැත්තන් විසින් සහතික කළ යුතු ය.

17. පාරිභෝගිකයෙකු විසින් සිය පාරිභෝගික පිහිටුවීමේ උදාසීන හා ආරක්ෂාකාරී කාර්යයන් තනි සන්නායකයක මගින් එකතු කිරීම නොකළ යුතු ය.

18. අවදානමක් ඇති වීම වැළැක්වීම සඳහා ප්‍රමාණවත් විකල්ප වැඩපිළිවෙලක් යොදා ඇත්නම් 14 වන, 15 වන සහ 16 වන නියෝග විදුලි බලාගාරයක් තුළ පිහිටුවා ඇති විදුලි පිරිසන හා විදුලි රැහැන්වලට අදාළ නොවිය යුතු ය.

19. (1) නිසි පරිදි භූගත කිරීමේ අවශ්‍යතාවයට අදාළව කිසිදු අගතියක් ඇති නොවන ආකාරයෙන් ජාලයක් තුළ කලා සන්නායකයන් ලෙස භාවිත කිරීමට අදහස් නොකරන තම උපකරණවලට ආධාරකයක් වන හෝ බහාලනයක් ලෙස සේවය කරන හෝ වෙනත් ලෙස එකී උපකරණ ආශ්‍රිතව කටයුතු කරන, යම් ලෝහමය උපාංගයක්, අවදානම් වැළැක්වීමේ ක්‍රියා මාර්ගයක් ලෙස, අවශ්‍ය පරිදි පොළොව සමග සම්බන්ධ ව තිබිය යුතු බවට අදාළ තැනැත්තන් වගබලා ගතයුතු ය.

(2) 19(1) නියෝගයේ විධිවිධාන-

(අ) යම් පරිවරණ ආවරණයේ බිඳවැටීමක් හෝ පරිවාරකවල බිඳවැටීමක් හේතුවෙන් බිම් මට්ටමේ සිට මීටර් තුනක් (3) ඇතුළත සිදුවන අනතුරක් ප්‍රායෝගිකව සාධාරණ ප්‍රමාණයට වැළැක්වීම පිණිස සැලසුම් කරන ලද සහ ඉදිකරන ලද්දා වූ ද, දැවමය හෝ කොන්ක්‍රීට් කණු ආධාරකයට සම්බන්ධ වූ හෝ එහි කොටසක් වන්නා වූ ද යම් ලෝහමය නිමැවුමකට ;

(ආ) පරිවාරකයකින් ආධාරක වන සහ එම පරිවාරකය සමග ස්පර්ශ වන රැහැනේ කොටස ද පරිවරණය කර ඇති භූමිය සමග සම්බන්ධ නොවන, උඩින් රැහැනක් ගෙන යන, බිත්තියකට සවිවන ලෝහ ආධාරකයකට ; සහ

(ඇ) උපපොළක පොළොවේ සිට මීටර් තුනකට (3) කට වඩා ඉහළින් සවිකර ඇති කිසියම් රැඳවීමකට,

අදාළ නොවිය යුතු ය.

20. අදාළ තැනැත්තන් විසින්, තමා සතු හෝ තමා විසින් ක්‍රියාත්මක කරන සෑම උපපොළක් සම්බන්ධයෙන් ම -

(අ) (i) අවශ්‍ය අවස්ථාවන් හි දී, අවදානම් හෝ අනවසර ප්‍රවේශයන් වැළැක්වීම සඳහා උපපොළ ආවරණය කිරීම ;

(ii) එකී උපපොළෙහි, එළිමහනට විවෘත වූ ද කොපුවකින් වටනොවූ ජීව්‍ය උපකරණ අඩංගු වූ ද යම් කොටසක්, අවදානම හෝ අනවසර ප්‍රවේශය වැළැක්වීම සඳහා මීටර් දෙකයි දශම හතරකට (2.4) ට වඩා මිටි නොවූ තාප්පයකින් හෝ වැටකින් ආවරණය කිරීම ;

ජාල සංග්‍රහය, බෙදාහැරීම් සංග්‍රහය සහ අදාළ තාක්ෂණික සහ ආරක්ෂිත ප්‍රමිතීන්වල විධිවිධානවලට අනුව ඒ ඒ අදාළ තැනැත්තන්ට අදාළවන පරිදි කළ යුතු ය.

(ආ) නිරතුරුවම පහත දෑ ප්‍රදර්ශනය කෙරෙන බවට තහවුරු කළ යුතු ය:-

(i) 1 වන උපලේඛනයේ දක්වා ඇති විශාලත්වයෙන් යුත් සහ ආකාරයෙන් පිහිටුවා ඇත්තා වූ ද අදාළ අවස්ථානුගත යටතේ යුක්ති සහගත ලෙස පූර්වේක්ෂණය කළ හැකි අවදානම් පිළිබඳව අනතුරු හැඟවීම සඳහා අවශ්‍ය වූ ද ආරක්ෂක සංඥා ප්‍රමාණවත් සංඛ්‍යාවක් ;

(ii) උපපොළක පිහිටීම හෝ හඳුනා ගැනීම, උපපොළ අයත් හෝ උපපොළ ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන, අදාළ එක් එක් තැනැත්තන්ගේ නම්, උපපොළ සකස් වී ඇති උපකරණ සහ නිසි ලෙස සුදුසුකම් සහිත නිරන්තර සේවයේ යෙදීමට තැනැත්තකු මෙම කාර්යය වෙනුවෙන් එකී අදාළ තැනැත්තා විසින් පත්කරනු ලැබ ඇති අවස්ථාවක ඔහුගේ දුරකථන අංක යනාදිය දැක්වෙන නිවේදනයක් ප්‍රකටව පෙනෙන ස්ථානයක තැබිය යුතු ; සහ

(iii) උපපොළ උපකරණවල බාහිර ආරක්ෂාව සහතික කිරීම සඳහා ගෙන ඇති ක්‍රියාමාර්ගවල ස්වභාවය සැලකිල්ලට ගෙන අවශ්‍ය නිසි අනතුරු ඇඟවීම් ලබාදීම සඳහා අවශ්‍ය ප්‍රමාණයෙන් සහ අවශ්‍ය ස්ථානවල සංස්ථාගත කරන ලද අනිකුත් සංඥා ; සහ

(ඇ) උපකරණ ආශ්‍රිතව ගිණිතක් ඇති වීමේ අවදානම අවමකර ගැනීම පිණිස අදාළ සියලු සාධාරණ පූර්වාරක්ෂණ ක්‍රියා මාර්ග අනුගමනය කළ යුතු ය.

21. අදාළ තැනැත්තන් විසින්, 22 සහ 23 දරන නියෝගවලට අනුකූල නොවන පොළව යටින් දිවෙන ඔවුන්ගේ රැහැන් (බලාගාර සහ උපපොලවල පිහිටි ඒවා හැරුණු විට) සහ ආශ්‍රිත උපකරණ භාවිත නොකළ යුතු ය.

22. භූමිය හා සම්බන්ධ නොවූ සන්නායක ඇතුළත් භූගත රැහැන් සහ ආශ්‍රිත උපකරණ සමග ආසන්නව භාවිතා කිරීමට අපේක්ෂිත යම් මෙවලම් හෝ උපකරණ භූමිය හා සම්බන්ධ නොවූ යම් සන්නායකයන් හා සම්බන්ධවීමට පෙර, එකී උපකරණවල හා මෙවලම්වලට යම් ආකාරයක යාන්ත්‍රික ආරක්ෂාවක් ලබාගැනීම හෝ විදුලිමය වශයෙන් අඛණ්ඩ වූ ලෝහමය ආවරණයක් භූමිය හා සම්බන්ධව තබා ගැනීම හෝ සහතික කිරීම සඳහා -

(අ) අඩු වෝල්ටීයතා පද්ධතියක සන්නායකයක සන්ධි හෝ අගු පිළිබඳව වන විට, යම් ආකාරයක යාන්ත්‍රික ආරක්ෂාවක් ද ;

(ආ) සන්නායකයක වෙනත් යම් කොටසක් සම්බන්ධයෙන් වන විට භූමියට සම්බන්ධ වූ විදුලිමය වශයෙන් අඛණ්ඩ වූ ලෝහමය ආවරණයක් ද,

තිබිය යුතු ය.

23. යම් දෙන ලද අවස්ථාවක භූමිය භාවිත කිරීමේ දී සිදුවිය හැකි යැයි සාධාරණ වශයෙන් අපේක්ෂා කළ හැකි කවර හෝ හානියකින් හෝ අනතුරකින් ආරක්ෂා විය හැකි ආකාරයට සෑම පොළව යටින් දිවෙන රැහැනක්ම සුදුසු ගැඹුරකින් ස්ථානගත කර තිබීම හෝ වෙනත් යම් ආකාරයකින් ආරක්ෂාකර තිබීම කළ යුතු ය.

24. පොළොව සමග සම්බන්ධ නොකරන ලද සන්නායකයක් සහිත පොළොව යටින් දිවෙන රැහැනක් සහිත ස්ථානයක පොළොවට ඉහළින් පොළොව හාරනු ලබන යම් තැනැත්තකුට පොළව යටින් දිවෙන රැහැනේ පිහිටීම සම්බන්ධව ප්‍රමාණවත් අනතුරු හැඟවීමක් ලබා දීමට හැකි පරිදි එම රැහැන ආරක්ෂාකර තිබීම, ලකුණුකර තිබීම හෝ යම් ආකාරයකට දක්වා තිබීම සහතික කළ යුතු ය.

25. සෑම අදාළ තැනැත්තකුටම යොදාගනු ලැබිය හැකි ආකාරයට නිසි අනතුරු හැඟවීමක් ලබා දෙන අයුරින් ජාල සංග්‍රහය, බෙදාහැරීම් සංග්‍රහය සහ ආශ්‍රිත තාක්ෂණික හා ආරක්ෂිත ප්‍රමිතීන් හි විධිවිධානවලට අනුකූල ව 24 වන නියෝගයේ නියම කරනු ලැබ ඇති ආකාරයට ආරක්ෂාව, ලකුණු කිරීම් හෝ දැක්වීම් සිදුකළ යුතු ය. එවැනි විධිවිධාන නොමැති විටෙක රැහැන පයිප්පයක හෝ කාණුවක බහාලීම මගින් හෝ ආරක්ෂිත ගඩොල් හෝ අනතුරු හැඟවීමේ ටේප් පටි සහිතව ප්‍රමාණවත් දුරකින් රැහැන් යෙදීම මගින් හෝ වෙනත් යම් ආරක්ෂිත හෝ අනතුරු හැඟවීමේ සංඥා සැලසීම මගින් හෝ ලකුණු කිරීම හෝ දැක්වීම මගින් හෝ එකී සියලු පියවරවල නිසි එකතුවක් මගින් ආරක්ෂාව සැපයීම, ලකුණු කිරීම හෝ දැක්වීම් කිරීම කළ යුතු ය.

26. අදාළ තැනැත්තන් විසින් ඔවුන්ගේ පාලනය යටතේ නොවන භූමියක පොළව යටින් එළා ඇති සියළුම රැහැන් තබා වගකියනු ලබන සියලු ජාලවල හෝ ඒවායේ කොටස්වල කොටසක් වන විට එම රැහැන්වල පොළොව මතුපිට මට්ටමෙන් පහළ ගැඹුර සහ පිහිටීම දක්වන සිතියම් හෝ වාර්තා යාවත්කාලීනව ද්‍රව්‍යමය ස්වභාවයෙන් සහ ඉලෙක්ට්‍රොනික ආකාරයෙන් පවත්වා තබා ගැනීමට සියලු සාධාරණ පියවර ගත යුතු ය:

එසේ වුව ද, එක් එක් අදාළ තැනැත්තකුටම අදාළ වන ආකාරයට, මෙම නියෝගයේ ඇති කිසිවක් මගින්, බලපත්‍රයක් හෝ මෙම පනත යටතේ නිදහස් කිරීමක් ලබාගත් දිනට පෙර පොළොව මතුපිට මට්ටමෙන් පහළ ස්ථානගත කළ ජාලවල හෝ එහි කොටස්වල තොරතුරු ලබා ගැනීම සාධාරණ පරිදි ප්‍රායෝගික නොවන අවස්ථාවල ඒවායේ ස්ථානය හා පොළව මට්ටමෙන් පහළට ගැඹුර හා අදාළ තොරතුරු හා සම්බන්ධ සිතියමක එවැනි තොරතුරු ඇතුළත් කිරීම අවශ්‍ය නොකළ යුතු ය.

27. අදාළ තැනැත්තන් විසින් පරීක්ෂා කරනු ලැබීම පිණිස 26 වන නියෝගයේ අරමුණු සඳහා පිළියෙල කරන ලද හෝ තබාගන්නා ලද සම්පූර්ණ සිතියමේ හෝ අදාළ කොටසක පිටපතක් -

(අ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව හෝ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව මගින් බලය පවරන ලද යම් තැනැත්තකු ; හෝ

(ආ) සිතියමේ කවර හෝ කොටසක් පරීක්ෂා කිරීමට සාධාරණ හේතු ඇති බව පෙන්වන කවර හෝ වෙනත් යම් තැනැත්තකුට,

පරීක්ෂා කිරීම සඳහා ලබා දිය යුතු අතර ඉල්ලු විට ඔවුන්ට එම සිතියම් හෝ එහි යම් කොටසක පිටපතක් ලබා දිය යුතු ය.

28. අදාළ තැනැත්තන් විසින් සාධාරණ මුදලක් ගෙවීමෙන් පසු 27 වන නියෝගය යටතේ සකස් කළ සිතියමේ හෝ එහි කොටසක පිටපතක් යම් තැනැත්තකුට ලබා දෙනු ලැබිය හැකි ය.

29. විදුලි බලාගාර හා උපපොලවල ඇති උඩිස් රැහැන් නොවන්නා වූ අනෙකුත් උඩිස් රැහැන්, මේ නියෝග සමග ද එක් එක් අදාළ තැනැත්තන්ට අදාළ වන ජාල සංග්‍රහය, බෙදාහැරීම් සංග්‍රහය සහ ආශ්‍රිත තාක්ෂණික හා ආරක්ෂිත ප්‍රමිතීන් හි දක්වා ඇති වෙනත් සකස් කළ සැලසුම් කිරීමේ සම්මතයන්ට ද අනුකූල වන බවට ද අදාළ තැනැත්තන් සහතික විය යුතු අතර ඔවුන්ගේ දැනුම ප්‍රකාරව ඒවාට අනුකූල නොවන බව දන්නා කිසිම උඩිස් රැහැනක් භාවිතා නොකළ යුතු ය.

30. මාර්ගයකට ඉහළින් හෝ මාර්ගය හරහා හෝ මාර්ගයක් දිගේ හෝ වාහන ගමනාගමනයට ප්‍රවේශය ඇති හෝ ප්‍රවේශය නොමැති යම් ස්ථානයකට ඉහළින් උඩිස් රැහැනක් එලා ඇති ලක්ෂයක දී එම රැහැනේ උපරිම වශයෙන් තිබිය හැකි උෂ්ණත්වයේ දී එම උඩිස් ගහැන පොළොව මට්ටමේ සිට තිබිය යුතු උස 2 වන උපලේඛනයේ I වන කොටසේ අදාළ තීරුවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති සීමාවලට අඩු නොවන පරිදි විය යුතු ය.

31. (අ) යම් අවස්ථාවක උඩිස් රැහැනක යම් කොටසක් වාහන ගමනාගමනයට ප්‍රවේශයක් ඇති මාර්ගයක් දිගේ හෝ ඊට ඉහළින් එලා නොමැති ලක්ෂයක දී සහ-

- (i) පරිවරණ මගින් ආවරණය කොට ඇති විට ; හෝ
- (ii) පරිවරණ මගින් ආවරණය කොට නොමැති, නමුත්, පොළව මට්ටමෙන් අවම වශයෙන් මීටර හතරයි දශම තුනක් (4.3) බිම් මට්ටමට ඉහළින් ඇති සහ උඩිස් රැහැන යොදා ඇති ආධාරකයක් මත සවි කර ඇති උපකරණයකට සම්බන්ධ කොට ඇති විට ; හෝ
- (iii) භූමිය හා සම්බන්ධ වී ඇති විට ; හෝ

- (ආ) (i) එය පරිවරණ මගින් ආවරණය වී ඇති විට ; සහ
- (ii) පොදු මහජනතාව සඳහා ප්‍රවේශය ඇති සහ වාහන ගමනාගමනය සඳහා භාවිතා කරන ගමන් මගක් හරහා වන විට රැහැන පොළොව මට්ටමින් මීටර තුනයි දශම හතකට (3.7) නොඅඩු උසකින් හෝ පොදු මහජනතාවට ප්‍රවේශය නොමැති නමුත් වාහන ගමනාගමනයට භාවිතා කරන ගමන් මගක් උඩින් රැහැන එලා ඇති විට මීටර තුනයි දශම පහකින් (3.5) හෝ රැහැනේ අනිකුත් කොටස සඳහා වන විට මීටර දෙකයි දශම හතකින් (2.7) ද වන උඩිස් සේවා රැහැන ගොඩනැගිල්ලක් හෝ ව්‍යුහයක් සහ ආසන්නතම ආධාරකය හෝ ගොඩනැගිලි හෝ ව්‍යුහ දෙකක් අතර වන වාහන ගමනාගමනය සඳහා ප්‍රවේශය නොමැති මාර්ගයක් උඩින් හෝ දිගේ නොවන විට ; හෝ

- (ඇ) (i) එය පරිවරණය මගින් ආවරණ වී ඇති විට ; සහ
- (ii) රැහැන වාහන ගමනාගමනය සඳහා භාවිතා කරන ගමන් මගක් හරහා වන විට පොළව මට්ටමින් මීටර තුනයි දශම හතක් (3.7) උසින් ද හෝ රැහැනේ වෙන යම් කොටසක් උසින් ද හෝ රැහැනේ වෙන යම් කොටසක් සඳහා වන විට මීටර දෙකයි දශම හතකින් (2.7) ද වාහන ගමනාගමනය සඳහා භාවිතා කරන ගමන් මගක් උඩින් වන පාරිභෝගකයාගේ විදුලි පිහිටුවීමේ හි කොටසක් වන උඩිස් රැහැනක් ගොඩනැගිල්ලක් හෝ ව්‍යුහයක් සහ ආසන්නතම ආධාරකය හෝ ගොඩනැගිලි හෝ ව්‍යුහ දෙකක් අතර පිහිටුවා ඇති විට,

30 වන නියෝගය එම කොටසට අදාළ නොවිය යුතු ය.

32. වාහන ගමන් කිරීමට ප්‍රවේශය ඇති මාර්ගයක් වන විට උඩිස් රැහැනක් ගෙන යන ආධාරකයකට සම්බන්ධ කර ඇති කවර හෝ වයරයක් හෝ කේබලයක් බිම් මට්ටමේ සිට මීටර පහයි දශම පහකට (5.5) නොඅඩු උසකින් විය යුතු ය.

33. යාත්‍රා කළ හැකි ජල මාර්ගයක් හරහා උඩිස් රැහැනක් ඇති විට යම් අනතුරක් වැළැක්විය හැකි පරිදි වූ උසක් පවත්වා ගත යුතු ය.

34. භූමියට සම්බන්ධ කර නැති, සහ සාමාන්‍ය ලෙස ප්‍රවේශ විය නොහැකි කවර හෝ උඩිස් රැහැනක කිසියම් හෝ කොටසකට පරිවරක මගින් ආධාර ලබා දිය යුතු ය. නැතහොත් පරිවරණ මගින් වට කොට තිබිය යුතු ය.

35. භූමියට සම්බන්ධ කර නැති සහ සාමාන්‍ය ලෙස ප්‍රවේශ විය හැකි කවර හෝ උඩිස් රැහැනක කොටසක්,

(අ) අජීවි කර තිබිය යුතු ය ; හෝ

(ආ) යුත්තිසහගත ප්‍රායෝගික අයුරින් යාන්ත්‍රික හානියකට හෝ බාධාවකට එරෙහිව ආරක්ෂා වන ලෙස පරිවරණය කර තිබිය යුතු ය ; හෝ

(ඇ) අනතුරු වළක්වාගත හැකි පරිදි ප්‍රමාණවත් ලෙස ආරක්ෂා කර තිබිය යුතු ය.

36. භූමිය හා සම්බන්ධ කර නොමැති උඩිස් රැහැනක් හෝ කොටසකට බලපාන ලෙස සාමාන්‍ය පරිදි ප්‍රවේශ විය හැකි ලෙස ගොඩනැගිල්ලක් හෝ ව්‍යුහයක් ඉදිකිරීමට වගකිව යුතු කිසියම් තැනැත්තකු විසින් ගොඩනැගිල්ල හෝ ව්‍යුහය ඉදිකිරීම සඳහා වූ සිය අරමුණ පිළිබඳ අදාළ උඩිස් රැහැන හිමි හෝ මෙහෙයවන අදාළ තැනැත්තා වෙත ලිඛිතව දැන්විය යුතු අතර එම ඉදිකිරීමට පෙර අදාළ තැනැත්තාගෙන් ආරක්ෂිත විශේෂ අවසර සහතිකයක් ලබාගත යුතු ය. එසේ නමුත් අදාළ විදුලි රැහැනෙහි උපරිම විය හැකි උෂ්ණත්වයේ දී එම ගොඩනැගිල්ල හෝ ව්‍යුහය හා උඩිස් රැහැනේ ඕනෑම කොටසක් අතර පරතරය මෙහි 2 වන උපලේඛනයෙහි II වන කොටසෙහි නිශ්චිතව සඳහන් සීමාවන්ට වඩා අඩුවන අවස්ථාවන්හි දී ආරක්ෂිත විශේෂ අවසර සහතිකය නිකුත් කරනු නොලැබිය යුතු අතර ගොඩනැගිල්ල හෝ ව්‍යුහය ඉදිකිරීම නොකළ යුතු ය.

37. ගොඩනැගිල්ලක් හෝ ඉදිකිරීමක් අසල හෝ ඊට ඉහළින් රැහැනක් එලන අවස්ථාවක දී අදාළ ගොඩනැගිල්ල හෝ ඉදිකිරීම හා විදුලි රැහැනෙහි තිබිය හැකි උපරිම උෂ්ණත්වයේ දී එම රැහැනෙහි කවර හෝ කොටසක අතර පරතරය, මෙහි 2 වන උපලේඛනයෙහි II වන කොටසෙහි නිශ්චිතව සඳහන් සීමාවන්ට වඩා අඩු නොවිය යුතු ය.

38. අඩු වෝල්ටීයතා උඩිස් රැහැනක කොටසක් වූ යම් නිරාවරන වූ හා භූගත නොවූ අනාවරණ සන්නායකයක් එහි සම්පූර්ණ දිග දක්වා භූගත වූ නිරාවරිත සන්නායකයකට කෙළින්ම ඉහළින් පිහිටුවිය යුතු ය.

39. උඩිස් රැහැනක උපරිම විය හැකි උෂ්ණත්වයේ දී එම උඩිස් රැහැන සහ යම් ගසක් අතර පරතරය 2 වන උපලේඛනයෙහි III වන කොටසෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති සීමාවන්ට අඩු නොවිය යුතු ය. මේ නියෝගයේ කාර්යය සඳහා, අර්ධ වශයෙන් පරිවාරකවලින් ආවරණය වූ රැහැන් පරිවාරක රහිත රැහැන් ලෙස සැලකිය යුතු ය.

40. යුත්තිසහගතව ප්‍රායෝගික වශයෙන් හැකිතාක් දුරට අනතුරකට හේතුවිය හැකි අයුරින් යම් උඩිස් රැහැනක් ගොඩනැගිල්ලකට, ගසකට හෝ වෙනත් ඉදිකිරීමකට, සම්පව පිහිටුවා නොතිබිය යුතු ය.

41. අධි වෝල්ටීයතා රැහැනක් ආසන්නයේ යම් ස්ථානයකට ළිගාවීමක දී ඒ හේතුවෙන් අනතුරක් ඇති විය හැකි නම් එවැනි අධිවෝල්ටීයතා රැහැන්වල ආධාරක මත අවස්ථානුකූලව අවශ්‍ය කරන සාධාරණ ආකාරයට කිසියම් අනවසර පුද්ගලයෙකු එම අධිවෝල්ටීයතා රැහැන් අසලට ළඟාවීම වැළැක්වීම සඳහා ප්‍රායෝගිකව හැකි ආකාරයට උපාංග සවිකළ යුතු ය.

42. අධි වෝල්ටීයතා උඩිස් රැහැනක් රැහැන යන සෑම ආධාරකයකටම යම් අවස්ථාවක සාධාරණව දැකිය හැකි යම් අනතුරක් පිළිබඳව නිසි අනතුරු හැඟවීමක් ලබා දීමට අවශ්‍ය පරිදි නිසි ස්ථානවල ස්ථාපිත අවශ්‍ය ප්‍රමාණයෙන් යුත් අවශ්‍ය තරම් ආරක්ෂිත සංඥා ප්‍රමාණයක් සවි කළ යුතු ය. මෙම නියෝග ක්‍රියාත්මක වීමෙන් පසු සවි කරනු ලබන හෝ ආදේශ කරනු ලබන සෑම සංඥාවක් ම I වන උපලේඛනයේ දක්වා ඇති නිර්ණායකයන්ට අනුකූල විය යුතු ය.

43. අකුණු සන්නායක භාවිතා කරන විට හෝ වෙනත් පහළින් ගමන් කරන්නා වූ ආධාරක සහිත නිරාවරිත සන්නායක භාවිතා කරන විට බිම් මට්ටමේ සිට මීටර තුනක් ඇතුළත අනතුරු සිදුවීම වැළැක්වීම සඳහා ඒවා ආරක්ෂා කිරීමට පියවර ගත යුතු ය.

44. නිරාවරිත සන්නායක සහිත උඩිස් රැහැනක් රැහැන යන යම් ආධාරකයකට සවි වී ඇති හෝ එහි කොටසක් වන සෑම ආධාරක වයරයක්ම බිම් මට්ටමින් මීටර තුනකට (3) නොඅඩු ඉහළකින් කිසිදු කොටසක් පිහිටා නොමැති පරිවාරකයකට සම්බන්ධ කර තිබිය යුතු ය.

45. යම් තැනැත්තකු විසින්, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකුගේ හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකුගේ ජාලයකට හුවමාරු විකල්ප බලශක්ති ප්‍රභවයක් ලෙස බලශක්ති ප්‍රභවයක් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන්නේ නම් එම ශක්ති ප්‍රභවය ජාලයට සමාන්තරව ක්‍රියාත්මක නොවන බවට සහ එම ශක්ති ප්‍රභවය පාරිභෝගිකයකුගේ අඩු වෝල්ටීයතා විදුලි පිහිටුවීමක කොටසක් වන අවස්ථාවක එය ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති අවශ්‍යතාවයන් හා අනුකූල වන බවට සහතික විය යුතු ය :

එසේ වුව ද, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ ජාලය සමග සමාන්තරව සම්බන්ධ විය හැකි බලශක්ති ප්‍රභවයක් කිසිදු තැනැත්තකු විසින් ස්ථාපිත කොට හෝ ක්‍රියාවට නැංවීම, ඔහු වෙත -

- (අ) ජාල සංග්‍රහය, බෙදාහැරීම් සංග්‍රහය සහ ආශ්‍රිත ආරක්ෂිත සහ තාක්ෂණික ප්‍රමිතීන්ට අනුව සහ එක් එක් අදාළ තැනැත්තන්ට බලපාන පරිදි අවදානම වැළැක්වීමට හෝ ජාලයට බාධා සිදුවීම හෝ පාරිභෝගික සැපයුමට බාධා සිදුවීම වැළැක්වීමට අවශ්‍ය සහ නිසි උපකරණ සතුටු වීම ;
- (ආ) අනතුර වැළැක්වීම සඳහා අවශ්‍ය සහ යෝග්‍ය පුද්ගලයන් සහ පටිපාටි පැවතීම ;
- (ඇ) බලශක්ති ප්‍රභවය අඩු වෝල්ටීයතා පාරිභෝගිකයාගේ විදුලි පිහිටුවීමක කොටසක් වන විට ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති අවශ්‍යතා හා අනුගත වීම ; සහ
- (ඈ) ජාලය අයත් හෝ ජාලය මෙහෙයවන සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් ලිඛිත අනුමතය ලබාගැනීම,

ඇත්තේ නම් මිස සිදු නොකළ යුතු ය :

එසේම තව දුරටත්, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකු හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු හෝ ජාලයක් සමග සමගාමීව සම්බන්ධ විය හැකි බලශක්ති ප්‍රභවයක් ස්ථාපිත කරන්නා වූ හෝ ක්‍රියා කරන්නා වූ තැනැත්තකු -

- (i) (අ) සහ (ඇ) ඡේද හා අනුගත වීම ;
- (ii) එකී තැනැත්තාගේ විදුලි පිහිටුවීමට විදුලිය සැපයීම සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා හෝ විසින් විසන්ධි කරන විට සමගාමී සම්බන්ධතාවයෙන් විදුලිමය වශයෙන් එය විසන්ධි වීමට බලශක්ති මූලාශ්‍රය ආකෘති කොට තිබීම ;
- (iii) බලශක්ති ප්‍රභවයක් ස්ථාපනය කරන යම් තැනැත්තකු ජාලය සමගම සමගාමීව එම බලශක්ති ප්‍රභවය භාවිතා කිරීමට සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ ලිඛිත අවසරය එම ප්‍රභවය භාර ගැනීමට පෙර හෝ එසේ කරන වේලාවේ දී ලබා ගැනීම සහතික කිරීම,

කර ඇත්තේ නම් එම තැනැත්තාට (ආ) සහ (ඇ) ඡේද අදාළ නොවිය යුතු ය.

46. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකු සහ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු හෝ විසින් තම අදාළ ජාලයක සිදු විය හැකි යම් දෝෂයක් හේතුවෙන් බලපෑමට පාත්‍රවිය හැකි පාරිභෝගිකයන් ගේ සංඛ්‍යාව අවම කිරීම සඳහා, අවශ්‍ය අවස්ථාවන් හි දී තම ජාලය විධිමත් ලෙස ස්ථානගත කොට ක්‍රමානුකූලව සවිකළ විලාසයක හෝ ස්වයංක්‍රීය ස්විච් මගින් සකස් කිරීමට ද තමාගේ ම ක්‍රියා මගින් සැපයුමට සිදුවිය හැකි බාධා වැළැක්වීම සඳහා ප්‍රායෝගිකව යුක්තිසහගත වූ සියලු පියවර ගැනීමට ද සහතික විය යුතු ය.

47. යම් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකුගේ හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකුගේ ලිඛිත අවසරයක් නොමැතිව එකී සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ හෝ ජාලයකින් පාරිභෝගිකයකුගේ විදුලි සැපයුමකට, විදියක විද්‍යුත් ස්ථාපනයකට හෝ වෙනත් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකුගේ ජාලයකට කිසිදු තැනැත්තකු විසින් සම්බන්ධතාවයක් ඇති කිරීම හෝ වෙනස් කිරීම නොකළ යුතු ය.

48. (අ) පාරිභෝගිකයකුගේ විදුලි පිහිටුවීමක්, මාවත් විදුලි සවි කිරීමක් හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකුගේ හෝ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකුගේ ජාලයක් ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති අවශ්‍යතා හෝ මෙම නියෝගවලට අනුගත වීමට අපොහෙසත් වන ; හෝ

(ආ) සාධාරණව ප්‍රායෝගික වශයෙන්, සැපයීමෙහි අනතුරක් හෝ බිඳ වැටීමක් වැළැක්වීමට සම්බන්ධතාවම එබඳු ආකාරයකට ඉදි කිරීම, ස්ථාපිත කිරීම, ආරක්ෂා කිරීම සහ භාවිතා කර හෝ භාවිතා කිරීමට කටයුතු සැලැස්වීම නොකරනු ලබන අවස්ථාවක දී ; හෝ

(ඇ) අදාළ එක් එක් තැනැත්තන්ට බලපාන ආකාරයට, ජාල සංග්‍රහය, බෙදාහැරීම් සංග්‍රහය සහ ආශ්‍රිත ආරක්ෂිත සහ තාක්ෂණික ප්‍රමිතීන්වලට සම්බන්ධතාවය අනුකූල නොවීම.

පිළිබඳ සාධාරණ පසුබිම් තත්වයන් විශ්වාස කිරීමට කරුණු පවතින්නේ මිස 47 වන නියෝගයෙහි සඳහන් සම්බන්ධතාවය වෙනස් කිරීමට හෝ ඇති කිරීම සඳහා අනුමතය සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියෙකු හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින් අහේතුක ලෙස රඳවා නොගත යුතු ය.

49. යම් තැනැත්තකු සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකු හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු අතර 48 වන නියෝගය යටතේ අනුමැතිය දීමේ ප්‍රමාදයක් හෝ අනුමැතිය දීම ප්‍රතික්ෂේප කිරීම හෝ පිළිබඳ යම් ආරවුලක් ඇති වූ විට සහ ඒ සම්බන්ධව ඔවුන් අතර එකිනෙකාට පැමිණිය නොහැකි වූ අවස්ථාවක දී එම ආරවුල විඳුලිබල (ආරවුල් විසඳීම සඳහා වන ක්‍රියාපටිපාටිය) රීතිවලට අනුකූලව කොමිෂන් සභාවට ඔවුන් අතරින් යම් පාර්ශවයක් විසින් යොමු කළ හැකි ය.

50. පාරිභෝගිකයකුට සම්බන්ධතාවයක් ලබා දීම ආරම්භ කිරීමේ දී හෝ පාරිභෝගික ඉල්ලීම මත පවත්නා සැපයුමට වෙනස්කම් කිරීමේ දී සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් පාරිභෝගිකයා වෙත ලිඛිතව පහත තොරතුරු දැන්විය යුතු ය :-

- (අ) ඔහු විසින් සැපයීමට යෝජනා කරනු ලබන විඳුලිබල සැපයුමෙහි ධාරාවේ ස්වභාවය සරළ ධාරාවක් ද නැතහොත් ප්‍රතිවර්තීය ධාරාවක් ද යන වග ;
- (ආ) ප්‍රතිවර්තීය ධාරාවක් නම් කලා සංඛ්‍යාව සහ සැපයුම් ලක්ෂ්‍යයන් වෙත බලශක්තිය ලබා දීමට ඔහු විසින් යෝජනා කරනු ලබන්නේ කවර සංඛ්‍යාතයක් යටතේ ද එකී සංඛ්‍යාතය ; සහ
- (ඇ) සැපයුම් පර්යන්ත සඳහා බලශක්තිය සම්ප්‍රේෂණය කිරීමට ඔහු යෝජනා කරනු ලබන වෝල්ටීයතාව.

එසේ වුව ද, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා ද පාරිභෝගිකයා බලපෑමකට ලක්විය හැකි වෙන යම් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු වේ නම් ඔහු ද අතර වෙනසම් ආකාරයකට ලිඛිතව එකඟ වී නොමැත්තේ නම් සැපයුම් පර්යන්තවල දී කලා සහ උදාසීන සන්නායක අතර ප්‍රකාශිත සංඛ්‍යාතය, හර්ට්ස් පහත (50)ක් සහ අඩු වෝල්ටීයතා සැපයුම සම්බන්ධව ප්‍රකාශිත වෝල්ටීයතාවය වෝල්ටීස් දෙසිය තිහ (230) ක් ද විය යුතු ය.

මේ නියෝගයෙහි කාර්යය සඳහා අදාළ තැනැත්තන් විසින් වෙනත් අයුරකින් ලිඛිතව එකඟතාවයකට පැමිණ නොමැත්තේ නම්, අනුමත විචල්‍යතා ලෙස හැඳින්වෙනුයේ :-

- (අ) ප්‍රකාශිත සංඛ්‍යාතයෙන් ඉහළට හෝ පහළට සියයට එකක(1%) ප්‍රතිශතයක් නොඉක්මවන විචල්‍යතාවය ;
- (ආ) අඩු වෝල්ටීයතා සැපයුමක් සම්බන්ධයෙන් වන විට, ප්‍රකාශිත සංඛ්‍යාතයේ දී පවත්නා ප්‍රකාශිත වෝල්ටීයතාවයෙන්, ඉහළට හෝ පහළට සියයට හයක(6%) ප්‍රතිශතයක් නොඉක්මවන විචල්‍යතාවය ;
- (ඇ) මධ්‍ය වෝල්ටීයතා සැපයුමක් සම්බන්ධයෙන් වන විට, ප්‍රකාශිත සංඛ්‍යාතයේ දී පවත්නා ප්‍රකාශිත වෝල්ටීයතාවයෙන් ඉහළට හෝ පහළට සියයට හයක(6%) ප්‍රතිශතයක් නොඉක්මවන විචල්‍යතාවය ;
- (ඈ) ඉහළ වෝල්ටීයතා සැපයුමක් සම්බන්ධයෙන් වන විට, ප්‍රකාශිත සංඛ්‍යාතයේ දී පවත්නා ප්‍රකාශිත වෝල්ටීයතාවයෙන්, ඉහළට හෝ පහළට සියයට දහයක(10%) ප්‍රතිශතයක් නොඉක්මවන විචල්‍යතාවය.

51. 50 වන නියෝගය යටතේ කරන ලද ප්‍රකාශයක් හේතුවෙන් බලපෑමට පාත්‍ර වූ යම් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකු හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින්, කොමිෂන් සභාවට අවශ්‍ය තැනැත්තන්ට සහ අවශ්‍ය කරනු ලබන නියමයන් මත ඉල්ලීම් පිළිබඳව පෙර දැනුම්දීමක් කොට ඇත්තේ නම්, එකී සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් කරනු ලබන එකී ඉල්ලීම් අනුව එකී ප්‍රකාශයේ අඩංගු යම් අගයයන්ගේ හෝ අවසරලත් විචල්‍යතාවල වෙනසක් සිදු කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාව විසින් අවසර දෙනු ලැබිය හැකි ය.

52. කොමිෂන් සභාව විසින් 51 වන නියෝගය යටතේ වෙනසක් කිරීම අනුමත කර ඇති විටක සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් එය අදාළ වන සෑම සැපයුම්කරුවකු, වෙනත් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු සහ පාරිභෝගිකයකු වෙත එබඳු වෙනස් කිරීම් පිළිබඳ දැන්වීමක් භාර දිය යුතු ය.

53. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකු සහ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින් විශේෂිත තත්වයක් යටතේ හැර සිය ජාලයට සම්බන්ධිත පාරිභෝගිකයෙකුගේ විදුලි පිහිටුවීමකට කරනු ලබන සැපයුමේ ලක්ෂණ 50 වන නියෝගයේ යටතේ කරන ලද ප්‍රකාශය හා අනුකූල වන බව තහවුරු කළ යුතු ය.

54. පාරිභෝගිකයාගෙන් ලිඛිත එකඟතාවක් මත හෝ එවැනි ලිඛිත එකඟතාව නොමැති විට එවැනි කොන්දේසි පනවනු ලැබිය හැකි කොමිෂන් සභාවෙහි ලිඛිත අවසරය මත හැර කිසියම් සැපයුමක කලා සංඛ්‍යාව හා පිළිවෙල, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් වෙනස් නොකළ යුතු ය.

55. පාරිභෝගිකයකුගේ හෝ උත්පාදන බලපත්‍රලාභියකුගේ පරිශ්‍රයක තබා ඇත්තා වූ ද පාරිභෝගිකයාගේ හෝ උත්පාදන බලපත්‍රලාභියාගේ පාලනය යටතේ නොමැති වූ ද සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ උපකරණවල එක් එක් අයිතමය (පාරිභෝගිකයාගේ හෝ උත්පාදන බලපත්‍රලාභියාගේ පිහිටුවීමේ කොටසක් වුව ද නොවූව ද) -

- (අ) එහි අරමුණ සඳහා ගැලපෙන බව ;
- (ආ) ස්ථාපිත කොට, යුක්ති සහගතව ප්‍රායෝගික අයුරින් ; අනතුරු වළක්වනු පිණිස නඩත්තු කරන බව ; සහ
- (ඇ) සැපයුම් අග්‍රවලට ප්‍රායෝගිකව සාධාරණ පමණට සමීප වූ දුරකින් පවත්නා, ගැලපෙන කටවුටයක් හෝ පරිපථ බිඳිනයක් මගින් ආරක්ෂා කර තිබීම,

පිළිබඳව සහතික විය යුතු ය.

56. 55 (ඇ) වන නියෝගය යටතේ දක්වන ලද උණුවන කටවුටයේ කොටසක් වන සෑම පරිපථ බිඳිනයක් හෝ කපා හරින විලාසයක් යෝග්‍ය පරිදි අගුළු ලද හෝ මුද්‍රා තබන ලද බහළුමක තැබිය යුතු ය.

57. පාරිභෝගිකයාගේ පරිශ්‍රයෙහි පිහිටා ඇති නමුත් පාරිභෝගිකයාගේ පාලනයට යටත් නොවන යම් උපකරණයක කොටසක් වන පරිපථ බිඳිනයක හෝ සුදුසු සිද්ධි විලාසයක ධ්‍රැවීයතාවය නිශ්චිතව හඳුනා ගැනීමට සහ සැපයුම් අග්‍ර හා සම්බන්ධිත අඩු වෝල්ටීයතා විදුලි රැහැන්වල වෙන් වූ සන්නායක පැහැදිලිව හඳුනාගත හැකි වන පරිදි ඒවා ස්ථිර ලෙස සළකනු කිරීම සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකු හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින් සිදු කළ යුතු අතර එම ලකුණු කිරීම් ප්‍රායෝගිකව ප්‍රශ්නගත සැපයුම් අග්‍රවලට ආසන්නතම සිදුකළ හැකි ස්ථානයේ ලකුණු කළ යුතු ය.

58. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ආරක්ෂාව සඳහා වන හේතු නිසාවෙන් අයෝග්‍ය වේ යැයි නිගමනය කිරීමක දී හැර එවැනි යම් බලපත්‍රලාභීන් විසින් අලුත් සම්බන්ධතාවක් අඩු වෝල්ටීයතාවකින් සැපයීමේ දී පහත තත්වයන්ට අනුකූලව ක්‍රියා කළ යුතු වේ :-

- (අ) ඔහුගේ ජාලයෙහි උදාසීන සන්නායකය පාරිභෝගිකයාගේ විදුලි පිහිටුමේ උදාසීන සන්නායකයට සම්බන්ධ කිරීම සඳහා තබා තිබිය යුතු ය ;
- (ආ) බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ ජාලයේ ආරක්ෂිත සන්නායකයක් පවත්නා විට, පාරිභෝගිකයාගේ විදුලි පිහිටුවීමෙහි ආරක්ෂිත සන්නායකයට සම්බන්ධ කිරීමට හැකි වන සේ ඔහුගේ ජාලයෙහි ආරක්ෂිත සන්නායකය තබා තිබිය යුතු ය.

59. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ ජාලයට සම්බන්ධතාවයක් සාදනු ලබන අවස්ථාවක දී හෝ යෝජනා වූ විට, සිය ජාලයට සම්බන්ධ කරනු ලබන්නා වූ පාරිභෝගික විදුලි පිහිටුවීමක් හෝ වෙනත් බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියෙකුගේ ජාලයක් හෝ වීටී විදුලි පිහිටුවීමක්, සාධාරණ ප්‍රමාණයකට ප්‍රායෝගික පරිදි, අවදානම වැළක්වීමට තමාගේ හෝ වෙනත් බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියෙකුගේ ජාලය සමග හෝ වෙනත් පාරිභෝගිකයෙකුගේ ස්ථාපිතයට කෙරෙන සැපයුමට හෝ වීටී විදුලි පිහිටුවීම් වලට, සිදු විය හැකි නිරෝධන වැළැක්වීමේ ආකාරයට ඉදිකිරීමට, ස්ථාපනය කිරීමට, ආරක්ෂා කිරීමට සහ භාවිතා කිරීමට හෝ භාවිතා කරනු ලබන බවට ගෙන ඇති පියවර සම්බන්ධයෙන් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියා තෘප්තිමත් නොවන අවස්ථාවක දී සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියා විසින් පාරිභෝගිකයා වෙත හෝ වෙනත් බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියෙකු හෝ වීටී විදුලි සවිකිරීම්වල හිමිකරුවන් වෙත හෝ ගත යුතු පියවර පිළිබඳ දැන්වීම් නිශ්චිත කාලවකවානුවක්ද සහිතව ලිඛිතව නිවේදනයක් නිකුත් කළ හැකිය.

60. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් නිවේදනයෙහි දක්වන පිළියම් කටයුතු නිවේදනයෙහි දක්වා ඇති කාලය තුළ ක්‍රියාත්මක කර නොමැත්තේ නම් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් පාරිභෝගික විදුලි පිහිටුවීම හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ ජාලය හෝ වීටී විදුලි සවි කිරීම් විසන්ධි කිරීම හෝ සම්බන්ධතාව ප්‍රතික්ෂේප කිරීම

හෝ කළ හැකි අතර එවැනි අවස්ථාවක දී සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් පාරිභෝගිකයාට හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාට හෝ විටී විදුලි පිහිටුවීම් හිමිකරුට තවදුරටත් ලිඛිත නිවේදනයකින් විසන්ධි කිරීමට හෝ සම්බන්ධතාව ප්‍රතික්ෂේප කිරීමට හේතු දැක්විය යුතු ය.

61. ආරක්ෂිතභාවය යන හේතු මත, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකු හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින් පාරිභෝගිකයකුගේ විදුලි පිහිටුවීම හෝ වෙනත් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකුගේ ජාලයක් හෝ විදි විදුලි සවිකිරීම්වලට කෙරෙන සැපයීම 59 වන නියෝගය ප්‍රකාරව නිකුත් කෙරෙන නිවේදනයකින් තොරව විසන්ධි කළ හැකි ය. නමුත් එවැනි විසන්ධි කිරීමකින් පසුව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් පාරිභෝගිකයා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා හෝ විටී ලාම්පු සවිකිරීම්වල හිමිකරුවා වෙත ප්‍රායෝගිකව හැකි සාධාරණ කාලයක් ඇතුළත ලිඛිතව නිවේදනයක් මගින් එසේ විසන්ධි කිරීමට හේතු ද අදාළ වන්නේනම්, එකී පාරිභෝගිකයා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා හෝ විදි විදුලි සවිකිරීම්වල හිමිකරුවා විසින් පිළියම් ලෙස යොදා ගත යුතු පියවර පිළිබඳ දැනුම් දීම ද කළ යුතු ය.

62. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සාධාරණ ලෙස තෘප්තිමත් වන ආකාරයට පාරිභෝගිකයා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා හෝ විටී විදුලි සවිකිරීම්වල හිමිකරුවා විසින් නියම කර ඇති පරිදි පිළියම් ලෙස යොදා ගත යුතු නිවේදනයේ සඳහන් කර ඇති පියවර ගනු ලැබූ අවස්ථාවක දී හෝ පිළියම් ලෙස යොදා ගත යුතු පියවර අවශ්‍ය නොවන අවස්ථාවක දී සාධාරණ ලෙස ප්‍රායෝගික වන ආකාරයට විසන්ධි කිරීම අහෝසි වන තත්වයක් යටතේ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් විදුලි සැපයුම සන්ධි කරනු හෝ නැවත යථා තත්වයට පත් කරනු ලැබිය යුතු ය.

63. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකු හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු සහ පාරිභෝගිකයකු අතර හෝ වෙනත් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු හෝ විදි විදුලි සවිකිරීම් හිමිකරුවකු අතර විසන්ධි කිරීමක් හෝ පාරිභෝගිකයකුගේ විදුලි පිහිටුවීම හෝ වෙනත් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකුගේ ජාලයකට හෝ විදි විදුලි පිහිටුවීමකට විදුලිය සම්බන්ධ කිරීම ප්‍රතික්ෂේප කිරීම සම්බන්ධ ඔවුන් අතර විසඳීමට නොහැකි ආරවුලක් වේ නම් විදුලිබල (ආරවුල් විසඳීමේ පටිපාටිය) රීති යටතේ අදාළ එක් පාර්ශවයක් විසින් කොමිෂන් සභාව වෙත යොමු කළ හැකි ය.

64. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකු හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින්, තම ජාලයට සම්බන්ධිත හෝ එසේ සම්බන්ධ කිරීමට ඇති, දැනට පවත්නා වූ හෝ යෝජිත, පාරිභෝගික විදුලි පිහිටුවීමක් පිළිබඳ තොරතුරු ඉල්ලීමක් සම්බන්ධයෙන් හේතුවක් පෙන්වීමට හැකි ඕනෑම තැනැත්තකුට, එම විදුලි පිහිටුවීමට අදාළ හෝ අදාළ විය හැකි පහත දැක්වෙන තොරතුරු පිළිබඳ ලිඛිත ප්‍රකාශයක් ලබා දිය යුතු ය :-

- (අ) සේවා අග්‍රයේ ඇති උපරිම අපේක්ෂිත ලුහු පරිපථ ධාරාව ;
- (ආ) අඩු වෝල්ටීයතා සම්බන්ධතා සඳහා, විදුලි පිහිටුමේ පිටත ඇති භූගත දෝෂ මාර්ගයේ භූගත පුඩුවෙහි උපරිම බිම් සම්බාධනය ;
- (ඇ) සැපයුම් අග්‍රයට ආසන්නතම වූ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ ආරක්ෂණ උපක්‍රමයේ හෝ උපක්‍රමවල වර්ගය සහ ප්‍රමාණනය ;
- (ඈ) සම්බන්ධතාවයට අදාළ බිම් ගැන්වීම් පද්ධතියේ වර්ගය ; සහ
- (ඉ) 50 වන නියෝගයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති තොරතුරු.

65. (1) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියකු හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් පරීක්ෂා කිරීමේ කාර්යයන් සඳහා හෝ සිය කාර්යයන් කරගෙන යාම සහ සම්බන්ධ වෙනත් කාර්යයක් සඳහා -

- (අ) අවශ්‍ය විය හැකි කාල පරිච්ඡේදයක් සඳහා නමුත් ඊට නොවූ වැඩි කාල සීමාවකට; සහ
- (ආ) දින දෙකකට නොඅඩු කාලයකට නොවන්නේ නම් අදාළ තැනැත්තාට පෙර දැන්වීමක් ලබා දී ඇති විට,

පමණක් සැපයුම අත්හිටවනු ලැබිය හැකි ය:

කෙසේ වුව ද, 65 (ආ) නියෝගය යටතේ අවශ්‍ය වන දැන්වීම් අදාළ තැනැත්තාට ලැබී නොතිබුණ ද සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් පහත දැක්වෙන අවස්ථාවල දී සැපයුම අත්හිටුවිය හැකි ය :-

- (i) අදාළ පාරිභෝගිකයා සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා අතර අත්හිටුවීම පිළිබඳව එකඟතාවයක් ඇති වී තිබීම ; හෝ
- (ii) යම් අන්තරායක් වැළැක්වීමට හෝ අනවශ්‍ය හදිසි අළුත්වැඩියාවක් සිදු කිරීම හෝ සඳහා අදාළ පාරිභෝගිකයාට දෙනු ලබන සැපයුම අත්හිටුවීම අවශ්‍ය බවට සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් සලකනු ලැබීම; හෝ
- (iii) ජාලයේ ආරක්ෂාව හෝ නිසි ක්‍රියාකාරිත්වය සම්බන්ධව සැපයුම අත්හිටුවීමේ හදිසි අවශ්‍යතාවක් තිබෙන්නේ නම්; හෝ
- (iv) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ පාලනයෙන් බැහැරව පවතින බාහිර තත්වයන් හේතුවෙන් අදාළ පාරිභෝගිකයාට දැන්වීම නොලැබීම.

66. 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 6 වැනි වගන්තිය යටතේ පත් කළ පරීක්ෂකයෙක් විසින්, මෙම නියෝග උල්ලංඝනය වීමක් සිදු වී තිබෙන්නේ දැයි තහවුරු කර ගැනීම සඳහා සෝදිසි කිරීමක්, පරීක්ෂාවක් හෝ විභාග කිරීමකට පාත්‍ර කරනු ලබන උපකරණය හිමි තැනැත්තා විසින් මෙම නියෝගය යටතේ පරීක්ෂකවරයාගේ කාර්යය සාර්ථකව ඉටු කර ගැනීම සඳහා සාධාරණ පහසුකම් සැපයීම හා යම් තොරතුරු ලබාදීම කරනු ලැබිය යුතු ය.

67. (1) අවස්ථාවෝචිත පරිදි සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ ජාලයට සන්ධි වී ඇති පාරිභෝගික විදුලි පිහිටුවීම් සම්බන්ධයෙන් වන 2 (ආ) ඡේදයෙහි නිශ්චිතව සඳහන් කිසියම් සිදුවීමකට අදාළව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් මෙම නියෝගයට අනුකූලව කොමිෂන් සභාව වෙත දැන්වීමක් කළ යුතු අතර අදාළ තැනැත්තන්ගේ යම් අයකුගේ අයිතිය යටතේ පවතින, පාලනය යටතේ පවතින හෝ අදාළ තැනැත්තා විසින් භාවිතා කරනු ලබන හෝ උපකරණයක් හෝ ජාලයක් සම්බන්ධයෙන් වන 2 වන ඡේදයේ සඳහන් වෙනත් ඕනෑම සිදුවීමකට අදාළව, අදාළ තැනැත්තා විසින් කොමිෂන් සභාවට දැන්වීමක් කළ යුතු ය.

(2) 1 වන ඡේදයේ දක්වා ඇති සිදුවීම් පහත දැක්වේ :-

- (අ) බලශක්තිය උත්පාදනය කිරීම, සම්ප්‍රේෂණය කිරීම, පාලනයකිරීම හෝ සැපයුම් අග්‍රය වෙතට රැගෙනයාම සහ සැපයුම් අග්‍රය ඇතුළුව ඒ සම්බන්ධව සම්පූර්ණයෙන්ම හෝ කොටසක් වශයෙන් අදාළ කළ හැකි යම් සිදුවීමක් මගින් -
 - (i) කිසියම් තැනැත්තකුගේ මරණයක්; හෝ
 - (ii) කිසියම් තැනැත්තකුට සිදුව ඇති ආබාධයන් (විදුලිසැර වැදීම ආශ්‍රීත කම්පනයක් ද ඇතුළුව); හෝ
 - (iii) යම් ගින්නක්; හෝ
 - (iv) කිසියම් බාහිර පිපිරීමක් හෝ අභ්‍යන්තර පිපිරීමක්.
- (ආ) යම් කාර්මික නොවන සහ වාණිජ නොවන පරිශ්‍රයන්වල පාරිභෝගිකයාගේ පැත්තේ ඇති සැපයුම් අග්‍ර විදුලිය සහිත වීම සම්පූර්ණයෙන්ම හෝ කොටසක් වශයෙන් අදාළ කළ හැකි යම් සිදුවීමක දී ඒ හේතුවෙන් යම් තැනැත්තෙකුගේ මරණය සිදුවීම සහ එම සිදුවීම පිළිබඳව බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාට දැනගැනීමට ලැබීම ;
- (ඇ) (අ) අනුඡේදයේ දක්වා ඇති සිදුවීමක් සහිත වුව ද, සහිත නොවුව ද, 30, 36, 37 සහ 39 වන නියෝග මගින් අවශ්‍ය කෙරෙන උසකට/දුරකට වඩා උසකින් හෝ දුරකින් උඩින් රැහැනක් තිබීමට හේතු වූ යම් සිදුවීමක්;
- (ඈ) (අ) සහ (ආ) අනුඡේදවල නිශ්චිතව දක්වා නොමැති සිදුවීමක් හේතුවෙන් යම් භූගත කේබලයකට යම් හානියක් සිදුවීම; සහ

(ඉ) (අ), (ඇ) හෝ (ඈ) අනුඡේදවල ලැයිස්තුගත කර ඇති සිදුවීමක් නොවන්නා වූ ද, එකී සිදුවීමේ අවස්ථානුගතයන් සලකා බැලීමේ දී (අ) අනුඡේදයේ ලැයිස්තුගත කර ඇති යම් සිදුවීමක් ඇති කිරීමට හේතුකාරක විය හැකි සිදුවීමක්.

(3) (2) (ආ) ඡේදයේ නිශ්චිතව දක්වා ඇති යම් සිදුවීමක් සම්බන්ධව -

(අ) (5) වැනි ඡේදයට අනුකූලව දැනුම්දීමේ අවශ්‍යතාවට අමතරව, එසේ කරන ලද දැන්වීම (4) වන සහ (5) වන ඡේද දෙකේම අවශ්‍යතාවන් සැහීමකට පත් කරන්නේ නම් මිස (4) වැනි ඡේදය ප්‍රකාරව දැනුම් දීමේ අවශ්‍යතාවය (අදාළ වනතාක් දුරට) අදාළ වේ; සහ

(ආ) (4) වැනි සහ (5) වැනි ඡේද ප්‍රකාරව දැනුම් දීම කිරීමේ අවශ්‍යතාවය ද, (6) වැනි ඡේදයට අනුකූලව දැනුම්දීම කිරීමේ අවශ්‍යතාවට අමතරව, අදාළ වේ.

(4) (2) (අ) (i) ඡේදයේ හෝ (බරපතල කුවාල වීමක් සිදුවූ අවස්ථාවක දී) (2) (අ) (ii) ඡේදයේ දක්වා ඇති යම් සිදුවීමක් සම්බන්ධව ගත් කළ එම සිදුවීම පිළිබඳ අදාළ තැනැත්තාට දැන ගැනීමට ලැබුණු වහාම, අවස්ථාවෝචිත පරිදි, දුරකථන මාර්ගයෙන් හෝ වෙනත් ක්ෂණික සන්නිවේදන ක්‍රමයකින් එම සිදුවීම පිළිබඳ කොමිෂන් සභාව වෙත වහාම දැනුම් දිය යුතු ය.

(5) (2) (අ) හෝ (2) (ආ) ඡේදවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති යම් සිදුවීමක් සම්බන්ධව, එම සිදුවීම අදාළ තැනැත්තාට සැලවූ වහාම, අවස්ථාවෝචිත පරිදි (8) වැනි ඡේදයට යටත්ව අදාළ තොරතුරු අඩංගු දැන්වීම ප්‍රායෝගිකව හැකි වඩාත් ම ඉක්මන් ක්‍රමය මගින් ලිඛිතව කොමිෂන් සභාවට ලබා දිය යුතු ය.

(6) (2) (අ), (2) (ඇ) හෝ (2) (ඉ) ඡේද යටතේ දැනුම් දිය යුතු යම් සිදුවීමක් සම්බන්ධව ගත් කළ එම සිදුවීම පිළිබඳව අදාළ තැනැත්තාට එම සිදුවීම සැලවූ වහාම, එම සිදුවීම පිළිබඳව කොමිෂන් සභාවට දැනුම් දිය යුතු අතර, එම දැන්වීම -

(අ) කොමිෂන් සභාව මගින් නිශ්චිතව දක්වා ඇති විස්තරයට අනුකූල විය යුතු ය; සහ

(ආ) (8) වැනි ඡේදයට යටත්ව, කොමිෂන් සභාව මගින් නිශ්චිතව දක්වා ඇති තාක්ෂණික අවශ්‍යතාවලට අනුකූල වන ආකාරයෙන් සකස් කළ, අදාළ විස්තර සහිත තොරතුරු අඩංගු විය යුතු ය.

(7) (2) (ඇ) ඡේදයේ දක්වා ඇති යම් සිදුවීමක් සම්බන්ධව ගත්කළ, අදාළ විස්තර ඇතුළත් දැන්වීමක් එම සිදුවීම අදාළ තැනැත්තාට සැලවූ අවස්ථාවෝචිත පරිදි මාර්තු 31, ජූනි 30, සැප්තැම්බර් 30 හෝ දෙසැම්බර් 31 යන දිනවලින් අවසන්වන මාස 3 ක කාලය අවසාන වීමෙන් මාසයක කාලයක් ඇතුළත ලිඛිත වාර්තාවක් මගින් මගින් කොමිෂන් සභාවට දැනුම් දිය යුතු යි

(8) (5) වැනි සහ (6) වැනි ඡේදවල දක්වා ඇති දැන්වීමට අනුව අදාළ සම්පූර්ණ තොරතුරු එම දැන්වීම සිදු කරනු ලබන අවස්ථාවේ දී සැපයීමට අපොහොසත් වන විට අදාළ දැන්වීම කරනු ලබන්නා විසින් එම දැන්වීම කරනු ලබන අවස්ථාවේදී එම අදාළ තොරතුරු වලින් තමා සතු තොරතුරු දැන්වීමට අඩංගු කළ යුතු අතර ඉතිරි තොරතුරු දැන ගැනීමට ලැබුණු වහාම ලිඛිතව ප්‍රායෝගික වේගවත්ම ක්‍රමය හරහා කොමිෂන් සභාව වෙත සැපයිය යුතු ය.

(9) මේ නියෝගය යටතේ අදාළ තැනැත්තා විසින් කොමිෂන් සභාව වෙත දැනුම් දෙන ලද යම් කාරණයක් සම්බන්ධව වැඩිදුර තොරතුරු කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කරන ලෙස අදාළ තැනැත්තා වෙතින් කොමිෂන් සභාවට ඉල්ලා සිටිය හැකි ය.

(10) මේ නියෝගයෙහි -

(අ) "සිදුවීම" යන්නෙන් එය හදිසි අනතුරකින් සිදුවූවක් ද හෝ වෙනත් ආකාරයේ සිදුවීමක් ද යන්න නොතකා එහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති ආකාරයේ යම් සිදුවීමක් අදහස් වේ.

(ආ) "අදාළ විස්තරය" යන්නෙන් -

(i) (2)(අ), (2)(ආ) හෝ (2)(ඇ) ඡේදවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති යම් සිදුවීමක් සම්බන්ධව ගත් කළ 3 වැනි උපලේඛනයේ පිළිවෙලින් I, II, හෝ IV යන කොටස්වල දක්වා ඇති විස්තරය; සහ

(ii) (2)(ඇ) හෝ (2)(ඉ) ඡේදවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති යම් සිදුවීමක් සම්බන්ධව ගත් කළ 3 වැනි උපලේඛනයේ III වැනි කොටසේ දක්වා ඇති විස්තර,

අදහස් වේ.

(අ) “බරපතල ආබාධ” යන්නෙන් අදාළ තැනැත්තා නේවාසික රෝගියෙකු ලෙස රෝහලට ඇතුළත් කර ගනු ලැබීමට හේතුවන යම් ආබාධයක් අදහස් වේ.

68. කොමිෂන් සභාව විසින් කළින් කල කොමිෂන් සභාවේ යෝජනාවක් මත හෝ අදාළ තැනැත්තා විසින් කරනු ලබන ඉල්ලීමක් අනුව ගැසට් පත්‍රයේ පළ කරනු ලබන නියමයක් මගින් මෙම නියෝග වලට හෝ එහි යම් කොටසකට අනුකූලවීමේ අවශ්‍යතාවයෙන් අදාළ නියමයේ දැක්විය හැකි යම් කාල සීමාවකට, නිදහස් කිරීමක් ඉල්ලනු ලබන තැනැත්තකු නිදහස් කිරීමට හෝ නිශ්චිත කාණ්ඩයක තැනැත්තන් නිදහස් කිරීම, අදාළ තැනැත්තන් විසින් උත්පාදනය කරනු ලැබිය හැකි හෝ බෙදා හරිනු ලැබිය හැකි විදුලිබලයේ ප්‍රමාණය මත සිදු කරනු ලැබිය හැක අයදුම් කරනු ලබන නිදහස් කිරීමට අදාළ හේතු හෙළි කරමින් ඉල්ලීම ලිඛිතව සිදු කළ යුතු ය.

69. (1)කොමිෂන් සභාව විසින් -

- (අ) මෙම නියෝගවලට අනුකූල නොවන ආකාරයෙන් ඉදි කර ඇති, තබා ඇති, තනා ඇති, නඩත්තු කරන හෝ භාවිතා කරන යම් ඡාලයක් හෝ එහි යම් කොටසක් හෝ යම් උපකරණයක් ; හෝ
- (ආ) ගොඩනැගිල්ලක් තුළ ආවරණය වී නොමැති පාරිභෝගිකයෙකුගේ විදුලි පිහිටුවීමක කවර වූ හෝ කොටසක් ; හෝ
- (ඇ) දැන්වීම බාරදෙනු ලැබූ අවස්ථාවේ දී බලාත්මක මෙම නියෝග යටතේ වන අදාළ නිදහස් කිරීමක් හෝ වෙනත් අදාළ ප්‍රතිපාදනයක් උල්ලංඝනය කරනු ලබන, යම් ඡාලයක් හෝ එහි ඕනෑම කොටසක් හෝ ගොඩනැගිල්ලක් තුළ ආවරණය වී නොපවතින පාරිභෝගික විදුලි පිහිටුවීමක කොටසක් හෝ යම් උපකරණයක්,
 - (i) අනෙක් අයට අනතුරුදායක වන්නා වූ මූලාශ්‍රයක්; හෝ
 - (ii) අනෙක් අයට කරන්නා වූ සැපයුමකට අවහිරයක්; හෝ
 - (iii) අනෙක් අයගේ සැපයුමකට බාධා කරන්නා වූ හේතුවක්;හෝ

විමට ඉඩප්‍රස්ථා ඇති බවට සැහීමට පත් වන අවස්ථාවල දී එවැනි සිදුවීමක් සම්බන්ධයෙන් අදාළ තැනැත්තාට හෝ පාරිභෝගිකයාට කොමිෂන් සභාව එසේ සැහීමට පත්වනු ලැබූ කාරණය නිශ්චිතව දක්වමින්, නිවේදනයෙහි සඳහන් ඡාලය, පාරිභෝගික විදුලි පිහිටුවීම, උපකරණය හෝ එහි කොටසක් දැන්වීමෙහි නිශ්චිතව සඳහන් කාල සීමාවකුළු දී,

- (අ) භාවිතා නොකළ යුතු බවට; හෝ
- (ආ) අක්‍රීය කළ යුතු බවට; හෝ
- (ඇ) ඉවත් කළ යුතු බවට; හෝ
- (ඈ) එම දැන්වීමේ දක්වා ඇති කොන්දේසි, වැඩි දියුණු කිරීම් හෝ වෙනස් කිරීම්වලට අනුකූලව පමණක් භාවිතා කළ යුතු බවට,

එම දැන්වීම මගින් නියම කළ යුතු අතර එම දැන්වීම් ලබන තැනැත්තා එම දැන්වීමේ විධිවිධානවලට අනුකූල විය යුතු ය.

(2) ඉහත (1) වන ඡේදයේ දක්වා ඇති යම් දැන්වීමක් මගින් දැන්වීමේ නිශ්චිතව දක්වා ඇති යම් ඡාලයක්, පාරිභෝගිකයෙකුගේ විදුලි පිහිටුවීමක්, උපකරණයක් හෝ එම උපකරණයේ කොටසක් භාවිතා නොකළ යුතු බවට හෝ අක්‍රීය කළ යුතු බවට හෝ ඉවත් කළ යුතු බවට හෝ වැඩි දියුණු කිරීම් හෝ වෙනස් කිරීම්වලට අනුකූලව පමණක් භාවිතා කළ යුතු බවට අවශ්‍ය කරන විට දැන්වීමේ නිශ්චිතව දක්වා ඇති ඡාලය, පාරිභෝගිකයාගේ විදුලි පිහිටුවීම, උපකරණය හෝ එම උපකරණයේ කොටස මෙම නියෝගවලට අනුකූලවන තෙක් හෝ කොමිසම මගින් එම දැන්වීම ඉල්ලා අස් කර ගන්නා තෙක් දුරට එම දැන්වීම බලපැවැත්වේ.

කෙසේ වුවද අදාළ තැනැත්තකු හෝ පාරිභෝගිකයකු විසින් දැන්වීමේ නියමයන්ගෙන් තමා සම්පූර්ණයෙන්ම හෝ අර්ධවශයෙන් නිදහස් කිරීම සඳහා වූ අභියාචනයක්, එම අභියාචනය සඳහා හේතු පූර්ණ වශයෙන් දක්වමින් එම දැන්වීම බාරදීමෙන් දින දෙකක් (2ක්) ඇතුළත කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ හැකි ය.

(3) අභියාචනයේ දක්වා ඇති හේතු සම්බන්ධව කොමිෂන් සභාව විසින් සැඟිමකට පත් වන අවස්ථාවක දී ඉහත (2) යටතේ කෙරෙන එවැනි අභියාචනයකට කොමිෂන් සභාව සිය අනුමතය ප්‍රදානය කළ යුතු ය.

(4) මෙම නියෝගයට අනුව කොමිෂන් සභාව විසින් භාර දෙනු ලබන සෑම දැන්වීමක් සමග ම මෙම නියෝගයේ පිටපතක් පිටසන් කළ යුතු ය. නැතහොත් මේ සමග පිටපතක් ඇතුළත් විය යුතු ය.

70. අදාළ තැනැත්තන් විසින් එක් එක් අදාළ තැනැත්තන්ට යෝග්‍ය වන පරිදි වූ ජාල සංග්‍රහය, බෙදාහැරීම් සංග්‍රහය සහ වෙනත් අදාළ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව -

(අ) සිය ජාලයන් සම්බන්ධයෙන් අදාළ වන සියලු ආරක්ෂිත රීති සහ ආරක්ෂිත පෙර ක්‍රියාමාර්ග ඇතුළත් ආරක්ෂිත අත්පොතක් සැකසිය යුතු ය; සහ

(ආ) අදාළ තැනැත්තාගේ ජාලය සහ එය භාවිතාකරන්නන්ගේ ජාල සහ වෙනත් අදාළ තැනැත්තන්ගේ ජාල අතර විදුලිබල අතුරුමුහුණතක් පවතින සියලු ස්ථානවල ආරක්ෂිත කළමනාකරණ පද්ධතියක් ස්ථාපිත කළ යුතු ය.

71. පද සම්බන්ධයෙන් අන්‍යාර්ථයක් අවශ්‍ය වුවහොත් මිස, මේ නියෝග වල :-

- “පනත” යන්නෙන් 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත අදහස් වේ;
- “කොමිෂන් සභාව” යන්නෙන් 2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත යටතේ ස්ථාපිත කරන ලද ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව අදහස් වේ;
- “සන්නායක” යන්නෙන් ජාලයකට විද්‍යුත් ආකාරයට සම්බන්ධ වීම සඳහා සකස් කර ඇති විද්‍යුත් සන්නායකයක් අදහස් වන අතර ඊට සැපයුම් පාලනය, ආරක්ෂාව හෝ නියාමනය නැතහොත් සන්නිවේදන කාර්යය සඳහා පමණක් ම භාවිතා කෙරෙන හෝ භාවිතා කිරීමට නියමිත සන්නායක ඇතුළත් නොවේ;
- “භූමිය හා සම්බන්ධිත” යන්නෙන් සියලුම අවස්ථාවන්හි දී වේගවත් සහ ආරක්ෂාකාරී විදුලි විසර්ජනයක් ලබා දෙන ආකාරයෙන් භූමිය හා සම්බන්ධව පැවතීම අදහස් වන අතර සම්බන්ධිත යෙදුම් ඒ අනුව තේරුම් ගත යුතු ය;
- “පාරිභෝගිකයා” යන්නෙන් ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල පාරිභෝගිකයකු අදහස් වන අතර ඊට විදුලි බලය අපේක්ෂිතව සිටින පාරිභෝගිකයෙකු ද ඇතුළත් වේ;
- “පාරිභෝගික විදුලි පිහිටුවීම” යන්නෙන් සැපයුම් පර්යන්තයේ පාරිභෝගිකයාගේ කොටසෙහි ස්ථිරව සවි කර ඇති හෝ එම කොටසෙහි ස්ථිරව සම්බන්ධ කිරීමට අදහස් කරන කිසියම් උපකරණයක් සමග පිහිටා ඇති විදුලි රැහැන් මාර්ග අදහස් වේ;
- “අවදානම” විදුලි සැර වැදීමක් මගින්, පිළිස්සීමකින්, කුඩාල විමකින් හෝ කාර්මික වලනයකින් පුද්ගලයින්ට, ගොවිපල සතුන්ට හෝ ගෘහස්ථ සතුන්ගේ සෞඛ්‍යයට, ජීවිතවලට සහ ශරීර අංගවලට ඇති වන අනතුරු හෝ බල ශක්තිය උත්පාදනය කිරීම, සම්ප්‍රේෂණය කිරීම, පරිවර්තනය කිරීම, බෙදා හැරීම හෝ භාවිත කිරීමට අදාළව ගිනි ගැනීමෙන් හෝ පිපිරීමෙන් සිදුවන අනතුරක් ඇතුළත් වේ;
- “බෙදා හැරීමේ රැහැන්” යන්නෙන් බෙදාහරින්නාගේ වෝල්ටීයතා ප්‍රභවය සේවා රැහැන් එකක් හෝ කිහිපයක් වෙත සම්බන්ධවන හෝ කෙළින්ම තනි පාරිභෝගිකයකුගේ විදුලි පිහිටුවීමක් සම්බන්ධ කෙරෙන අඩු වෝල්ටීයතා විදුලි රැහැනක් අදහස් වේ;
- “බෙදා හැරීමේ සංග්‍රහය” යන්නෙන්, කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කරන ලද සහ කොමිෂන් සභාව විසින් නිකුත් කරන ලද බලපත්‍රය ප්‍රකාරව බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ක්‍රියාත්මක කළ යුතු හා පවත්වා ගත යුතු බවට අවශ්‍ය කරනු ලබන තාක්ෂණික හෝ මෙහෙයුම් සංග්‍රහ අදහස් වේ;
- “බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභියා” යන්නෙන් විදුලි බලය බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රයක් ප්‍රදානය කරනු ලැබ තැනැත්තෙකු හෝ පනත යටතේ බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රයක් ලබා ගැනීමේ අවශ්‍යතාවයෙන් නිදහස් කරනු ලැබ ඇති තැනැත්තෙකු හෝ අදහස් වේ;
- “භූමිය” යන්නෙන් සමාන්‍ය පෘථිවි ස්කන්ධය අදහස් වේ;
- “භූගත ඉලෙක්ට්‍රෝඩ්” යන්නෙන් භූමිය සමග ඉතා සමීපව ස්පර්ශ වී ඇති සහ භූමිය සමග සම්බන්ධතාවයක් සපයන සන්නායකයක් හෝ සන්නායක සමූහයක් අදහස් වේ;
- “විදුලි රැහැන්” යන්නෙන් කිසියම් අරමුණක් සඳහා විදුලිය රැගෙන යාමට භාවිතා කරනු ලබන හෝ භාවිතා කිරීමට අදහස් වන රැහැන් මාර්ගයක් අදහස් වන අතර පද සම්බන්ධයෙන් අන්‍යාර්ථයක් අවශ්‍ය වුවහොත් මිස :-

(අ) විදුලිය රැගෙන යාමේ කාර්යය සඳහා එවැනි කිසියම් රැහැන් මාර්ගයකට සම්බන්ධ කිසියම් උපකරණයක්; සහ

(ආ) එවැනි යම් රැහැනක් වටා ඇති හෝ එයට ආධාර වශයෙන් ඇති හෝ එයට සම්බන්ධිත යම් වයරයක්, කේබලයක්, බටයක්, පයිප්පයක්, පරිවාරකයක් හෝ වෙනත් එවැනි ආකාරයේ දෙයක් (එහි ආවරණය හෝ ආලේපය ද ඇතුළුව), ඇතුළත් වේ ;

"බලශක්තිය" යන්නෙන් විදුලි බල ශක්තිය අදහස් වේ ;

"උපකරණ" යන්නට බලශක්තිය උත්පාදනය කිරීම, සම්ප්‍රේෂණය කිරීම හෝ බෙදාහැරීමේ කාර්යය සඳහා හෝ බලශක්තිය භාවිත කිරීම හෝ මැනීම සඳහා විදුලිය රැගෙන යාම පිණිස භාවිත කරනු ලබන හෝ භාවිතා කිරීමට අදහස් කරනු ලබන පිරිසක, මනු, රැහැන්, ආධාරක, මෙවලම් සහ ආශ්‍රිත අයිතම ඇතුළත් වේ.

"උත්පාදන පිරිසක" යන්නෙන් ප්‍රධාන වශයෙන් විදුලිබල ශක්තිය උත්පාදනය කිරීම සඳහා භාවිතා කෙරෙන කිසියම් පරිශ්‍රයක කොටස් අදහස් වේ ;

"උත්පාදකයා" යන්නෙන් උත්පාදන බලපත්‍රලාභියෙකු හෝ උත්පාදන බලපත්‍රයක් ලබා ගැනීමේ අවශ්‍යතාවයෙන් පනත යටතේ නිදහස් කර ඇති පුද්ගලයෙකු අදහස් වේ;

"අධි වෝල්ටීයතාව" යන්නෙන් වෝල්ට් 33000 ඉක්මවන නාමික වෝල්ටීයතාවයක් අදහස් වේ;

"පරිවරණය" යන්නෙන් සන්නායකයක් හෝ එහි කිසියම් කොටසක වටා ඇති උපකරණයක ක්‍රියාකාරී වෝල්ටීයතාවය රඳවා ගැනීමේ හැකියාව සහ ගණකම සහිත සන්නායකයක් නොවන ද්‍රව්‍යයක් අදහස් වේ ;

"පරිවාරකය" යන්නෙන් සජීවී සන්නායකයකට සහාය දක්වන උපාංගයක් හෝ රැඳවුම් වයරයක ඉහළ සහ පහළ කොටස් විද්‍යුත්මය ලෙස වෙන් කරන උපාංගයක් අදහස් වේ;

"පරිවරණය කළ" යන්න ඒ අනුව අර්ථ දැක්විය යුතු ය;

"අඩු වෝල්ටීයතාව" යන්නෙන් වෝල්ට් 50 ඉක්මවන හා වෝල්ට් 1000 නොඉක්මවන නාමික වෝල්ටීයතාවයක් අදහස් වේ;

"මධ්‍යම වෝල්ටීයතාවය" යන්නෙන් වෝල්ට් 1000 ඉක්මවන හා වෝල්ට් 33000 නොඉක්මවන නාමික වෝල්ටීයතාවයක් අදහස් වේ;

"ලෝහමය උපාංග" යන්නට භූගත කිරීමේ කාර්යය සඳහා භාවිතා කරනු ලබන කිසිදු විදුලි මාර්ගයක් හෝ සන්නායකයක් අන්තර්ගත නොවේ;

"ජාලය" යන්නෙන් වෝල්ටීයතා ප්‍රභවයන් එකක් හෝ වැඩි ගණනක් මගින් සපයනු ලබන සහ ප්‍රභවයේ හෝ ප්‍රභවයන්වල සිට පාරිභෝගිකයින්ගේ විදුලි පිහිටුවීම්, විදි විදුලි සවි කිරීම් හෝ වෙනත් ජාල එකක් හෝ කිහිපයක් වෙත විදුලිය රැගෙනයාමේ අරමුණ සඳහා විදුලිය සන්නායනය කිරීම පිණිස භාවිතා වන සියලු සන්නායක සහ අනෙක් උපකරණ සහිත විද්‍යුත් පද්ධතියක් අදහස් වන අතර අක්වෙරළ සවි කිරීමක් මත සම්පූර්ණයෙන්ම පිහිටා ඇති කිසියම් විදුලි පද්ධතියක් ඊට ඇතුළත් නොවේ;

"ජාල සංග්‍රහය" යන්නෙන් කොමිෂන් සභාව විසින් නිකුත් කරන ලද බලපත්‍රයක කොන්දේසි ප්‍රකාරව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් ක්‍රියාත්මක කළ යුතු සහ පවත්වාගත යුතු යැයි කොමිෂන් සභාව විසින් අපේක්ෂිත, කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කරන ලද තාක්ෂණික හා මෙහෙයුම් ජාල සංග්‍රහයක් අදහස් වේ;

"උදාසීන සන්නායකය" යන්නෙන් විද්‍යුත් පද්ධතියක උදාසීන අග්‍රයකට සම්බන්ධිත හෝ සම්බන්ධ කිරීමට අපේක්ෂිත සහ බලශක්තිය රැගෙන යාම සඳහා දායක කර ගැනීමට අපේක්ෂිත සන්නායකයක් අදහස් වේ.

"නව සම්බන්ධතාවය" යන්නෙන් පාරිභෝගිකයාගේ විදුලි පිහිටුවීමකට හෝ කිහිපයකට සම්බන්ධ කරනු ලබන පළමු විදුලි රැහැන හෝ පවත්නා විදුලි රැහැනක් වෙනුවට නැවත සවිකරනු ලබන රැහැනක් අදහස් වේ.

"සාමාන්‍යයෙන් ප්‍රවේශ විය හැකි" යන්නෙන් ඉතිමගක්, පලංචියක් හෝ වෙනත් ඉදිකිරීමක් ආධාරයෙන් ගොඩනැගිල්ලකට හෝ ඉදිකිරීමකට ඉහළින් ඇති උඩිස් රැහැනක් අතින් ඇල්ලිය හැකි තරම් සම්පයට පැමිණිය හැකි වීම අදහස් වේ.

"උඩිස් රැහැන" යන්නෙන් පොළොවට ඉහළින් සහ එළිමහනේ ස්ථානගත කර ඇති විදුලි රැහැනක් අදහස් වේ.

"කාර්යසාධන ප්‍රමිති" යන්නෙන් විදුලිබල බෙදාහැරීම් කාර්යසාධන ප්‍රමිති නියෝග අදහස් වේ.

"කලා සන්නායකය" යන්නෙන් උදාසීන සන්නායකයක් හෝ ආරක්ෂක සන්නායකයක් හෝ භූගත කිරීමේ අරමුණ සඳහා භාවිතාවන සන්නායකයක් නොවන, බලශක්තිය රැගෙන යාමේ අරමුණ සඳහා භාවිතා වන සන්නායකයක් අදහස් වේ.

"ආරක්ෂක සන්නායකය" යන්නෙන් විදුලි සැර වැදීමෙන් ආරක්ෂා වීම පිණිස භාවිතා වන සන්නායකයක් අදහස් වන අතර එය කිසියම් උපකරණයක නිරාවරණය වූ සන්නායක කොටස් භූමිය සමීග සම්බන්ධ කරයි;

"අදාළ තැනැත්තන්" යන්නෙන් උත්පාදන බලපත්‍රලාභීන්, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන් සහ බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභීන් සහ පනතෙහි 9 වන වගන්තිය යටතේ නිදහස් කිරීම් ලබා ගත් පුද්ගලයන් අදහස් වේ.

“ආරක්ෂක යෝග්‍යතා සහතිකය” යන්නෙන් ගොඩනැගිල්ලක් හෝ ව්‍යුහයක් ඉදිකිරීමේ දී සිය උපකරණ හේතුවෙන් අනතුරුදායක තත්වයක් ඇති නොවන බවට අදාළ තැනැත්තකු විසින් එම ගොඩනැගිල්ල හෝ ව්‍යුහය ඉදිකිරීමෙහි වගකීම දරන තැනැත්තා වෙත නිකුත් කරනු ලබන සහතිකයක් අදහස් වේ.

“සේවා රැහැන” යන්නෙන් විදි විදුලි සවිකිරීමක්, නැතහොත් යාබද ගොඩනැගිලිවල පාරිභෝගික විදුලි පිහිටුවීම් හතරකට නොවැඩි ගණනක් බෙදාහැරීමේ ප්‍රධාන රැහැනකට සම්බන්ධ කරන විදුලි රැහැනක් අදහස් වේ.

“ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය (SLSI)” යන්නෙන් 1964 අංක 38 දරන ලංකා ප්‍රමිති කාර්යාංශ පනත මගින් ස්ථාපිත ආයතනය අදහස් වේ.

“ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති නියමයන්” යන්නෙන් විදුලි ස්ථාපන කිරීම් සම්බන්ධයෙන් ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය විසින් දක්වා ඇති ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති අවශ්‍යතාවයන් හෝ විදුලි ස්ථාපනය කිරීම් සම්බන්ධයෙන් වූ, බ්‍රිතාන්‍යය ප්‍රමිති නියමයන්ගේ (BS 7671:2005) 17 වන සංස්කරණය හෝ නවතම සංස්කරණය අදහස් වේ.

“උපපොල” යන්නෙන් බලශක්ති අධි වෝල්ටීයතාවයක් වෙතින් හෝ එවැන්නක් වෙතට (මංමාරු උපාංග හෝ උපකරණවල ක්‍රියාකාරීත්වය සඳහා පමණක් පරිණාමනය කිරීම හෝ පරිවර්තනය කිරීම නොවන) බලශක්තිය පරිණාමනය කිරීම හෝ පරිවර්තනය කිරීම සඳහා හෝ බලශක්තිය අධි වෝල්ටීයතාවක් යටතේ විවෘත කිරීම, පාලනය කිරීම හෝ නියාමනය කිරීම සඳහා අදහස් වන උපකරණයක් සහිත කිසියම් පරිග්‍රහයක් හෝ පරිග්‍රහක කොටසක් වන අතර, ඊට කිසියම් උඩිස් රැහැනකට ඇති ආධාරකයක් මත රඳවා ඇති කිසියම් උපකරණයක් ඇතුළත් නොවේ;

“සැපයුම්කරු” යන්නෙන් පාරිභෝගිකයන්ට විදුලිය සැපයීම සඳහා ගිවිසුම් ගෙන ඇති තැනැත්තකු අදහස් වේ.

“සැපයුම” යන්නෙන් විදුලිබල තොග අලෙවිය ද ඇතුළුව කිසියම් පරිග්‍රහයක් වෙත විදුලිය සැපයීම අදහස් වේ.

“සැපයුම් උදාසීන සන්නායකය” යන්නෙන් භූමිය සමග සම්බන්ධ වී ඇති හෝ සම්බන්ධ කිරීමට අදහස් කරන, අඩු වෝල්ටීයතා ජාලයක උදාසීන සන්නායකයක් අදහස් වන නමුත් ඊට සැපයුම් අග්‍රයේ පාරිභෝගිකයාගේ කොටසේ උදාසීන සන්නායකයක කිසිදු කොටසක් ඇතුළත් නොවේ;

“සැපයුම් අග්‍ර” යන්නෙන් විදුලි සැපයුම, පාරිභෝගිකයාගේ විදුලි සැපයුමක් වෙත බෙදා හැරෙන විදුලි මාර්ගයේ කෙළවර අදහස් වේ;

“ආධාරකය” යන්නෙන් එය තුළ, මත, අසල හෝ වෙතින් කිසියම් විදුලි රැහැනකට ආධාරක වීම හෝ දරා සිටීම හෝ රඳවා සිටින හෝ එසේ වීමට අදහස් කරන කිසියම් ආකාරයක ඉදිකිරීමක්, කණුවක්, හෝ වෙනත් උපාංගයක් වන අතර එයට ආධාරක කම් හා මුක්කු ද ඇතුළත් වන නමුත් පරිවාරක, ඒවායේ උපාංග හෝ විදුලි රැහැනට හෝ උපකරණයට ආධාරක වීම මූලික අරමුණ නොවන, කිසියම් ගොඩනැගිලි හෝ ඉදිකිරීම් ඇතුළත් නොවන අතර, “ආධාර ලබන හෝ ලැබූ” යන්න ඒ අනුව අර්ථකථනය කෙරෙනු ඇත;

“මංමාරු උපාංග” යන්නට ධාරාවක් සෑදීම හෝ බණ්ඩනය කිරීම හෝ ඒ දෙකම සිදු කළ හැකි උපාංගයක් ඇතුළත් වේ;

“සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා” යන්නෙන් පනත යටතේ විදුලි සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රයක් ප්‍රදානය කරනු ලැබූ තැනැත්තකු අදහස් වේ;

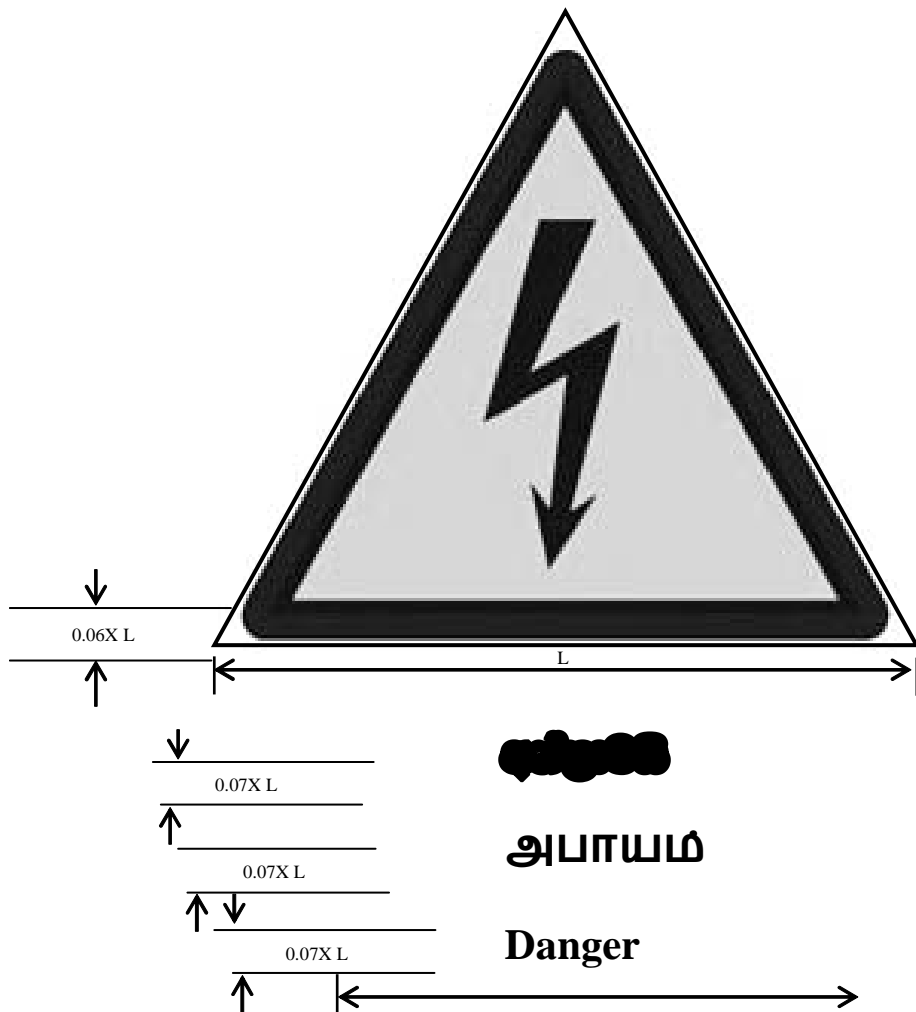
“භූගත රැහැන” යන්නෙන් භූමිය තුළ තබා පහතින් පිහිටා ඇති, පරිවාරකවලින් වට වූ සන්නායකයක් අදහස් වේ;

I වන උපලේඛනය

ආරක්ෂණ සංඥාවේ සැලැස්ම, වර්ණ සහ සමානුපාතයන්

20(ආ) (i) වන සහ 42 වන නියෝග

1. ආරක්ෂණ සංඥාවක සැලැස්මක් අන්තර්ගත විය යුතු අතර, සටහනේ උස උපරිම වශයෙන් $0.12 \times L$ දක්වා වැඩි කළ හැකි බව හැර, සිතියමේ පෙන්වා ඇති අනුපාතවලින් යුක්ත විය යුතුය.
2. ත්‍රිකෝණය සංකේතය සහ වචන කහ පැහැති පසුබිමක කළු වර්ණයෙන් තිබිය යුතු ය.
3. ත්‍රිකෝණය තුළ ඇති ඉඩෙන් සියයට 30 සිට 50 දක්වා ඉඩක් සංකේතය වෙනුවෙන් යොදා තිබිය යුතු ය.
4. ආරක්ෂණ සංකේතයක අතිරේක පාඨ අඩංගු විය හැකි නමුත් එම යම් පාඨයක් ම -
 - (අ) කළු අකුරින් තිබිය යුතු ය; සහ
 - (ආ) විශාලත්වයෙන් ආරක්ෂක සංඥාවක් මත ඇති පාඨයේ විශාලත්වයට සමාන විය යුතු ය; සහ සංඥාව මත වන අතිරේක වචනයක කිසිදු කොටසක් ත්‍රිකෝණයේ පාදයට වඩා උස නොවිය යුතු ය.



2 වන උපලේඛනය

I වන කොටස

බිම් මට්ටම සිට ඉහළට උඩිස් රැහැනක උස

30 වන නියෝගය

| නාමික වෝල්ටීයතාවය | මාර්ගවලට ඉහළින් | මාර්ග දිගේ | රට වාහන ගමනාගමනයට ප්‍රවේශය ඇති වෙනත් ස්ථාන වලට ඉහළින් | රට වාහන ගමනාගමනයට ප්‍රවේශය නොමැති ස්ථාන වලට ඉහළින් |
|---|-----------------|------------|---|--|
| වොල්ට් 1000 නොඉක්මවන | මීටර් 5.5 | මීටර් 4.9 | මීටර් 4.9 | මීටර් 4.6 |
| වොල්ට් 1000 ඉක්මවන නමුත් වොල්ට් 11,000 නොඉක්මවන | මීටර් 6.1 | මීටර් 5.2 | මීටර් 5.2 | මීටර් 4.6 |
| වොල්ට් 11,000 ඉක්මවන නමුත් වොල්ට් 33,000 නොඉක්මවන | මීටර් 6.4 | මීටර් 6.1 | මීටර් 6.1 | මීටර් 4.9 |
| වොල්ට් 33,000 ඉක්මවන නමුත් වොල්ට් 132,000 නොඉක්මවන | මීටර් 6.7 | මීටර් 6.7 | මීටර් 6.7 | මීටර් 6.7 |
| වොල්ට් 132,000 ඉක්මවන නමුත් වොල්ට් 220,000 නොඉක්මවන | මීටර් 7.0 | මීටර් 7.0 | මීටර් 7.0 | මීටර් 7.0 |

II වන කොටස

ගොඩනැගිලි හෝ ව්‍යුහයන් සිට උඩිස් රැහැන දක්වා පරතරය

36 වන සහ 37 වන නියෝග

උඩිස් රැහැනක ඇති සන්නායකයක් සුළගේ බලපෑම නිසා පැද්දීමට ලක් වීමෙන් පැමිණිය හැකි ස්ථානය සහ ගොඩනැගිල්ලක් හෝ ව්‍යුහයක් අතර තැබිය යුතු අවම පරතරය පහත නිශ්චිතව දක්වා ඇති පරිදි වේ :-

| නාමික වෝල්ටීයතාවය | සිරස් දුර | තිරස් දුර |
|---|------------|------------|
| වොල්ට් 1000 නොඉක්මවන | මීටර් 2.40 | මීටර් 1.50 |
| වොල්ට් 1000 ඉක්මවන නමුත් වොල්ට් 11,000 නොඉක්මවන | මීටර් 2.70 | මීටර් 1.50 |
| වොල්ට් 11,000 ඉක්මවන නමුත් වොල්ට් 33,000 නොඉක්මවන | මීටර් 3.00 | මීටර් 2.00 |
| වොල්ට් 33,000 ඉක්මවන නමුත් වොල්ට් 132,000 නොඉක්මවන | මීටර් 4.10 | මීටර් 4.10 |
| වොල්ට් 132,000 ඉක්මවන නමුත් වොල්ට් 220,000 නොඉක්මවන | මීටර් 5.18 | මීටර් 5.18 |

III වන කොටස

උඩිස් රැහැන හා ගස් අතර පරතරය

39 වන නියෝගය

ගස් සෙලවීම, ගස් නැවත වර්ධනය වීම, ගස් අතු එල්ලාවැටීම, සන්නායක පැද්දීම සහ ගස් හෝ ගස් කොටස් කඩාවැටීම ආදී සාධක සලකා බලා,

අදාළ වන පරිදි විවිධ භූ භෞතික තත්වයන් යටතේ පහත හඳුනාගෙන ඇති පරතර, තවදුරටත් ඉහළ දැමීමට හැකි ය. නිශ්චිතව දක්වා ඇති තිරස් පරතර සීමාව තුළ ඇති උඩිස් රැහැනකට ඉහළින් ගසක කොටසක් තිබීමට, ඉඩ නොදිය යුතු ය.

(අ) අඩු වෝල්ටීයතා උඩිස් රැහැන්

| | පරිවාරකවලින් වටවී නොමැති | පරිවාරකවලින් වටවී ඇති |
|-------------|--------------------------|-----------------------|
| සිරස් පරතරය | මීටර් 2.7 | මීටර් 0.15 |
| තිරස් පරතරය | මීටර් 1.5 | මීටර් 0.15 |

(ආ) මධ්‍යම වෝල්ටීයතා උඩිස් රැහැන්

(i) 11 kV

| | |
|-------------|----------|
| සිරස් පරතරය | මීටර 2.7 |
| තිරස් පරතරය | මීටර 1.5 |

(ii) 33 kV

| | |
|-------------|----------|
| සිරස් පරතරය | මීටර 3.7 |
| තිරස් පරතරය | මීටර 2.9 |

(ඇ) අධි වෝල්ටීයතා උඩිස් රැහැන්

(i) 132 kV

ආරක්ෂිතභාවයට බලපෑමක් සිදුනොවන බව බලපත්‍රලාභියා විසින් නිශ්චය කරනු ලබන අවස්ථාවල දී හැර යම් උඩිස් රැහැනක මධ්‍යයේ සිට උඩිස් රැහැනක දෙපස වූ මීටර 13.5 ක වපසරිය ඇතුළත ගස් වැවීම නොකළ යුතු ය. ගස් වැවීම සඳහා බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉඩදෙනු ලැබුවහොත් අංශක 45ක ආනතියකට යටත්ව පහත සඳහන් අවම පරතරයන් පවත්වාගත යුතු වේ.

- ඉනිමගක්/ ඉහළට නගින ආධාරකයක් තැබිය නොහැකි ගසක් නම් උඩිස් රැහැනේ සිට මීටර 1.4 ක්; සහ
- ඉනිමගක්/ ඉහළට නගින ආධාරකයක් තැබිය හැකි ගසක් නම් උඩිස් රැහැනේ සිට මීටර 3.6 ක්,

උඩිස් රැහැනක මධ්‍යයේ සිට මීටර 13.5 ක වපසරියෙන් පිටත උඩිස් රැහැන දෙපැත්තෙන් ම වූ යම් ගසක උස, රැහැන මධ්‍යයේ සිට එකී ගසට ඇති දුරට වඩා යටත් පිරිසෙයින් මීටර 5 ක් අඩු විය යුතු ය.

(ii) 220 kV

ආරක්ෂිත තත්වයට බලපෑමක් සිදුනොවන බව බලපත්‍රලාභියා විසින් නිශ්චය කරන අවස්ථාවක දී හැර උඩිස් රැහැනෙහි මධ්‍යයේ සිට රැහැනෙහි දෙපැත්තේම මීටර 17.5 ක ප්‍රදේශය ඇතුළත, ගස් වැවිය නොහැකි ය. එසේ ගස් වැවීම සඳහා බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉඩදෙනු ලැබූ අවස්ථාවක දී අංශක 45ක ආනතියකට යටත්ව පහත සඳහන් අවම පරතරයන් තබාගත යුතු වේ.

- ඉනිමගක්/ ඉහළට නගින ආධාරකයක් තැබිය නොහැකි ගසක් නම් උඩිස් රැහැනේ සිට මීටර 2.4 ක්; සහ
- ඉනිමගක්/ ඉහළට නගින ආධාරකයක් තැබිය හැකි ගසක් නම් උඩිස් රැහැනේ සිට මීටර 4.6 ක්

උඩිස් රැහැනෙහි මධ්‍යයේ සිට මීටර 17.5 ක් ඉක්මවා පිහිටි ප්‍රදේශයෙහි ගස්වල උස රැහැනෙහි මධ්‍යයේ සිට ගස දක්වා වූ පරතරයට වඩා යටත් පිරිසෙයින් මීටර 5 කින් අඩු විය යුතු ය.

3 වන උපලේඛනය

නිශ්චිතව දක්වන ලද සිදුවීම් දැනුම් දීම

67 (10) වන නියෝගය

I වන කොටස- 67(2)(අ) වන නියෝගයේ නිශ්චිතව දක්වා ඇති සිදුවීම්

දැන්වීම ඉදිරිපත් කරනු ලබන තැනැත්තාට අදාළ තොරතුරු

- (1) දැන්වීම ඉදිරිපත් කරනු ලබන තැනැත්තාගේ නම, ලිපිනය සහ දුරකථන අංකය සහ දැන්වීම පිළිබඳ තොරතුරු විමසිය යුතු තැනැත්තා වෙතත් තැනැත්තෙක් නම් එකී තැනැත්තාගේ විස්තර.
- (2) දැන්වීම ඉදිරිපත් කරනු ලැබූ දිනය.
- (3) මාර්තු 31න් අවසන් වන එක් එක් වර්ෂය සම්බන්ධයෙන් සිදුවීමේ අංකය දක්වන අන්‍යෝන්‍ය හා අනුක්‍රමික යොමු අංකය.

සිදුවීම් හා අදාළ තොරතුරු

- (4) සිදුවීම සිදු වූ ස්ථානයේ ස්වභාවය.
- (5) සිදු වීමේ දිනය සහ වේලාව.

(6) සිදුවීමට සම්බන්ධ තැනැත්තන් වේ නම් -

- (අ) වැඩක දී නම්, වැඩෙහි ආකාරය;
- (ආ) වැඩක දී නොවේ නම්, ඒ තැනැත්තාගේ තත්ත්වය හඳුනා ගැනීම පිණිස ප්‍රමාණවත් තොරතුරු, උදා :- ගෘහ මූලිකයා, අමුත්තා, ළමයා;
- (ඇ) වයස;
- (ඈ) ස්ත්‍රී පුරුෂභාවය; ඇත්නම්
- (ඉ) භානියන් සිදුව ඇත්නම්, භානියේ ස්වභාවය;

(7) ජාලය පිළිබඳ විස්තර -

- (අ) වෝල්ටීයතාව;
- (ආ) සිදුවීම සිදු වූ ස්ථානයේ උපකරණයක් වේ නම් උඩිස් රැහැනක් ද, භූගත රැහැනක් ද, බෙදාහැරීම් රැහැනක් ද, සේවා රැහැනක් ද, නැතහොත් වෙනත් එකක් ද යන්න, විස්තර කරන්න;
- (ඇ) අදාළ අවස්ථාවල දී, අඩු වෝල්ටීයතා ජාලයේ භූගත කිරීම සිදු කර ඇත්තේ ආරක්ෂිත බහු ආංගික භූගත කිරීමක් ලෙස ද යන්න;
- (ඈ) පරිපථ ආරක්ෂාව ක්‍රියාත්මක වීමේ ප්‍රමාණය;
- (ඉ) උඩිස් රැහැන සම්බන්ධිත සිද්ධි සම්බන්ධයෙන් :-
 - (i) එසේ තිබේ නම්, ස්පර්ශ වන ස්ථානයේ දී විදුලි රැහැනේ උස ;
 - (ii) භූමිය මත හෝ අඩු උසක විදුලි රැහැන සවිවිච්ච තිබුණ ද නැති ද යන්න; සහ
 - (iii) විදුලි රැහැන පරිවරණයකින් වට කර තිබුණේ ද නැත් ද යන වග; සහ
- (ඊ) උඩිස් රැහැනක් සම්බන්ධිත නොවූ සිද්ධි සම්බන්ධව :-
 - (i) උපකරණය ගෘහස්ථව සවිකර තිබුණේ ද යන්න;
 - (ii) උපපොලක් සම්බන්ධ වී තිබුන විට දී, උපපොල භෞතික ආරක්ෂණ උපකරණ පිළිබඳ කෙටි විස්තරයක්, උදා:- ගඩොල් ගොඩනැගිල්ලක් ද, වානේ දොරවල් ද, වැටේ ස්වභාවය; සහ
 - (iii) කිසියම් ආරක්ෂක වැටක් සීමා වැටක් ද යන්න.

(8) දන්නා විටක, හේතුව ද ඇතුළත්ව සිදු වීම පිළිබඳ කෙටි විස්තරයක්.

(9) සිදු වීම නැවතත් ඇතිවීම වැළැක්වීම පිණිස ගෙන ඇති හෝ ගැනීමට අදහස් කරන ක්‍රියාමාර්ගය පිළිබඳ විස්තර.

II වන කොටස - 67(2)(ආ) නියෝගයේ දක්වා ඇති සිදු වීම

දැනුම් දීම කරනු ලබන තැනැත්තා පිළිබඳ විස්තර

1. දැනුම් දීම කරනු ලබන තැනැත්තාගේ නම, ලිපිනය සහ දුරකථන අංකය; සහ දැනුම් දීම පිළිබඳව විමසීම් යොමු කළ යුතු තැනැත්තා වෙතස් තැනැත්තෙක්නම්, එකී තැනැත්තා පිළිබඳ තොරතුරු.
2. දැනුම් දීම කරනු ලැබූ දිනය.
3. මාර්තු 31න් අවසන් වන එක් එක් වර්ෂය සම්බන්ධයෙන් සිදුවීමේ අංකය දක්වන අනන්‍ය හා අනුක්‍රමික යොමු අංකය.

සිදු වීම හා අදාළ තොරතුරු

4. සිදු වීම වූ ස්ථානයේ -
 - (අ) ලිපිනය; සහ
 - (ආ) පරිශ්‍රය තුළ පිහිටීම;
5. සිදු වීමේ දිනය;

- 6. සිදු වීමට සම්බන්ධ වන තැනැත්තන්,
 - (අ) මිය ගිය තැනැත්තාගේ වාසගම සහ මූලකරු;
 - (ආ) වැඩක දී නම්, වැඩෙහි වර්ගය;
 - (ඇ) වැඩක දී නොවේ නම්, ඒ තැනැත්තාගේ තත්ත්වය හඳුනා ගැනීම පිණිස ප්‍රමාණවත් තොරතුරු, උදා:- ගෘහ මූලිකයා, අමුත්තා, ළමයා;
 - (ඈ) වයස;
 - (ඉ) ස්ත්‍රී පුරුෂභාවය; සහ
 - (ඊ) භානියේ ස්වභාවය සහ මරණයට හේතුව.

- 7. මාරාන්තික හදිසි අනතුරක් පිළිබඳ පරීක්ෂණයක තීරණය;

- 8. සිදු වීම හා සම්බන්ධිත වූ උපකරණ-
 - (අ) සිද්ධිය හා සෘජුව සම්බන්ධ වූ උපකරණ-
 - (i) මාදිලිය හා වර්ගය;
 - (ii) එය දෝෂ සහිත ද යන්න;
 - (ආ) පහත දෝෂයක් නිසා සිදු වූ මරණයක් ද යන්න -
 - (i) ස්ථාවර විදුලි රැහැන් ඇදීම;
 - (ii) නම්‍යශීලී ඊයම් බරුව;
 - (iii) උපකරණයේ ඊයම්;
 - (iv) උපකරණ;
 - (v) ජේතුව;
 - (vi) කෙටෙහි පිටවුම් මග;
 - (vii) උපකරණය හෝ මෙවලම අනිසි භාවිතය;
 - (viii) නිරාවරිත රැහැන්;
 - (ix) පටියෙන් වටකොට වෙන් කරන ලද සන්ධි;
 - (x) කැඩුණු නිශ්ක්‍රීය සන්නායක; හෝ
 - (xi) නිරාවරණය වූ සහ පීච් ජේතූ ඇණ.

- 9. ජාලයේ සහ පාරිභෝගිකයාගේ විදුලි පිහිටුවීම පිළිබඳ -
 - (අ) වෝල්ටීයතාව;
 - (ආ) භූගත කිරීමේ වැඩ පිළිවෙල:-
 - (i) භූගත සම්බන්ධතාවය බුරුල්ව පැවතුනි ද;
 - (ii) භූගත කිරීමේ සම්බන්ධතාව විසන්ධි වී තිබුණේ ද;
 - (iii) භූගත කිරීමේ සම්බන්ධතාව ජේතුව පිටවුම් මග හෝ වෙනත් තැනකින් කලා සන්නායකය හා ස්පර්ශ වී තිබේ ද, එසේ නම් කුමන ස්ථානයෙන් ද;
 - (iv) භූගත කිරීමේ සම්බන්ධතාවය ජල නලයකට ද, ප්‍රාදේශීය භූමි ඉලෙක්ට්‍රොඩයකට ද, කේබල් ආවරණයකට ද, ඇහිසි භූගත රැහැනකට ද නැතහොත් භූගත අග්‍රයකට ද යන්න, සහ එසේ නම් ඒවායින් කවරකට ද යන්න;
 - (v) භූමි දෝෂ තොණ්ඩු බාධා වීම මනින ලද්දේ ද සහ, එසේ නම්, ලබා ගත් මිනුම්;
 - (ඇ) පරිපථ ආරක්ෂාව පිළිබඳ විස්තරය; සහ
 - (ඈ) පරිපථ ආරක්ෂාවේ ක්‍රියාකාරීත්වයේ ප්‍රමාණය.

- 10. ආධුනික කාර්යයක් සිදු වී ඇති බවට සාක්ෂි තිබුණි ද යන්න.

III වන කොටස - 67(2)(ඇ) සහ 67(2)(ඉ) නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති සිදු වීම්

නිවේදනය ඉදිරිපත් කරනු ලබන තැනැත්තා පිළිබඳ විස්තර

1. දැනුම් දීම කරනු ලබන තැනැත්තාගේ නම, ලිපිනය සහ දුරකථන අංකය සහ දැනුම් දීම පිළිබඳ විමසීම් කළ යුතු තැනැත්තා වෙතස් තැනැත්තන් වූයේ නම්, එකී තැනැත්තන් පිළිබඳ තොරතුරු.
2. දැනුම් දීම කරනු ලැබූ දිනය,
3. මාර්තු 31න් අවසන් වන එක් එක් වර්ෂය සම්බන්ධයෙන් සිදුවීමේ අංකය දක්වන අන්‍යෝන්‍ය හා අනුක්‍රමික යොමු අංකය.

සිදුවීම හා අදාළ තොරතුරු-

4. සිදුවීම් ස්ථානයේ ස්වභාවය, උදා:- විදිය, ගොවි පලවල්, වැඩ පොළවල්, ඉදිකිරීමේ පරිශ්‍රය
5. සිදුවීම වූ දිනය.
6. සිදුවීම හා සම්බන්ධ තැනැත්තන් වේ නම්; ඔවුන් -
 - (අ) වැඩක යෙදී සිටියේ ද සහ එසේ නම් වැඩෙහි වර්ගය;
 - (ආ) වැඩක යෙදී නොසිටියේ නම් එම තැනැත්තාගේ තත්ත්වය හඳුනාගැනීමට ප්‍රමාණවත් විස්තර, උදා :- ගෘහ මූලිකයා, අමුත්තා, ළමයා.
7. ඡාලය පිළිබඳ විස්තර -
 - (අ) වෝල්ටීයතාව;
 - (ආ) සිදුවීම සිදු වූ ස්ථානයේ උපකරණ එනම් උඩිස් රැහැනක් ද, භූගත රැහැනක් ද, බෙදා හැරීම් රැහැනක් ද, සේවා රැහැනක් ද, නැතහොත් වෙනත් එකක් ද යන්න, විස්තර කරන්න;
 - (ඇ) ස්පර්ශ වන ස්ථානයක් ඇත්නම්, එකී ස්ථානයේ සිට විදුලි රැහැනට ඇති උස;
 - (ඈ) භූමිය මත හෝ අඩු උසක, විදුලි රැහැන් සවිවිච්ච නිබුණා ද නැති ද යන්න සහ;
 - (ඉ) විදුලි රැහැන පරිවරණයකින් වට කර තිබුණා ද නැති ද යන්න;
 - (ඊ) පරිපථ ආරක්ෂණය පිළිබඳ විස්තරය; සහ
 - (උ) පරිපථ ආරක්ෂණයේ ක්‍රියාකාරීත්වයේ ප්‍රමාණය.
8. සිදුවීම පිළිබඳ හේතුව දන්නේ නම් එය ද ඇතුළුව, සිද්ධිය පිළිබඳ කෙටි විස්තරයක් සහ සිද්ධියට අදාළ සියලු උපකරණවල සහ එකී උපකරණ පිළිබඳ වගකිවයුතු සියලු තැනැත්තන්ගේ ද විස්තර.
9. සිදුවීම නැවත ඇතිවීම වැළැක්වීම පිණිස ගෙන ඇති හෝ ගැනීමට අදහන් කරන ක්‍රියාමාර්ගය පිළිබඳ විස්තර.

IV වන කොටස - 67(2)(ඇ) නියෝගයේ දක්වා ඇති සිදුවීම්

දැනුම් දීම කරනු ලබන තැනැත්තා පිළිබඳ විස්තර

1. දැනුම් දීම කරනු ලබන තැනැත්තාගේ නම, ලිපිනය සහ දුරකථන අංකය සහ දැනුම් දීම පිළිබඳ විමසීම් කළ යුතු තැනැත්තා වෙතස් තැනැත්තෙක් වූයේ නම්, එකී තැනැත්තාගේ තොරතුරු.
2. නිවේදනය ඉදිරිපත් කරනු ලැබූ දිනය.
3. මාර්තු 31න් අවසන් වන එක් එක් වර්ෂය සම්බන්ධයෙන් සිදුවීමේ අංකය දක්වන අන්‍යෝන්‍ය හා අනුක්‍රමික යොමු අංකයක්.

සිදුවීම් හා අදාළ තොරතුරු

4. (අ) (ආ) අනු ඡේදයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති ආකාරයට වර්ගීකරණය කළ, සහ පහත එක් එක් මාර්ගවලින් සිදු වූ සහ ඕනෑමින් සිදු වූ හෝ අහඹු ලෙස සිදු වූ ස්පර්ශයක්, හානි, හෝ බාධා කිරීම් ඇතුළත්, 31(7) වන නියෝගයෙහි නිශ්චිතව දක්වන ලද, පසුගිය මාස 3ක කාලය තුළ සිදු වූ බවට වර්ගීකරණය කරන ලද සිදුවීම් ඇත්නම්, එකී සම්පූර්ණ සිදුවීම් සංඛ්‍යාව, -
 - (i) අදාළ තැනැත්තන්, විදුලි සංදේශ කේත පද්ධති ක්‍රියාකරු, ගැස් ප්‍රවාහකයෙකු, ජල හෝ මල ජල අපවහන අධිකාරිය, ප්‍රාදේශීය හෝ මහාමාර්ගය අධිකාරිය හෝ ඔවුන්ගේ අදාළ කොන්ත්‍රාත්කරුවන්;
 - (ii) ගොවියන්, ගොවිපල සේවකයන් හෝ ගොවිපල මෙහෙයුම්කරුවන්;
 - (iii) පුද්ගලික තැනැත්තන්;
 - (iv) වෙනත් තැනැත්තන්;
 - (v) වෙනත් හේතු උදා:- මල බැඳීම, බිම වැටීම, නිෂ්පාදන දෝෂ, පැරණි වීම හෝ විනාශ වීම

(ආ) (අ) අනු ඡේදයෙහි දැක්වෙන පංති වනුයේ-

- (i) අඩු වෝල්ටීයතා සේවා රැහැන්;
- (ii) අඩු වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ රැහැන්; සහ
- (iii) අධි වෝල්ටීයතා විදුලි රැහැන් (වෝල්ටීයතාව නිශ්චිතව දක්වමින්)

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වැනි වගන්තිය යටතේ වන නියෝග

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වැනි වගන්තියෙන් මා වෙත පැවරී ඇති බලතල අනුව සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශ මත, විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය රංජිත් සියඹලාපිටිය වන මා විසින් මෙහි පහත දක්වනු ලබන විදුලිබල (සම්ප්‍රේෂණ) කාර්ය සාධන ප්‍රමිති නියෝග සකසනු ලැබේ.

රංජිත් සියඹලාපිටිය,
විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය.

2016 ජූලි මස 13 වැනි දින,

එල්. ඩී. බී. 3/2009.

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 24, 40, හා 56 වන වගන්ති සමග කියවිය යුතු එකී පනතේ 54 වන වගන්තිය යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශය මත විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් සාදනු ලබන නියෝග.

නියෝග

1. මෙම නියෝග 2016 අංක දරන විදුලිබල (සම්ප්‍රේෂණ) කාර්ය සාධන ප්‍රමිති නියෝග ලෙස හඳුන්වනු ලැබේ.
 2. මෙම නියෝග මගින් -
 - (අ) (i) සැපයුමේ උපයෝජ්‍යතාවය, සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය, සැපයුමේ ගුණාත්මකභාවය, ආරක්ෂණ ක්‍රියාකාරීත්වය, සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති මෙහෙයුම, සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති පුළුල්කරණය හා උත්පාදක අත්පත් කරගැනීම සම්බන්ධව සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති කාර්ය සාධනය ; සහ
 - (ii) උත්පාදක පද්ධති කාර්ය සාධනය
- තක්සේරු කිරීම සඳහා යෝග්‍ය රීති, කාර්ය පටිපාටිමය, අවශ්‍යතා හා දර්ශක ; සහ
- (ආ) (i) එකී දර්ශක සඳහා යෝග්‍ය අගයන් තීරණය කිරීමේ ; සහ
 - (ii) පාරිභෝගිකයන් සහ ගනුදෙනුකරුවන් වෙත ගෙවිය යුතුවන වන්දි මුදල සහ කාර්ය සාධන දර්ශක ඉලක්කගත මට්ටම්වලට පහලින් පවත්නා අවස්ථාවන්හි අනුමත ආදායමින් ආපසු අයකර ගැනීම තක්සේරු කිරීමේ,

ක්‍රමවේදයන්,

ස්ථාපිත කරනු ලැබිය යුතු ය:

එසේ වුව ද, 2(ආ) (ii) නියෝගය මගින් දක්වා ඇති යෝග්‍ය අගයන් බලපත්‍රලාභියාගේ වගකීම් ඉටුකිරීමේදී සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් අත්කරගනු ලැබිය යුතු සහ පවත්වාගත යුතු වූ සහතික කළ අවම සේවා ප්‍රමිතීන් විය යුතු ය.

3. මේ විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන නියෝග ශ්‍රී ලංකාවේ ජාල සංග්‍රහය සහ සම්බන්ධිතව භාවිත කළ යුතු අතර -

- (අ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා;
- (ආ) උත්පාදක බලපත්‍රලාභියා;
- (ඇ) බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්;
- (ඈ) සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයන් සහ ගනුදෙනුකරුවන්,

වෙත අදාළ විය යුතුය.

4. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් -

- (i) මෙම නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති ප්‍රමිතීන් ප්‍රකාර එහි සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය මෙහෙයවීම ; සහ
- (ii) මෙම නියෝගවල අර්ථ නිරූපිත පරිදි අදාළ තොරතුරු සැකසීම, භාරදීම හා අනාවරණය කිරීම

සඳහා වගකිව යුතු ය.

5. සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පරිහරණය කරන්නන් විසින් -

- (i) හේතු සහගතව අවශ්‍ය වන අවශ්‍ය තොරතුරු සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙත අනාවරණය කිරීම ;
- (ii) මෙම නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති කාර්ය සාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ සාමාන්‍ය දැනුවත් භාවයක් පවත්වා ගැනීම සහ ඒවා ක්‍රියාත්මක කිරීම ; සහ
- (iii) මෙම නියෝගවලට අනුගතවන බව සහතික කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා සහ සමග සම්බන්ධීකරණය පවත්වා ගැනීම,

සඳහා වගකිව යුතු ය.

කාර්යසාධන දර්ශක සහ මිනික

6. කාර්යසාධන දර්ශක සහ මිනික -

- (අ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිමය සැපයුමෙහි උපයෝජ්‍යතාවය;
- (ආ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිමය සැපයුමෙහි විශ්වසනීයත්වය;
- (ඇ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය;
- (ඈ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ආරක්ෂණ පද්ධතිය;
- (ඉ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති මෙහෙයුම්;
- (ඊ) බල උත්පාදක පද්ධතිමය කාර්ය සාධනය;
- (උ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පුළුල් කිරීම; සහ
- (ඌ) බල උත්පාදක අත්පත් කරගැනීම.

සම්බන්ධව අදාළ විය යුතු ය.

විදුලිබල සැපයුම්හි උපයෝජ්‍යතාවය ආශ්‍රිත කාර්යසාධන දර්ශක

7. සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ උපයෝජ්‍යතාවය -

- (අ) කේවල කාර්යසාධන දර්ශක; සහ
- (ආ) සමස්ථ කාර්යසාධන දර්ශක,

යන කාර්යසාධන දර්ශක වර්ග දෙක මගින් තක්සේරු කළ යුතු ය.

විදුලිබල සැපයුම්හි උපයෝජ්‍යතාවය ආශ්‍රිත කේවල කාර්යසාධන දර්ශක

8. කේවල කාර්යසාධන දර්ශක වල දී නිශ්චිත කාල පරිච්ඡේදයක් සඳහා ගණනය කෙරෙන පහත සඳහන් කාර්යසාධන දර්ශක මගින් යම් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය සංරචකයක උපයෝජ්‍යතාව මැනිය යුතු ය.

- (අ) සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයකට හෝ භූගත රැහැනකට සිදුවූ සමස්ත බිඳ වැටීම් සංඛ්‍යාව සහ එම බිඳ වැටීමක සමස්ථ කාල පරිච්ඡේදය; සහ
- (ආ) ජාල උපපොළ ව්‍යාප්තියේ එකකට සිදුවූ සමස්ථ බිඳ වැටීම් සංඛ්‍යාව සහ එම බිඳ වැටීම් හි සමස්ථ කාල පරිච්ඡේදය,

9. (අ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ සැලසුම්ගත සංවර්ධන සහ නඩත්තු වැඩසටහන්;

(ආ) අදාළ වූ සම්ප්‍රේෂණ සංරචකයෙහි පවත්නා දෝෂයන්; සහ

(ඇ) සලකා බලනු ලබන සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති සංරචකය හැර විදුලිබල පද්ධතියේ යම් කොටසක දෝෂ,

හේතුකොට සිදුවූ බිඳ වැටීම් වෙන් කරමින්, 8 වන නියෝගයෙහි දක්වා ඇති කාර්යසාධන දර්ශක වෙන් වශයෙන් ගණනය කළ යුතු ය.

විදුලිබල සැපයුම්හි උපයෝජ්‍යතාවය සඳහා වූ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශක

10. (අ) වෝල්ටීයතාවයට අනුව වෙනස් වන්නා වූ,

- (i) මුදුන් සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්;
- (ii) භූගත රැහැන්,

මගින් විදුලිබලය සම්ප්‍රේෂණය කිරීම සඳහා,

(ආ) පරිවර්තිත අනුපාතයට සහ ධාරිතාවයට අනුව වෙන්ව සලකන ලද ජාල උපපොළ ව්‍යාප්තියේ මගින් විදුලිය පරිවර්තනය කිරීම සඳහා,

එකම කාල පරිච්ඡේදයක් තුළ න්‍යායාත්මකව සක්‍රීයව පැවති පරිපථමය පැය ගණනට සාපේක්ෂව සක්‍රීයව නොපැවති පරිපථමය පැය ගණනෙහි අනුපාතය තක්සේරු කිරීම මගින් සැපයුම්හි උපයෝජ්‍යතාවය ආශ්‍රිත සමස්ත කාර්යසාධනය මැනිය යුතුය.

11. 10 වන නියෝගයෙහි දර්ශක ප්‍රතිශතකාරයෙන් (%) ප්‍රකාශ කළ යුතුය.

12. (අ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ සැලසුම්ගත සංවර්ධන සහ නඩත්තු වැඩසටහන්;

(ආ) අදාළ සම්ප්‍රේෂණ සංරචකයන්හි දෝෂ; සහ

(ඇ) සලකා බලනු ලබන සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති සංරචකය හැර විදුලිබල පද්ධතියේ යම් කොටසක බිඳ වැටීමක්,

හේතුකොට සිදුවූ බිඳ වැටීම් වෙන්කරමින් 8 වන හා 10 වන නියෝගවල කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කළ යුතුය.

13. 7 වන සහ 10(අ)වන නියෝගවල කේවල සහ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශක තක්සේරු කිරීම සඳහා නිශ්චිත කාලසීමාව එක් ලිපි මාසයක් විය යුතුය.

14. කාර්යසාධන දර්ශක ගණනයේදී, පහත සඳහන් කරුණු සැලකිල්ලට නොගත යුතු ය:-

- (අ) මිනිත්තු 1කට වඩා අඩු කාලයක් පවත්නා විදුලිය ඇණ හිටීම්; සහ
- (ආ) අනුපාතික බලපෑම් නිසා සිදුවන විදුලිය ඇණ හිටීම්.

සැපයුම්හි විශ්වාසනීයත්වය සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශක
සැපයුම්හි විශ්වාසනීයත්වය සඳහා වූ කේවල කාර්යසාධන දර්ශක

15. නිශ්චිත කාලසීමාවක් ඇතුළත බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකුගේ, සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකුගේ හෝ බලපත්පාදක බලපත්‍රලාභියෙකුගේ යම් සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයක් විසින් අත්දකිනු ලබන ස්ථිර විදුලි ඇණ හිටීම් සංඛ්‍යාව සහ එබඳු විදුලි ඇණ හිටීම් පැවති කාල පරිච්ඡේදය මගින් සැපයුමෙහි විශ්වාසනීයත්වය ආශ්‍රිත කේවල කාර්යසාධනය මැනිය යුතුය.

සැපයුම්හි විශ්වාසනීයත්වය සඳහා වූ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශක

16. සැපයුම්හි විශ්වාසනීයත්වය සඳහා වූ සමස්ත කාර්යසාධනය මැනීම පිණිස පහත සඳහන් දර්ශක භාවිතකළ යුතුය.

- (අ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සාමාන්‍ය ඇණ හිටීම් සංඛ්‍යාත දර්ශකය (TSAIFI)(සංඛ්‍යාව) - නිශ්චිත කාලසීමාවක් ඇතුළත සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයන්හි සිදුවූ ස්ථාවර විදුලි ඇණහිටීම් සංඛ්‍යාවේ එකතුව එම කාල පරිච්ඡේදය ඇතුළතම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු, උත්පාදක බලපත්‍රලාභියෙකු හෝ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙත සපයා දුන් සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍ය සංඛ්‍යාවේ එකතුවෙන් බෙදීමෙන් එන අගය.
- (ආ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සාමාන්‍ය ඇණ හිටීම් කාල සීමා දර්ශකය (TSAIDI)(විනාඩි) - නිශ්චිත කාල පරිච්ඡේදයක් ඇතුළත සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයන්හි සිදුවූ ස්ථාවර විදුලිබල ඇණහිටීම් ආශ්‍රිත සමස්ත කාල සීමාව එම කාලසීමාව ඇතුළතම පැවති සමස්ත සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍ය සංඛ්‍යාවෙන් බෙදූ කල ලැබෙන අගය.
- (ඇ) නොසැපයූ ඇස්තමේන්තුගත බලශක්තිය (EENS) - නිශ්චිත කාලසීමාවක් ඇතුළත බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ හෝ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයාගේ සම්බන්ධක භාර වෙත නොසපයන ලද බල ශක්තිය පිළිබඳ තක්සේරුවකි.

17. (අ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් සැලසුම්ගත සංවර්ධන සහ නඩත්තු වැඩසටහන්;

- (ආ) අදාළ සම්ප්‍රේෂණ සංරචකයෙහි දෝෂ; සහ
- (ඇ) සලකා බලනු ලබන සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සංරචකය හැර විදුලිබල පද්ධතියේ වෙනයම් වූ කොටසක දෝෂයන්,

හේතුවකට ඇතිවූ ඇණහිටීම් වෙන් වශයෙන් වෙන් කරමින් 15 වන සහ 16 වන නියෝග වල කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කළ යුතුය.

18. 15 වන සහ 16 වන නියෝගයන් හි යොමුගත කේවල සහ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශකයන් පිළිබඳ තක්සේරු කිරීමේ නිශ්චිත කාලසීමාව එක් ලිත් මාසයක් විය යුතුය.

19. සියලු කාර්යසාධන දර්ශක මාස තුනකට වරක්, හය මාසයකට වරක් සහ වර්ෂයකට වරක් සංවලන සාමාන්‍ය පදනමින් ගණනය කළ යුතු ය.

20. කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කිරීමේදී, පහත සඳහන් කරුණු සැලකීමට නොගත යුතු ය:-

- (අ) විනාඩි එකකට වඩා අඩු කාලසීමාවක් තුළ පැවතියාවූ ඇණ හිටීම්; සහ
- (ආ) අනුපාතික බලපෑම් නිසා සිදුවන විදුලිය ඇණ හිටීම්.

විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය ආශ්‍රිත කාර්යසාධන දර්ශක

21. විදුලිබල සැපයුමක විදුලි බලයේ ගුණාත්මකභාවය ජාල සංග්‍රහයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති වටිනාකම් සහ මිනුම් මගින් වෝල්ටීයතාවයේ, කලා කෝණයේ, සංඛ්‍යාතයේ, සංවලනයේ සහ ප්‍රසංවාදයන්හි විචලනයන් මැනීම මගින් තක්සේරු කරනු ලැබේ:

එසේ වුව ද, වෝල්ටීයතාවන්හි, සංඛ්‍යාතයන්හි සහ සංවලන හා ප්‍රසංවාදයන්හි අනුමත විචලනයන් සමග අනුගත නොවීම සම්බන්ධව මෙම නියෝග අදාළ විය යුතු ය.

වෝල්ටීයතා විචලනයන්

22. මෙම නියෝගවල,

- (අ) සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයන්හි වෝල්ටීයතා විචලනයන් සුපරීක්ෂක පාලන සහ දත්ත අත්පත්කර ගැනීම පිළිබඳ (SCADA) පද්ධතිය තුළ පවත්නා දත්ත භාවිත කරමින් මැනිය යුතු ය.
- (ආ) එබඳු දත්ත නොපවත්නා සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයන් සම්බන්ධයෙන් වන කල්හි, අදාළ බලපත්‍රලාභියා හෝ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා සමග ගිවිසගත් ක්‍රමවේදය මත පදනම් වූ වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහනක් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ආරම්භ කළ යුතු ය.

23. මෙම නියෝගවල වෝල්ටීයතා මිනුම්කරණ වැඩසටහන පහත කරුණු මත පදනම් විය යුතු ය:-

- (අ) 17 වන නියෝගය ප්‍රකාර සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් රැස් කරන ලද දත්ත;
- (ආ) බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සහ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයන් වෙතින් ලද ඉල්ලීම් සහ පැමිණිලි ; සහ
- (ඇ) ලද පැමිණිලි මත පදනම්ව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ලද ඉල්ලීම්.

24. අවම වශයෙන් පෙර කාර්තුව අවසන්වීමට සති තුනකට පෙර සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත ස්වකීය වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහන භාරදිය යුතු අතර, එම කාර්තුවේ ම අවසන් සතියේ පළමු වැඩකරන දිනය වනවිට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සමග ගිවිසුමට එළැඹිය යුතු ය.

25. වෝල්ටීයතා විචලනය පිළිබඳ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් පිළියෙල කරනු ලැබිය යුතු වාර්තාව පහත සඳහන් කරුණු වලින් සමන්විත විය යුතුය :-

- (අ) මිනුම් සම්බන්ධ දින සහ කාලසීමාව සහිතව ස්ථාන පිළිබඳ ලැයිස්තුවක්;
- (ආ) මිනුම් කාලසීමාවෙන් 10% ඉක්මවා ජාල සංග්‍රහයෙහි දක්වා ඇති සීමාවන්ගෙන් පිටත වෝල්ටීයතාවය පවත්නා ස්ථාන;
- (ඇ) විචලනයට හේතු උපුටා දක්වන්නාවූ ප්‍රතිඵල පිළිබඳ විග්‍රහයක් සහ කාලසීමා සහිතව දෝෂ සඳහා පිළියම් යෙදීම පිණිස වූ යෝජනා;
- (ඈ) පසුගිය කාර්තු තුන ඇතුළත ප්‍රතිකාර්මික ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇති ස්ථාන ලැයිස්තුව; සහ
- (ඉ) ප්‍රතිකාර්මික ක්‍රියාමාර්ග ක්‍රියාත්මක කර නොමැති ස්ථාන ලැයිස්තුව සහ එම ප්‍රමාදයට හේතු.

සංඛ්‍යාත විචලනයන්

26. මේ නියෝගවල -

- (අ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සමග ගිවිසගත් නියැදි කිරීමේ ක්‍රමය භාවිත කරමින් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් එක් මසක කාලයක් සඳහා හර්ට්ස් 50 ප්‍රමිතිගත වටිනාකම සහිත සංඛ්‍යාතයේ විචලනය මැනිය යුතු ය.
- (ආ) සංඛ්‍යාතයෙහි විචලනය ජාල සංග්‍රහයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති සීමාවන්ගෙන් බැහැර එකක් වන්නේ නම්, එම ඌණතාවය නිවැරදි කිරීම සඳහා වූ සියලු ප්‍රයත්න ගත යුතු ය.
- (ඇ) තත්ත්වයට ප්‍රතිකර්ම ලෙස ගත යුතු දිගු කාලීන සහ කෙටි කාලීන ක්‍රියාමාර්ග පිළිබඳව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව දැනුවත් කළ යුතු ය.

සංචලන හා ප්‍රසංවාදයන්

27. මෙම නියෝගවල -

- (අ) සංචලන සහ ප්‍රසංවාද විකෘති කරණය මැනීම සඳහා වූ කාර්ය සාධන දර්ශක සහ අනුමත පරාසයන් ජාල සංග්‍රහයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති පරිදි විය යුතු ය.
- (ආ) IEEE 519 හෝ IEC 1000-4-7හි පනවා ඇති කාර්ය පරිපාටිය ප්‍රකාර අවම වශයෙන් වසර දෙකකට වරක් යම් සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයක සංචලන සහ ප්‍රසංවාද මිනුම් මැනිය යුතු ය. (සම්බන්ධක ලක්ෂ අඛණ්ඩ සන්නායක පද්ධතියක් නම් එක් ලක්ෂයක දී මැනීම ප්‍රමාණවත් ය.) එකම ජාල උපපොළ මගින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු හෝ සම්ප්‍රේෂණ

පාරිභෝගිකයෙකු වෙත සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍ය එකකට වැඩි සංඛ්‍යාවක් සපයා දී ඇත්නම්, සංවලන සහ ප්‍රසංවාද විකෘතිකරණය තීරණය කිරීම සඳහා එකී ජාල උපපොළ වෙනුවෙන් එක් මිනුමක් ප්‍රමාණවත් සේ සැලකිය යුතු ය.

(ඇ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් සංවලන සහ ප්‍රසංවාද පිළිබඳව පහත කරුණු ඇතුළත් වාර්තාවක් පිළියෙළ කරනු ලැබිය යුතු ය:-

- (i) මිනුම් දින සහ කාලසීමාවන් සහිතව ස්ථාන ලැයිස්තුවක්;
- (ii) මිනුම්කරණ කාලසීමාවෙන් 10%කට වැඩි කාලයක් පුරා සංවලන සහ ප්‍රසංවාදයන් ජාල සංග්‍රහයෙහි දක්වා ඇති සීමාවන් ගෙන් පරිබාහිරව පවත්නා ස්ථාන;
- (iii) විචලනයන්ට හේතු සහ කාල ඉලක්කයන් ද සහිතව දෝෂ සඳහා පිළියම් යෙදීමේ යෝජනා ද උපුටා දක්වන්නාවූ විග්‍රහයක්;
- (iv) පසුගිය කාර්තු තුන ඇතුළත ප්‍රතිකාර්මික ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇති ස්ථාන ලැයිස්තුවක්; සහ
- (v) ප්‍රතිකාර්මික ක්‍රියාමාර්ග ක්‍රියාත්මක කර නොමැති ස්ථාන ලැයිස්තුවක් සහ එබඳු ප්‍රමාදයන්ට හේතු.

විදුලිබල පද්ධතියේ සුරැකුම් පද්ධතිය සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශක

28. විදුලිබල පද්ධති සුරැකුම් පද්ධතියේ කාර්යසාධනය සුරැකුම් පිළියවන මෙහෙයුම් සහ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති දෝෂ විග්‍රහ කිරීම පිළිබඳව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා තුළ පවත්නා සුදානම අධීක්ෂණය කිරීම මගින් තක්සේරු කළ යුතු ය.

29. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා පහත කරුණු වලින් සමන්විත වාර්තාවක් පිළියෙල කළ යුතු ය:-

- (අ) (i) 33kV පෝෂක බැහැරකරණයන්;
- (ii) බලඋත්පාදක ඇතුල්කරණයන්;
- (iii) 132kV සම්ප්‍රේෂණ පරිපථ;
- (iv) 220kV සම්ප්‍රේෂණ පරිපථ; සහ
- (v) ජාල උපපොළ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර,

සම්බන්ධව ආශ්‍රිත සමස්ත මෙහෙයුම් සංඛ්‍යාවට අදාළ තැන්හි ස්වයං නැවතුම් මෙහෙයුම් ද ඇතුළත් නිවැරදි පිළියවන මෙහෙයුම්හි අනුපාතය (ප්‍රතිශතය.)

(ආ) සිදුවී ඇති සමස්ත පාර්ශ්වීය සහ පූර්ණ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිමය දෝෂ සංඛ්‍යාවට, සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියෙහි පාර්ශ්වීය සහ පූර්ණ දෝෂ පිළිබඳව සකසන ලද විග්‍රහාත්මක වාර්තා සංඛ්‍යා වේ අනුපාතය (ප්‍රතිශතය.)

30. විදුලිබල පද්ධති ආරක්ෂණ කාර්ය සාධන දර්ශක ඒ ඒ ලිත්මාසය වෙනුවෙන් ගණනය කළ යුතු ය.

විදුලිබල පද්ධතිමය මෙහෙයුම් කාර්යසාධන දර්ශක

31. මේ නියෝගවල -

- (අ) විදුලිබල පද්ධතිමය මෙහෙයුම් කාර්යසාධනය තක්සේරු කිරීම සඳහා සලකා බලනු ලබන මාත්‍රිකයන් වනුයේ විදුලිබල සහ බලශක්ති හානි, යැවුම්, සහ ආරක්ෂාව විය යුතු ය.
- (ආ) බලශක්ති හානි සහ ආරක්ෂණය පිළිබඳව පිළිවෙලින් විදුලි ගාස්තු සැකසීම සහ ආරක්ෂණ කළමනාකරණ පද්ධතිය මගින් කටයුතු කෙරෙන අතර, මේ නියෝග මගින් යැවුම් කාර්ය සාධනය පමණක් තක්සේරු කළ යුතු ය.
- (ඇ) බලශක්ති යැවුම් පිළිබඳ කාර්යසාධන වාර්තාව පහත කරුණුවලින් සමන්විත විය යුතු ය:-
 - (i) නියම කරන ලද දෛනික යැවුම්වල ගණනය කළ පිරිවැයට සැබෑ දෛනික යැවුම්වල පිරිවැයේ අනුපාතය (ප්‍රතිශතය);
 - (ii) ප්‍රතිශතය 105% ඉක්මවා ඇති දින ගණන;
 - (iii) (ii) වන අනුඡේදයේ දක්වා ඇති මට්ටම ඉක්මවා යාමට හේතු; සහ
 - (iv) දෝෂය මගහැරීම සඳහා යෝජිත ප්‍රතිකර්මක ක්‍රියාමාර්ග; සහ
- (ඈ) විදුලිබල පද්ධති මෙහෙයුම් සම්බන්ධ සියලු කාර්යසාධන දර්ශක ඒ ඒ ලිත් මාසය වෙනුවෙන් ගණනය කළ යුතු ය.

විදුලිබල උත්පාදක පද්ධතිය සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශක

32. මේ නියෝගවල -

- (අ) විදුලි බලාගාරයන්හි පහත සඳහන් ලක්ෂණ සම්බන්ධ සැබෑ අගය සහ උචිත අවස්ථාවලදී විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම (PPA) හා අනුගත එම කරුණු අතර සන්සන්දනයක් මගින් විදුලිබල උත්පාදක පද්ධති කාර්යසාධනය තක්සේරු කළ යුතු ය:-
 - (i) යැවුම්;
 - (ii) සහායක පරිභෝජනය; සහ
 - (iii) උපයෝජ්‍යතාවය.
- (ආ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් දිනකට පෙර ගණනය කිරීමේ පදනමින් විදුලි බලාගාරයකින් කරනු ලබන යැවුම් පිළිබඳව තීරණය කරනු ලැබිය යුතු ය. බලාගාරයන්ගෙන් සිදුකෙරෙන සැබෑ යැවුම් සැලසුම්ගත යැවුම් ප්‍රමාණයන්ගෙන් වෙනස් විය හැකි ය.
- (ඇ) යම් බලාගාරයක් වෙනුවෙන් යම් මාසයක් සඳහා සැබෑ යැවුම් සහ සැලසුම්ගත යැවුම් අතර අනුපාතය, යැවුම් ආශ්‍රිත කාර්යසාධන දර්ශකය විය යුතු අතර, ඒ ඒ ලිත් මාසය වෙනුවෙන් ගණනය කළ යුතුය.
- (ඈ) සහායක පරිභෝජනය සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශකය යම් දෙන ලද කාලසීමාවක විදුලි බලාගාරයක සහායක පරිභෝජනය එම කාලය ඇතුළත එම බලාගාරයට කළ දළ බලශක්ති නිකුතුවේ අනුපාතය (ප්‍රතිශතය) විය යුතු ය.

33. සහායක පරිභෝජනය සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශකය යම් බලාගාරයක් සඳහා මාසික පදනමක් මත ගණනය කළ යුතු අතර ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ස්ථාපිත කළ යුතු ප්‍රමිතීන් සමග සන්සන්දනය කළ යුතුය.

34. උපයෝජ්‍යතා සාධකය-

- (අ) මෙහෙයුම් කටයුතු උපයෝජ්‍යතාවය සඳහා විදුලිබලාගාරයක් පැවති කාලසීමාව සහ සලකා බලනු ලබන සමස්ත කාලසීමාව අතර අනුපාතය (ප්‍රතිශතය) වශයෙන් විය යුතු ය;
- (ආ) නොවැළැක්විය හැකි හේතු මත විදුලි සැපයුම අත්හිටුවීම් සහ සැලසුම්ගත අත්හිටුවීම් හේතුවෙන් බලාගාරය උපයෝජ්‍යතාවයෙන් තොරව පවතින තත්ත්වය ගණනය කිරීම මගින් සහ එම අගය විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම හෝ PPA හි ප්‍රකාශිත පැවැත්ම සමග සන්සන්දනය කිරීමෙන් යම් බලාගාරයක් සඳහා මාසික පදනමකින් උපයෝජ්‍යතාවය පිළිබඳව සාධකය තීරණය කළ යුතුය.

සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පුළුල් කිරීම හා බලශක්ති උත්පාදකයන් අත්පත් කරගැනීමට අදාළ කාර්යසාධන දර්ශක

35. මේ නියෝගවල -

- (අ) යම් සන්ධිස්ථානයක් සම්පූර්ණ කිරීම සඳහා සැලසුම් කර ඇති සම්පූර්ණ කාලසීමාව සහ එම සන්ධිස්ථානය කරා එළැඹීම ප්‍රමාද වන්නාවූ කාලය අතර අනුපාතය සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පුළුල් කිරීම සහ බලශක්ති උත්පාදකයන් අත්පත් කරගැනීමේ ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශකය විය යුතු ය.
- (ආ) එළැඹෙන පස් වසරක කාල සීමාව තුළ භාරගැනීම සඳහා වෙන් කරගෙන ඇති සම්ප්‍රේෂණ සහ බලශක්ති උත්පාදන අත්පත්කර ගැනීමේ ව්‍යාපෘති සහ ඒ ඒ ව්‍යාපෘතිය සඳහා වූ ප්‍රධාන සන්ධිස්ථානයන් සහ කාර්යයන් සම්පූර්ණ කිරීම සඳහා ඉලක්කගත දිනයන් පිළිබඳව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත දැනුම්දිය යුතුය.
- (ඇ) (ආ) යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව මගින් අවශ්‍ය කරන්නාවූ තොරතුරු වසර ආරම්භය හෝ මෙම නියෝග ක්‍රියාත්මක කිරීම ආරම්භවන දිනය යන දෙකෙන් කවර හෝ කලින් එළැඹෙන දිනයෙහිදී ඉදිරිපත් කළ යුතුය.

වාර්තාකරණය හා ප්‍රතිපෝෂණය

36. මේ නියෝගවල -

- (අ) කාර්තුමය පදනමකින් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සහ බලශක්ති උත්පාදන පද්ධතියේ කාර්යසාධනය පිළිබඳව වාර්තාව මෙම නියෝගවලට අනුකූලව ඉදිරිපත් කළ යුතුය.

- (අ) වාර්තාව ඊළඟ කාර්තුවේ පළමු මාසයේ අවසන් වැඩකරන දිනයට හෝ එදිනට ප්‍රථම ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතුය.
- (ආ) එය ලැබ සති දෙකක් ඇතුළත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් එකී සම්ප්‍රේෂණ සහ බලශක්ති උත්පාදන කාර්යසාධන වාර්තාව පිළිබඳව ප්‍රතිචාර දැක්විය යුතු ය.
- (ඇ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් යෝජිත කාර්ය සැලසුම්හි ප්‍රගතිය පසු විපරම් කොට, ප්‍රතිඵල පිළිබඳ විවේචනාත්මක විග්‍රහයක් සිදුකරමින් සහ ජාත්‍යන්තර ප්‍රමිතීන් හා සන්සන්දනය කරමින් සෑම වසරකම සම්ප්‍රේෂණ සහ බලශක්ති උත්පාදන පද්ධතියේ කාර්ය සාධනය පිළිබඳ වාර්තාවක් පළ කළ යුතුය.
- (ඉ) අදාළ පාර්ශ්වයන්ට වන්දි ගෙවීම සහ උපලේඛනයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති පරිදි අරමුදල් ආපසු අයකර ගැනීමට සුදුසු ක්‍රියාමාර්ග ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ගත යුතුය.

ක්‍රියාත්මක කිරීම
ක්‍රියාත්මක කිරීමේ අදියරයන්

37. මේ නියෝග -

- (i) පුරම්භක අදියර;
- (ii) අනුවර්තන අදියර ; සහ
- (iii) ක්‍රියාත්මක අදියර.

වශයෙන් වූ අදියර තුනකින් ක්‍රියාත්මක කළ යුතුය.

38. මේ නියෝග බලාත්මක වන දිනයේ සිට මාස 36ක් නොඉක්මවන්නාවූ කාලයක් ඇතුළත මෙම අදියර තුන සම්පූර්ණ කළ යුතුය.

39. මෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති කාලසීමා මේ නියෝග ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ඒ ඒ අදියරට අදාළ කාලසීමාව පිළිබඳව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විමසා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් තීරණය කළ යුතුය.

පුරම්භක අදියර

40. පුරම්භක අදියර උපරිම මාස 12ක කාලසීමාවක් විය යුතු අතර, මෙම කාලසීමාව ඇතුළත මේ නියෝග ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අවශ්‍ය තොරතුරු පද්ධති, මූල්‍ය සහ මානව සම්පත් තක්සේරු කොට අත්පත් කරගැනීම සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් කළ යුතු ය.

41. මේ නියෝග බලාත්මකවන දිනයේ සිට එක් මසක් ඇතුළත පහත සඳහන් කරුණු ඇතුළත් සහ එම කරුණු වලට සීමා නොවන පරිදි වූ විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන නියෝග ක්‍රියාත්මක කිරීමේ අවශ්‍යතාවය පිළිබඳ වාර්තාවක් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉදිරිපත් කළ යුතුය.

- (අ) එහි -
 - (i) මානව සම්පත්;
 - (ii) තොරතුරු පද්ධති;
 - (iii) දත්ත රැස්කිරීමේ කාර්ය පරිපාටීන්; සහ
 - (iv) වාර්ෂික ආදායම් අවශ්‍යතා.

වල ප්‍රමාණවත් බව පිළිබඳ සහ උපයෝජ්‍යතාවය පිළිබඳ තක්සේරුවක්;

(ආ) අවශ්‍ය වන්නාවූ අතිරේක සම්පත්; සහ

(ඇ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙතින් අනුමතය ලැබී මාස තුනක් ඇතුළත සියලු කාර්යයන් සපුරාලීම සඳහා ඉලක්කගත දිනයක් ද සහිතව ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා වූ කාර්ය සැලැස්ම.

42. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් වාර්තාව ඉදිරිපත් කළ දින සිට සති දෙකක් ඇතුළත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් මේ වාර්තාව පරීක්ෂා කොට එය අනුමත කිරීම හෝ සංශෝධනයට යටත්ව පිළිගැනීම හෝ ප්‍රතික්ෂේප කිරීම කළ යුතුය. එය ප්‍රතික්ෂේප කිරීමට සහ සංශෝධනය කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් තීරණය කළහොත්,

ස්වකීය වාර්තාව සාධාරණීකරණය කිරීම සඳහා වූ අවස්ථාවන් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙත ලබාදිය යුතුය.

43. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ස්වකීය තීරණය ලබාදුන් විගස කාර්ය සැලැස්ම ප්‍රකාර සිය කටයුතු සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ආරම්භ කළ යුතුය.

44. 41වන නියෝගයෙහි විස්තර කොට ඇති වාර්තාවට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් සිය අනුමතය ලබාදුන් දින සිට මාස දෙකක් ඇතුළත මෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය සියලු දත්ත ඇතුළත් කිරීම සඳහා අවශ්‍ය විධිවිධානවලින් සමන්විත දත්ත පදනමක් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් පිහිටුවනු ලැබිය යුතුය.

45. දත්ත පදනම ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් පරීක්ෂා කරනු ලැබිය හැකි අතර සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව හෝ එහි බලයලත් නියෝජිතවරයා වෙත සිය පූර්ණ සහයෝගය ලබාදිය යුතුය.

අනුවර්තන අදියර

46. මේ නියෝගවල -

- (අ) අනුවර්තන අදියර උපරිම මාස 12ක කාල සීමාවක් විය යුතුය. මේ කාලසීමාව තුළ, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් කාර්යසාධන මිනුම්කරණ සහ තක්සේරුකරණ වැඩසටහන් ආරම්භ කොට ක්‍රියාත්මක කළ යුතුය.
- (ආ) අනුවර්තන අදියර ආරම්භ වීමෙන් මාස තුනක් ඇතුළත අදාළ දර්ශක ගණනය කිරීමේ අවශ්‍යතාවය සඳහා අවශ්‍ය සියලු තොරතුරු පද්ධතීන් පිහිටුවනු ලබන බවට සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් සහතික කළ යුතුය.
- (ඇ) සමස්ත සහ කේවල වශයෙන් වූ දෙයාකාරයේම කාර්යසාධන දර්ශක ගණනයට අදාළ කටයුතු තොරතුරු පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කළ විගස ආරම්භ කළ හැකි ය.
- (ඈ) අනුවර්තන අදියර අවසන් වීමට පෙර, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් සිය පළමු ප්‍රතිඵල කාණ්ඩය ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතුය.

ක්‍රියාත්මක අදියර

47. මේ නියෝගවල -

- (අ) ක්‍රියාත්මක අදියර උපරිම මාස 12ක කාලයක් විය යුතුය.
- (ආ) කාර්යසාධන දර්ශකයන් සඳහා මට්ටම් තීරණය කිරීමේ අරමුණින් බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද ප්‍රතිඵල ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් අධ්‍යයනය කළ යුතුය.
- (ඇ) මෙහි විස්තර කරන ලද කාර්ය සම්පූර්ණ කිරීම සඳහා අතිරේක කාලයක් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉල්ලා සිටියහොත්, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ඒ සඳහා අනුමතය ලබාදිය හැකි ය.
- (ඈ) (ආ)ඡේදය ප්‍රකාරව සුදුසු මට්ටම් පිළිබඳව තීරණය කිරීමෙන් අනතුරුව, උපලේඛනයෙහි දක්වා ඇති සූත්‍රය භාවිත කරමින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා හෝ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත ගෙවිය යුතු වන්දි මුදල සහ අනුගත නොවීම හේතුකොට සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගතයුතු මුදල් ප්‍රමාණයන් පිළිබඳව ගණනය කළ යුතුය.
- (ඉ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් අවශ්‍ය තැන්හි කාර්යසාධන දර්ශක සඳහා නිශ්චිතව දක්වා ඇති මට්ටම් තවදුරටත් ගළපා, ක්‍රියාත්මක අදියර සම්පූර්ණ කළ පසු මෙම නියෝග සාර්ථක ලෙස බලාත්මක කිරීමට හැකිවන පරිදි ගණනය කරන ලද ප්‍රතිඵල අධ්‍යයනය කරමින් පිළිගත හැකි මට්ටම් කරා ඵලදායී යුතුය.

කාර්යසාධන ඉලක්ක හා අනුගත නොවීම

48. වන්දි ගණනය කොට අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගැනීමට අවශ්‍ය සියලු කාර්යාවලි සහ යාන්ත්‍රණයන් සක්‍රීයව පවත්වා බවට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් සහතික කළ යුතුය.

49. මාස 36 ක් වූ ක්‍රියාත්මක කාලසීමාව තුළ, නියෝග නිසි පරිදි ක්‍රියාත්මක වන බවට සහතික කරනු පිණිස ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් අදාළ දත්ත සැකසුම් කිරීම කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය ආදී

ක්ෂේත්‍රයන්හි ප්‍රගතිය ඒකාබද්ධව සමාලෝචනය කළ යුතුය.

50. නිශ්චිතව දක්වන ලද කාර්යසාධන මට්ටම් අත්කරගැනීමට සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා අපොහොසත්වීම ඉටුනොකිරීමක් වශයෙන් නොසැලකිය යුතුය :

එසේ වුව ද -

- (අ) නිශ්චිතව දක්වන ලද කාලයේදී හෝ කාල සීමාවල දී මේ නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති යම් තොරතුරක් හෝ සියලු තොරතුරු ඉදිරිපත් කිරීමට අපොහොසත් වීම;
- (ආ) අසම්පූර්ණ හෝ සාවද්‍ය දත්ත හෝ වාර්තා;
- (ඇ) නිශ්චිතව කාලසීමා තුළ මෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති කාර්ය පරිපාටීන් සහ තොරතුරු පද්ධති ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපොහොසත් වීම;
- (ඈ) අනුමත ප්‍රතිකර්මය ක්‍රියාමාර්ග සහ සැපයුමේ ගුණාත්මකභාවය වැඩිදියුණු කිරීමේ සැලැස්ම ක්‍රියාත්මක කිරීමෙහිලා අපොහොසත් වීම හෝ එහි දී සිදුවන පිළිගත නොහැකි ප්‍රමාදයන්; සහ
- (ඉ) ප්‍රමාණවත් නොවන විදුලිබල ගුණාත්මකභාවයක් ප්‍රකට කරන්නාවූ තත්ත්වයන් නිවැරදි කිරීමට අපොහොසත් වීම හෝ එහි දී සිදුවන පිළිගත නොහැකි ප්‍රමාදයන්,

ඉටුනොකිරීමක් වශයෙන් සැලකිය යුතුය.

51. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් අනුමත කාර්යසාධන මට්ටම සපුරා ගැනීමට අපොහොසත් වීම අවශ්‍ය කාර්යක්ෂමතාවයන් අත්කරගැනීමෙහිලා අයකුම ලිපි ගොනුගතකිරීමේ කාර්යාවලියෙහි අනුමත අරමුදල් භාවිත කිරීමට බලපත්‍රලාභියා අපොහොසත් වීමක් වශයෙන් සැලකිය යුතුය.

52. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා අනුමත කාර්යසාධන මට්ටම් අත්කරගැනීම සඳහා අනුමත අරමුදල් උපයෝගී කරගැනීමට අපොහොසත් වන අවස්ථාවන්හි දී, එය බලපත්‍රලාභියා විසින් කාර්යක්ෂමතාවය නංවාලීම පිණිස වෙන්කරන ලද මුදල් ඵලදායී ලෙස උපයෝජනය කොට නොමැත්තාසේ සලකනු ලබන අතර, එම මුදල ඵලදායී වර්ෂයේ අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගත යුතුය.

53. ආපසු අයකර ගතයුතු මුදල සහ ගෙවිය යුතු වන්දි මුදල අත්කරගත් කාර්යසාධන මට්ටම් සමග සමානුපාතික විය යුතු අතර, එම ප්‍රමාණයන් තීරණය කිරීම පිණිස භාවිත කෙරෙන සූත්‍රය උපලේඛනයෙහි දක්වා ඇත.

54. 52 වන නියෝගය ප්‍රකාර අරමුදල් ආපසු අයකරගැනීම හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සහ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත වන්දි ගෙවීම 15 වන සහ 16 වන නියෝගවල දක්වා ඇති නියෝගවල අර්ථ නිරූපිත සැපයුමෙහි විශ්වසනීයත්වය සඳහා පමණක් සීමා විය යුතුය.

55. මේ නියෝග බලාත්මක වීමෙන් වසර 5ක් ගතවන තුරු සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් වන්දි ගෙවීම අවශ්‍ය නොවන අතර ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගැනීම් නොකළ යුතුය.

56. මේ නියෝගවල අන්‍යාර්ථයක් අවශ්‍ය වන්නේ නම් මිස,

“ප්‍ර.ධා.” යන්නෙන් ප්‍රත්‍යාවර්ත ධාරාව අදහස් කෙරේ.

“පනත” යන්නෙන් 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත අදහස් කෙරේ.

“සක්‍රීය විදුලි බලය” යන්නෙන් වෝල්ටීයතාවයේත්, ධාරාවේත්, ඒවා අතර කලා කෝණයේ කෝසයිනයේත් ගුණිතය අදහස් කරන අතර -

- වොට් (W)
- කිලෝවොට් (kW) = 10³ W
- මෙගා වොට් (MW) = 10⁶ W
- ගිගා වොට් (GW) = 10⁹ W
- ටෙරා වොට් (TW) = 10¹² W
- යන ඒකකයන්ගෙන් මනිනු ලැබේ ;

“උපකරණ” යන්නෙන් විදුලි සන්නායකයන් භාවිත කෙරෙන ඒවාට ආධාරක වන හෝ ඒවා කොටසක් බවට පත්විය හැකි සියලු උපකරණ අදහස් කෙරේ;

“පරිපථ පැය”යන්නෙන් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති උපකරණයකින් අපේක්ෂිත කාර්යයන් ඉටු කිරීම සඳහා එම උපකරණය ක්‍රියාත්මක කල හැකිව පැවති පැය ගණන අදහස් කෙරේ ;

“සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යය”යන්නෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු හෝ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගික යන්ත්‍රාගාරයක් හෝ මෙවලමක් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියට සම්බන්ධවන ලක්ෂ්‍යයක් අදහස් කෙරේ;

“පාරිභෝගිකයා”යන්නෙන් ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබලය පරිභෝජනය කරන්නෙක් අදහස් වන අතර මෙයට අනාගත පාරිභෝගිකයෙකු ද ඇතුළත් වේ;

“ගනුදෙනුකරු”යන්නෙන් විදුලි පාරිභෝගිකයෙකු අදහස් කෙරේ;

“ඉල්ලුම”යන්නෙන් අන් අයුරකින් ප්‍රකාශිත සඳහන් වන්නේ නම් හැර නම් සක්‍රීය විදුලිබල හා ප්‍රතික්‍රියාශීලී විදුලිබල අවශ්‍යතාවය අදහස් කෙරේ;

“බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහය”යන්නෙන් බලපත්‍රයේ කොන්දේසි හා අනුගතව බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද සංග්‍රහය අදහස් කෙරේ;

“බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා”යන්නෙන් බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය මෙහෙයවීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් නිකුත් කර ඇති බලපත්‍රයක් මගින් පත්කළ තැනැත්තකු අදහස් කෙරේ;

“බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය”යන්නෙන් විදුලිබලය බෙදාහැරීම හා සම්බන්ධව බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සතු හෝ ඔහු විසින් පරිහරණය කරනු ලබන යම් බලාගාරයක් හා මෙවලම් සහ උපකරණ ද ඇතුළත්ව, ජාල උප පොළක සිට වෙනත් උප පොළක් දක්වා හෝ යම් බාහිර අන්තර් සම්බන්ධතාවයක සිට හෝ වෙනත් හෝ පාරිභෝගිකයන් වෙත සේවා සැපයීම සඳහා විදුලිබලය බෙදාහැරීමේ අරමුණින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් හිමිකාරිත්වය දරන හෝ මෙහෙයවනු ලබන රැහැන්වලින් සමන්විත පද්ධතිය අදහස් කෙරේ;

“බලශක්තිය”යන්නෙන්

- 1000 වො.පැ.(Wh) = 1 කි.වො.පැ.(kWh)
- 1000 කි.වො.පැ.(kWh) = 1 මෙ.වො.පැ.(MWh)
- 1000 මෙ.වො.පැ.(MWh) = 1 ගි.වො.පැ. (GWh)

බඳු කිලෝවොට් පැය ඒකකයක් හෝ එහි ගුණිතයන්ට සමාන ඒකකයන්ගෙන් මනිනු ලබන විදුලි බලශක්ති ප්‍රමාණයන් අදහස් කෙරේ;

“සංඛ්‍යාතය”යන්නෙන් පද්ධතියක් ක්‍රියාත්මක වන්නාවූ (හර්ට්ස් හෝ Hz මගින් ප්‍රකාශිත) තත්පරයකට ක්‍රියාත්මක ප්‍රත්‍යාවර්ත ධාරා වක්‍ර ප්‍රමාණය අදහස් කෙරේ;

“උත්පාදක ඒකකය”යන්නෙන් බලශක්තිය විදුලි බලශක්තිය බවට පෙරළන්නාවූ ඕනෑම උපකරණයක් අදහස් කෙරේ;

“විදුලි උත්පාදකයා”යන්නෙන් විදුලිබලය උත්පාදනය කරන්නාවූ සහ ජාල සංග්‍රහයට යටත් වන්නාවූ තැනැත්තකු හෝ නියෝජිතයකනයක් අදහස් කෙරේ;

“ජාල සංග්‍රහය” යන්නෙන් නිකුත් කර ඇති බලපත්‍ර ප්‍රකාර සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන සංග්‍රහය අදහස් කෙරේ;

“ජාල උපපොළ”යන්නෙන් පැමිණෙන විදුලි සැපයුම ඉහළ වෝල්ටීයතාවයකින් යුක්ත වන, විදුලි බලය අනුවර්තනය, පරිණාමනය, ස්විච්චලෑම හෝ විදුලිබලය පාලනය කිරීමට අවශ්‍ය යම් නිවෙස්නාවක් ඇතුළු උපකරණ කට්ටලයක් අදහස් කෙරේ;

“ඉහළ වෝල්ටීයතාවය හෝ HV” යන්නෙන් වෝල්ට් 33,000 ඉක්මවන වෝල්ටීයතාවයක් අදහස් කෙරේ;

“බිඳ වැටීම” යන්නෙන් සැපයුම් පද්ධතියෙහි සාමාන්‍ය ක්‍රියාකාරිත්වය වළකන්නාවූ එහි උපකරණ ආශ්‍රිත සිදුවීමක් අදහස් කෙරේ;

“කි.වෝ.ඇ.” යන්නෙන් කිලෝවෝල්ට් ඇම්පියර් අදහස් කෙරේ;

“බලපත්‍රය” යන්නෙන් නිශ්චිතව දක්වා ඇති අවශ්‍යතාවයක් සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ප්‍රදානය කරන ලද බලපත්‍රයක් අදහස් කෙරේ;

“බලපත්‍රලාභියා”යන්නෙන් විදුලිබල ශක්තිය උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම හා සැපයීම සිදුකිරීම සඳහා 2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත හා 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන

උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් බලපත්‍රයක් හෝ බලය පැවරීමක් ලබාදෙන ලද තැනැත්තකු හෝ ව්‍යාපාරික ආයතනයක් අදහස් කෙරේ;

“ශ්‍රී.ලං.රු. (LKR)” යන්නෙන් ශ්‍රී ලංකා රුපියල අදහස් කෙරේ;

“භාරය” යන්නෙන් උත්පාදන, සම්ප්‍රේෂණ හෝ බෙදාහැරින ලද හා ඒ ඒ අවස්ථාවට උචිත පරිදි යෙදෙන ක්‍රියාශීලී හා ප්‍රතික්‍රියාශීලී විදුලිබලය අදහස් කෙරේ. සියලු සමාන යෙදුම්ද ඒ අනුව වටහා ගත යුතුය;

“මෙ.වො.ඇ. (MVA)” යන්නෙන් 1 මෙගා වෝල්ට් ඇම්පියර් (MVA) = 1000 කි.වෝ.ඇ. (kVA) අදහස් කෙරේ;

“අන්තිවුම් (Outage)” යන්නෙන් බිඳ වැටීමක් හෝ නඩත්තුවක් හේතුවෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ බෙදාහැරීමේ පද්ධතියේ ඕනෑම කොටසක් ඉවත් කිරීම අදහස් කෙරේ;

පාර්ශවය යන්නෙන් බෙදාහැරීම් සංග්‍රහයෙහි විධිවිධානවලට යටත් යම් තැනැත්තකු, සංස්ථාපිත ආයතනයක්, සමාගමක්, සංවිධානයක්, අධිකාරියක්, ව්‍යාපාරයක් හෝ සංගමයක් අදහස් වේ;

“විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම හෝ PPA” යන්නෙන් මෙම ගිවිසුමට අනුකූලව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ස්වකීය බල උත්පාදක ධාරිතාවය බල උත්පාදකයා වෙතින් මිලදී ගැනීමට එකඟ වන තත්ත්වයක් ඇති කරන්නාවූ විදුලිබල උත්පාදකයෙකු සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියෙකු අතර එළැඹී ගිවිසුම අදහස් කෙරේ;

“බලාගාරය” යන්නෙන් ප්‍රමාණවත් පරිදි තනි බලාගාරයක් වශයෙන් කළමනාකරණය කෙරෙන්නක් වශයෙන් සැලකිය හැකි එකම බල උත්පාදකයා විසින් හිමිකාරිත්වය හා/හෝ පාලනය දරන්නාවූ (වෙන් වෙන්ව පිහිටි අවස්ථාවලදී පවා) උත්පාදක ඒකක එකක් හෝ වැඩි ගණනකින් සමන්විත කාර්මික අනුආයතනයක් අදහස් කෙරේ;

“ආරක්ෂණය” යන්නෙන් පද්ධතියක අසාමාන්‍ය තත්ත්වයන් පරීක්ෂා කොට දෝෂ නිවැරදි කිරීම් ආරම්භ කිරීම සහ අනතුරු ඇඟවුම් සංඥා සහ දර්ශක ක්‍රියාත්මක කිරීම අදහස් කෙරේ;

“ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව” යන්නෙන් 2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත යටතේ සංස්ථාපිත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව අදහස් කෙරේ;

“ප්‍රතික්‍රියාශීලී බලය හෝ MVAR” යන්නෙන් වෝල්ටීයතාවයේත්, ධාරාවේත්, ඒවා අතර කලා කෝණයේ සයිනයේත් ගුණනය අදහස් කෙරේ. වෝල්ට් - ඇම්පියර් ප්‍රතික්‍රියක (VAR) වලින් සහ ඒවායේ සම්මත ගුණිත අනුව එය මනිනු ලැබේ;

උදා.

1000 VAR = 1 kVAR

1000 kVAR = 1 MVAR

“උපපොළ” යන්නෙන් අනුවර්තනය, පරිණාමනය, ස්විච්චලෑම හෝ විදුලිබලය පාලනය කිරීමට අවශ්‍ය යම් නිවේස්තාවක් ඇතුළුව උපකරණ කට්ටලයක් අදහස් කෙරේ;

“සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා” යන්නෙන් ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 25 වන වගන්තියට සහ 24(2) වගන්තියට අනුකූලව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙතින් විදුලිබල සැපයුමක් අවශ්‍ය කරන්නාවූ සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් බල සැපයුම ලබාදුන් තැනැත්තකු අදහස් කෙරේ;

“සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා” යන්නෙන් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය මෙහෙයවීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් නිකුත් කරන ලද බලපත්‍රයක් මගින් පත්කරන ලද තැනැත්තකු අදහස් කෙරේ;

“සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය” යන්නෙන් විදුලිය සම්ප්‍රේෂණය හා සම්බන්ධව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් හිමිකාරිත්වය දරන්නාවූ හෝ පරිහරණය කරන්නාවූ යම් බල යන්ත්‍රාගාරයක් සහ උපකරණ හා මනුෂ්‍ය ඇතුළත්ව, බලාගාරයක් වෙතින් උපබලාගාරයක් වෙත හෝ වෙනත් බලාගාරයක් වෙත හෝ උප බලාගාර අතර හෝ යම් බාහිර අන්තර් සම්බන්ධකයන් වෙත හෝ වෙතින් විදුලි බලය සම්ප්‍රේෂණය කිරීමේ කාර්යය සඳහා භාවිත කෙරෙන බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් සන්නකය දරන හා මෙහෙයවනු ලබන ඉහළ වෝල්ටීයතා විදුලිබල රැහැන් සහ විදුලි බලාගාරවලින් සෑදී පද්ධතිය අදහස් කෙරේ;

“පරිහරණය කරන්නා හෝ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පරිහරණය කරන්නා” යන්නෙන් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පරිහරණය කරන්නා හෝ ආයතනය අදහස් කෙරේ;

“වැඩකරන දිනය” යන්නෙන් සෙනසුරාදා, ඉරිදා හෝ ශ්‍රී ලංකාවේ ප්‍රකාශිත රජයේ නිවාඩු දිනයක් හැර වෙනත් ඕනෑම දිනයක් අදහස් කෙරේ;

උපලේඛනය

අව කාර්යසාධනය සඳහා වන්දි ලබාදීම

සැපයුම්හි විශ්වසනීයත්වයට අදාළ කේවල කාර්යසාධනය

1. යම් ලිත් වර්ෂයක් තුළ සැපයුම්හි විශ්වසනීයත්වයට අදාළ කේවල කාර්යසාධන දර්ශක එකී දර්ශක සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කරන ලද නිශ්චිත මට්ටම් ඉක්මවන්නේ නම් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සහ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයන් වෙත වන්දි මුදල් ලබාදිය යුතුය.

2. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් පහත සඳහන් සූත්‍රය භාවිත කරමින් එම ප්‍රමාණයන් ගණනය කොට සුදුසු බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සහ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයින් වෙත වන්දි ගෙවීම් කරන ලෙස සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙත නියම කළ යුතුය.

$$C_i^{Cust} = \sum_{a=1}^n t_{ai,j} \times \frac{year\ energy_i}{8760} \times Supply\ cost_i$$

මෙහි

C_i^{Cust} අදාළ විදුලි ඇණ හිටීම් වර්ගයන් සඳහා වූ කේවල කාර්යසාධන දර්ශකය වෙනුවෙන් නිශ්චිතව දක්වන ලද දැරීම් සීමාව ඉක්මවා යාම සම්බන්ධයෙන් "j" වර්ගයෙහි සිදුවූ 'n' නම් වූ විදුලි ඇණ හිටීම් වෙනුවෙන් ලිත් වර්ෂය තුළ "i" නම්වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ගෙවිය යුතුවන වන්දි මුදල.

n "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත සිදුවූ "j" වර්ගයේ සමස්ත විදුලිය ඇණහිටීම් සංඛ්‍යාව.

$t_{ai,j}$ පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත පරිදි, "i" නම්වූ පාරිභෝගිකයා වෙත "j" වර්ගයට අයත් "a" නම්වූ විදුලි ඇණ හිටීම් කාලය.

year energy_i කි.වො.පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත පරිදි, ලිත් වර්ෂය ඇතුළත "i" නම්වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත කරන ලද බලශක්ති අලෙවිය.

Supply cost_i ලිත් වර්ෂය ඇතුළත සම්ප්‍රේෂණ/බෙදාහැරීම් මායිමේ සිටි "i" නම්වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත කරන ලද විදුලිබල සැපයුමෙහි බරතැබූ සාමාන්‍ය පිරිවැය ශ්‍රී.ලං.රු./කි.වො.පැය ගණනින්.

සැපයුම්හි විශ්වසනීයත්වය සඳහා වූ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශක

ලිත් වර්ෂයක් අවසන්, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා ඵලදායී ලෙස පෙළගස්වා නොමැති අරමුදල් ගණනය කොට, පහත දී ඇති සූත්‍රය භාවිත කරමින් එහි අනුමත ආදායමෙන් එම මුදල් ආපසු අයකර ගතයුතුය:

$$C_{i,j} = Max(C_{i,j}^{TSAIDI}, C_{i,j}^{TSAIFI})$$

මෙහි:

$C_{i,j}$: අදාළ ලිත් වර්ෂය තුළ "j" වර්ගයේ විදුලි ඇණ හිටීම් වෙනුවෙන් "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත සම්පාදිත විදුලි සැපයුම ආශ්‍රිත සැපයුම් විශ්වසනීයත්වය පිළිබඳව සමස්ත කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් හා අනුගතවීම වෙනුවෙන් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගතයුතු මුදල.

Max () : වරහන් තුළ දී ඇති සියලු අගයන්හි උපරිමය අදහස් කෙරේ.

ඉහත සඳහන් සූත්‍රයෙහි පරාමිතීන් පහත පරිදි විය යුතුය:-

සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සාමාන්‍ය ඇණ හිටිම් කාල පරිච්ඡේද දර්ශකය හෙවත් **TSAIDI** සඳහා අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගැනීම.

ශ්‍රී. ලං. රුපියල් වලින් ප්‍රකාශිත පරිදි $C_{i,j}^{TSAIDI}$ පහත අයුරින් ගණනය කළ යුතු ය.

අනුමත මට්ටමකදී $TSAIDI_{i,j} = \overline{TSAIDI_{i,j}}$ නම්,

$$C_{i,j}^{TSAIDI} = (TSAIDI_{i,j} - \overline{TSAIDI_{i,j}}) \times \frac{YearEnergy_i}{8760} \times SUPPLYCOST_i$$

$TSAIDI_{i,j} < \overline{TSAIDI_{i,j}}$ නම්, $C_{i,j}^{TSAIDI}$ ශුන්‍ය වනු ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සාමාන්‍ය ඇණ හිටිම් සංඛ්‍යාත දර්ශකය හෙවත් **TSAIFI** වෙනුවෙන් අනුමත ආදායමෙන් මුදල් ආපසු අයකර ගැනීම

$C_{i,j}^{TSAIFI}$, ශ්‍රී. ලං. රුපියල්වලින් ප්‍රකාශිත පරිදි, පහත ආකාරයෙන් ගණනය කෙරෙනු ඇත.

අනුමත මට්ටම $TSAIFI_{i,j} = \overline{TSAIFI_{i,j}}$ නම්,

$$C_{i,j}^{TSAIFI} = (TSAIFI_{i,j} - \overline{TSAIFI_{i,j}}) \times \left(\frac{TSAIDI_{i,j}}{TSAIFI_{i,j}} \right) \times \frac{YearEnergy_i}{8760} \times SUPPLYCOST_i$$

$TSAIFI_{i,j} < \overline{TSAIFI_{i,j}}$ නම්, $C_{i,j}^{TSAIFI}$ ශුන්‍ය වනු ඇත.

එහිදී

- $TSAIDI_{i,j}$ සහ $TSAIFI_{i,j}$: අදාළ සම්පූර්ණ ලිත් වර්ෂය ඇතුළත "j" වර්ගයේ විදුලි ඇණහිටීම් වෙනුවෙන් "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා විෂයයෙහි සැපයුම්හි විශ්වසනීයත්වය පිළිබඳ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශකයන්හි සැබෑ (වාර්තාගත) වටිනාකම්.
- $\overline{TSAIDI_{i,j}}$ සහ $\overline{TSAIFI_{i,j}}$: "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා විෂයයෙහි "j" වර්ගයේ විදුලි ඇණහිටීම් වෙනුවෙන් වූ තෝරාගත් සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශකයන්හි අනුමත නිශ්චිත මට්ටම්.
- $YearEnergy_i$: කි.වො.පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත, සම්පූර්ණ ලිත් වර්ෂය ඇතුළත "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් කරන ලද වාර්ෂික බලශක්ති අලෙවිය.
- $SUPPLYCOST_i$: ලිත් වර්ෂය ඇතුළත සම්ප්‍රේෂණ /බෙදාහැරීමේ මායිමෙහිදී "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත ශ්‍රී.ලං.රු./කි.වො.පැ. ලෙස ගණනය කළ සැපයුම්හි බරතලු සාමාන්‍ය පිරිවැය.

නොසැපයූ ඇස්තමේන්තුගත බලශක්තිය (**EENS**) වෙනුවෙන් අනුමත ආදායමින් අරමුදල් ආපසු අයකර ගැනීම

$$C_i^{ENS} = \left(\frac{EENS_i}{ETOT_i} - \frac{\overline{EENS_i}}{\overline{ETOT_i}} \right) \times YearEnergy_i \times CENS_i$$

$\left(\frac{EENS_i}{ETOT_i} - \frac{\overline{EENS_i}}{\overline{ETOT_i}} \right) < 0$ නම්, එවිට $C_i^{ENS} = 0$

$EENS_i$ කි.වො.පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත පරිදි අදාළ පූර්ණ ලිත් වර්ෂය තුළ "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙනුවෙන් නොසැපයූ ඇස්තමේන්තුගත බලශක්තියෙහි සැබෑ (වාර්තාගත) වටිනාකම.

$\left(\frac{EENS_i}{ETOT_i}\right)$: අදාළ පූර්ණ ලිත් වර්ෂය ඇතුළත තුළ "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙත කරන ලද සමස්ත බලශක්ති අලෙවියට, අදාළ නිශ්චය කරන ලද EENS අනුපාතය

C_i^{ENS} ශ්‍රී. ලං. රූපියල් මගින් ප්‍රකාශිත පරිදි, "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙනුවෙන් EENS සඳහා නිශ්චිතව දක්වා ඇති මට්ටම් ඉක්මවා යාම වෙනුවෙන් අනුමත ආදායමින් ආපසු අයකර ගතයුතුවන මුදල් ප්‍රමාණය.

$CENS_i$: "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙත ශ්‍රී.ලං.රු./කි.වො. පැය මගින් ප්‍රකාශිත පරිදි නොසපයන ලද බලශක්තියේ ආර්ථික පිරිවැය.

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වැනි වගන්තිය යටතේ වන නියෝග

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වැනි වගන්තියෙන් මා වෙත පැවරී ඇති බලතල අනුව සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශ මත, විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය රංජිත් සියඹලාපිටිය වන මා විසින් මෙහි පහත දක්වනු ලබන විදුලිබල (බෙදාහැරීම්) කාර්ය සාධන ප්‍රමිති නියෝග සකසනු ලැබේ.

රංජිත් සියඹලාපිටිය,
විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය.

2016 ජූලි මස 13 වැනි දින,

එල්. ඩී. බී. 3/2009 (iii)

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 40 හා 56 වන වගන්ති සමග කියවිය යුතු එකී පනතේ 54 වැනි වගන්තිය යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශය මත විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් සාදනු ලබන නියෝග.

නියෝග

1. මෙම නියෝග 2016 අංක දරන විදුලිබල (බෙදාහැරීම්) කාර්ය සාධන ප්‍රමිති නියෝග ලෙස හඳුන්වනු ලැබේ.
2. මෙම නියෝග මගින් -
 - (අ) (i) බලපත්‍රලාභියෙකුගේ බෙදාහැරීම් පද්ධතියේ මෙහෙයුම් කාර්ය සාධනය තක්සේරු කිරීම; සහ
 - (ii) බලපත්‍රලාභියෙකුගේ සිල්ලර ව්‍යාපාරයෙහි වාණිජමය කාර්ය සාධනය තක්සේරු කිරීම,
 සඳහා වූ කාර්ය පටිපාටීමය රීති, අවශ්‍යතා හා දර්ශක; සහ
 - (ආ) (i) එකී දර්ශක සඳහා සුදුසු අගයන් තීරණය කිරීම, සහ
 - (ii) කාර්ය සාධන දර්ශක ඉලක්කගත මට්ටම්වලට වඩා පහළින් පිහිටන අවස්ථාවන්හි දී පාරිභෝගිකයන් සහ ගනුදෙනුකරුවන් වෙත ගෙවිය යුතුවන වන්දිය තක්සේරු කිරීම,

ස්ථාපිත කරනු ලැබිය යුතු ය.

3. මෙම නියෝග බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහය හා බද්ධව භාවිත කළ යුතු අතර,
 - (අ) බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්
 - (ආ) අයකුම ගනුදෙනුකරුවන් සහ පාරිභෝගිකයන්;
 - (ඇ) කාවැද්දූ විදුලි උත්පාදකයන්,
 කෙරෙහි අදාළ විය යුතු ය.

4. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් -
 - (අ) මෙම නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති ප්‍රමිතීන් ප්‍රකාර එහි බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය මෙහෙයවීම, සහ
 - (ආ) මෙම නියෝගවල දක්වා ඇති පරිදි අදාළ තොරතුරු සැකසීම, ඉදිරිපත් කිරීම සහ අනාවරණය කිරීම, සම්බන්ධයෙන් වගකිව යුතු ය.

5. පරිහරණය කරන්නන්,
 - (අ) සාධාරණ ලෙස අවශ්‍ය විය හැකි තොරතුරු අදාළ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා වෙත අනාවරණය කිරීම,
 - (ආ) මෙම නියෝගවල දක්වා ඇති කාර්ය සාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ සාමාන්‍ය දැනුමකින් යුතු වීම, සහ
 - (ඇ) මෙම නියෝග හා අනුගතවන බවට සහතික වනු පිණිස අවශ්‍ය වන තාක් දුරට බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා හා ඒකාබද්ධව කටයුතු කිරීම,
 සම්බන්ධයෙන් වගකිව යුතු ය.

සැපයුමෙහි ගුණාත්මකභාවය

සැපයුමෙහි ගුණාත්මකභාවයට අදාළ කාර්ය සාධන දර්ශක

6. මෙම නියෝගවල කාර්ය සාධන දර්ශක පිහිටුවීම ආශ්‍රිත නිර්නායක පහත සඳහන් පරිදි වේ:-
 - (අ) බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු සතු සහ ඔහු විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන බෙදාහැරීමේ පද්ධතියක සැපයුමෙහි ගුණාත්මකභාවයට අදාළ බෙදාහැරීමේ පද්ධති කාර්ය සාධනය ඒකරූපී පද්ධති කාර්ය සාධන දර්ශක සමූහයක් භාවිතයෙන් මැනීම, වාර්තා කිරීම, නිරීක්ෂණය හා ඇගයීම සිදු කෙරෙනු ඇත.
 - (ආ) බෙදාහැරීමේ පද්ධතියක ඕනෑම කොටසක් විෂයයෙහි ළඟාකරගත හැකි සැපයුමේ ගුණාත්මක භාවය බෙදාහැරීමේ පද්ධතියෙහි එම කොටසට සුවිශේෂී වූ ලක්ෂණ මත වෙනස් විය හැක. එම හඳුනාගැනීමේ ලකුණු පහත සඳහන් පරිදි වේ:-
 - (i) භාර සනත්වය;
 - (ii) පාරිභෝගික මිශ්‍රණය;
 - (iii) අලෙවි මිශ්‍රණය;
 - (iv) විශිෂ්ඨ පරිභෝජනය; සහ
 - (v) පද්ධතියේ විශාලත්වය

7. මෙම නියෝගවල අවශ්‍යතාවනට අනුව ඒ ඒ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය "අ - පෝෂක පන්තිය", "ආ - පෝෂක පන්තිය", "ඇ - පෝෂක පන්තිය" හා "ඈ - පෝෂක පන්තිය" ලෙස හඳුනාගනු ලබන බෙදාහැරීමේ කණ්ඩායම් හතරකට බෙදනු ලැබිය යුතු ය. එබඳු කාණ්ඩගත කිරීම් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ අනුමතයට යටත්ව අවම වශයෙන් වසර දෙකකට වරක් සමාලෝචනය කළ යුතු ය.

8. සැපයුම් තත්ත්වය ආශ්‍රිතව ඒ ඒ පෝෂක පන්තියේ කාර්ය සාධන දර්ශකයන් සඳහා වූ මට්ටම් මෙම නියෝගවල දක්වා ඇති පරිදි තීරණය කළ යුතු ය.

9. ඒ ඒ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ බෙදාහැරීමේ පද්ධතියේ සැපයුම්හි ගුණාත්මකභාවය -

(අ) කේවල කාර්යසාධන දර්ශක; සහ

(ආ) සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශක,

නම් වූ කාර්යසාධන දර්ශක වර්ග දෙකක් මගින් තක්සේරු කළ යුතු ය.

කේවල කාර්ය සාධන දර්ශක

10. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකුගේ පෝෂක පන්තියක ඒ ඒ කේවල පාරිභෝගිකයා වෙත කරනු ලබන සැපයුම්හි ගුණාත්මකභාවය-

- (i) එක් එක් ලීන් වර්ෂයක් තුළ බෙදාහැරීමේ පද්ධතියෙහි දෝෂ හේතුකොට ඇතිවූ සමස්ත විදුලි බිඳ වැටීම් සංඛ්‍යාව ;
- (ii) එක් එක් ලීන් වර්ෂයක් තුළ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් සැලසුම් කරන ලද වැඩසටහන් හේතුකොට ඇතිවූ සමස්ත විදුලි බිඳ වැටීම් සංඛ්‍යාව;
- (iii) එක් එක් ලීන් වර්ෂයක් තුළ බලපත්‍රලාභීන් අතර බෙදාහැරීමේ පද්ධති දෝෂ හේතුකොට ඇතිවූ සමස්ත විදුලි බිඳ වැටීම් සංඛ්‍යාව;
- (iv) බලපත්‍රලාභීන් අතර බෙදාහැරීමේ පද්ධතිවල සැලසුම්ගත වැඩසටහන් හේතුවෙන් එක් එක් ලීන් වර්ෂයක් ඇතුළත සිදුවූ සමස්ත විදුලි බිඳ වැටීම් සංඛ්‍යාව;
- (v) එක් එක් ලීන් වර්ෂයක් ඇතුළත සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියෙහි දෝෂ හා සැලසුම්ගත අත්හිටුවීම් වැඩසටහන් හේතුකොට ඇතිවූ සමස්ත විදුලි ඇණහිටීම් සංඛ්‍යාව;
- (vi) එක් එක් ලීන් වර්ෂයක් තුළ බෙදාහැරීමේ පද්ධතියෙහි දෝෂ හේතුකොට ඇතිවූ සමස්ත විදුලි බිඳ වැටීම් කාල පරිච්ඡේදය;
- (vii) එක් එක් ලීන් වර්ෂයක් තුළ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් සැලසුම් කරන ලද වැඩසටහන් හේතුකොට විදුලිය බිඳ වැටීම සිදු වූ සම්පූර්ණ කාල පරිච්ඡේදය;
- (viii) එක් එක් ලීන් වර්ෂයක් ඇතුළත බලපත්‍රලාභීන් අතර බෙදාහැරීමේ පද්ධතීන්හි පවත්නා දෝෂ හේතුකොට ඇතිවූ සමස්ත විදුලි බිඳවැටීම් කාල පරිච්ඡේදය;
- (ix) එක් එක් ලීන් වර්ෂයක් තුළ බලපත්‍රලාභීන් අතර බෙදාහැරීමේ පද්ධතීන්හි සැලසුම්ගත අත්හිටුවීම් හේතුකොට ඇතිවූ සමස්ත විදුලි බිඳවැටීම් කාල පරිච්ඡේදය; සහ
- (x) එක් එක් ලීන් වර්ෂයක් තුළ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියෙහි සැලසුම්ගත අත්හිටුවීම් වැඩසටහන් සහ දෝෂ හේතුකොට ඇතිවූ සමස්ත විදුලි බිඳවැටීම් කාල පරිච්ඡේදය

යන කරුණු මගින් මැනිය යුතු ය.

සමස්ත කාර්ය සාධන දර්ශක

11. සමස්ත කාර්ය සාධනය මැනීම සඳහා පහත සඳහන් දර්ශක භාවිත කළ යුතු ය:-

- (අ) පද්ධතියේ සාමාන්‍ය බිඳවැටුම් සංඛ්‍යාන දර්ශකය (SAIFI) -
යම් දෙන ලද කාල පරිච්ඡේදයක් ඇතුළත නොකඩවා ගනුදෙනුකරුවන් වෙත සැපයෙන විදුලි බලය බිඳ වැටීම සිදු වී ඇති අවස්ථාවන්හි එකතුව එම කාල පරිච්ඡේදය ඇතුළත සේවා සපයන ලද සමස්ත ගනුදෙනුකරුවන් සංඛ්‍යාවෙන් බෙදූ කල එන අගය
- (ආ) පද්ධතියෙහි සාමාන්‍ය බිඳවැටුම් කාල පරිච්ඡේද දර්ශකය (SAIDI) -
යම් දෙන ලද කාල පරිච්ඡේදයක් ඇතුළත නොකඩවා ගනුදෙනුකරුවන් වෙත සැපයෙන විදුලි බලය බිඳවැටී කිලෝ කාල පරිච්ඡේදය එම කාල පරිච්ඡේදය ඇතුළත සේවා සපයන ලද සමස්ත ගනුදෙනුකරුවන් සංඛ්‍යාවෙන් බෙදූ කල ලැබෙන අගය
- (ඇ) නොසපයන ලද ඇස්තමේන්තුගත බලශක්තිය (EENS) -
යම් නිශ්චිත කාල පරිච්ඡේදයක් ඇතුළත විදුලිය බිඳවැටීම් හේතුකොට ගනුදෙනුකරුවන් වෙත නොසපයන ලද බලශක්තිය පිළිබඳ ඇස්තමේන්තුවකි.
- (ඈ) ක්ෂණික සාමාන්‍ය බිඳවැටුම් සංඛ්‍යාන දර්ශකය (MAIFI) -
යම් දෙන ලද කාල පරිච්ඡේදයක් ඇතුළත සිදුවූ ක්ෂණික විදුලි ඇණහිටීම් සංඛ්‍යාවේ සමස්තය එම කාල පරිච්ඡේදය ඇතුළත සේවා සපයන ලද සමස්ත ගනුදෙනුකරුවන් සංඛ්‍යාවෙන් බෙදීමෙන් ලැබෙන අගය.

- 12. (අ) (i) බෙදාහැරීමේ පද්ධතියේ දෝෂ;
- (ii) බෙදාහැරීමේ සැලසුම්ගත නඩත්තු වැඩසටහන්;
- (iii) අන්තර් - බලපත්‍රලාභී බෙදාහැරීම් පද්ධතිමය දෝෂ;
- (iv) අන්තර් - බලපත්‍රලාභී බෙදාහැරීම් පද්ධතිමය සැලසුම්ගත වැඩසටහන්; සහ
- (v) උඩුධාරාගත (සම්ප්‍රේෂණ) දෝෂ නඩත්තු වැඩසටහන්;

හේතුකොට සිදුවූ විදුලිය ඇණහිටීම් සඳහා බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් ඒ ඒ පෝෂක පන්තිය සඳහා මාසික මෙන්ම වාර්ෂික පදනමකින් සියලු සමස්ත කාර්ය සාධන දර්ශකය ගණනය කළ යුතු ය.

(ආ) වාර්ෂික පදනමක් මත ගණනය කරන විට, ඉහත සඳහන් නිශ්චිත කාල පරිච්ඡේදය ලිඛිත වර්ෂයක් වශයෙන් සැලකිය යුතු ය. මාසික පදනමක් මත ගණනය කරන විට, නිශ්චිත කාල පරිච්ඡේදය වශයෙන් ලිඛිත මාසයක පළමු සහ අවසන් දින දෙක ද ඇතුළත්වන පරිදි ලිඛිත වර්ෂයේ මාසයක පළමු දිනයේ සිට එකී ලිඛිත මාසයෙහි අවසන් දිනය දක්වා වූ කාල පරිච්ඡේදය සැලකිය යුතු ය.

(ඇ) කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කිරීමේ දී, පහත සඳහන් කරුණු සලකා නොබැලිය යුතු ය.

- (i) ගනුදෙනුකරුවන්ගේ පැහැර හැරීම් හෝ පනත යටතේ සිදුකරන ලද වැරදි හේතුකොට පාරිභෝගිකයාගේ විදුලි සම්බන්ධතාවය විසන්ධි කිරීමෙන් සිදුවන බිඳ වැටීම් ; සහ
- (ii) සුනාම්, වාසුළු හෝ මනුෂ්‍ය ජීවිතයට හානිකර යම් අනතුරු ආදී විපත්කීදායක තත්ත්වයන් වළකනු පිණිස විදුලිබල සැපයුම ක්‍රියා විරහිත කිරීමෙන් සිදුවන විදුලිය බිඳ වැටීම්,

(ඈ) බලපත්‍රලාභීන්ගේ තොරතුරු ඉදිරිපත් කිරීමේ පද්ධතිය වන LISS භාවිත කරමින් බලපත්‍රලාභියා විසින් ඒ ඒ මාසයේ අවසානයෙන් දින සිට දින 60ක් ඇතුළත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත මාසික වාර්තා ඉදිරිපත් කළ යුතු ය.

(ඉ) අයකුම සමාලෝචනය කෙරෙන අවස්ථාවල බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් අත්කරගත යුතුවන කාර්යසාධන දර්ශක සඳහා වූ ඉලක්ක ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් නිශ්චය කළ යුතු ය.

විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය

විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය තක්සේරු කිරීම

13. මෙම නියෝගවල, විදුලිබල සැපයුමක විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති වටිනාකම්වලින් වෝල්ටීයතාවයේ, කලා කෝණයේ, කලා සමබරතාවයේ, ප්‍රසංවාදයේ සිදුවන විචලනයන් මැනීම මගින් තක්සේරු කරනු ලැබේ.

14. (අ) අනුමත වෝල්ටීයතා විචලනයන්ට අනුගත නොවීම; සහ

(ආ) විදුලිබල සැපයුම් වෝල්ටීයතාවයන්ගේ සහ කලා ප්‍රතිවර්තනයන්ගේ සිදුවන අසාමාන්‍යතා හේතුකොට සිදුවන හානි, සඳහා වන්දි ගෙවීම සඳහා මෙම නියෝග අදාළ විය යුතු ය.

15. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකුගේ විදුලිබල සැපයුමේ සමස්ත බලයේ ගුණාත්මකභාවය වෝල්ටීයතා මිනුම්කරණ වැඩසටහනක් මගින් සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයන්හි සැපයුම් වෝල්ටීයතාවය නිරීක්ෂණය කිරීම මගින් තක්සේරු කෙරෙන අතර විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය නිශ්චිත මට්ටම්වලට වඩා පහළ තත්ත්වයක පවත්නා බවට වෝල්ටීයතා මිනුම්කරණයන් මගින් පෙන්නුම් කෙරෙන්නේ නම් ගනුදෙනුකරුවන් සහ පාරිභෝගිකයන් වෙත වන්දි ලබා දිය යුතු ය.

16. සැපයුම් වෝල්ටීයතාවයන්ගේ පවත්නා අසාමාන්‍යතා සහ කලා අනුපිළිවෙල ප්‍රතිවර්තනයන් හේතුකොට ඇතිවූ හානි සම්බන්ධයෙන් විදුලි අයකුම ගනුදෙනුකරුවන් සහ පාරිභෝගිකයන් විසින් ඉදිරිපත් කරනු ලබන පැමිණිලි විභාග කරනු ලැබිය යුතු අතර ඊට ආනුෂංගිකව සිදු වූ හානි හේතුවෙන් බලපෑමට ලක්වූ පාර්ශ්වයන් වෙත වන්දි ගෙවිය යුතු ය.

විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ සමස්ත තක්සේරුකරණය

17. මෙම නියෝගවල, සැබෑ වෝල්ටීයතා මට්ටම එහි නාමික වෝල්ටීයතා මට්ටමෙන් අපගමනය වීමේ මට්ටම පහත නිශ්චිතව දක්වා ඇති උපධාරණ මට්ටම් නොඉක්මවිය යුතුය:-

| ප්‍රකාශිත (නාමික) වෝල්ටීයතාවය | වෝල්ටීයතා විචලනය (ස්ථායී අවස්ථාවේ දී විචලනය) |
|-------------------------------|--|
| වෝ. 400/වෝ.230 | ± 6 % |
| වෝ. 11,000 සහ ඉහළ | ± 6 % |

වෝල්ටීයතා මිනුම්කරණ වැඩසටහන

18. මෙම නියෝගවල, ගනුදෙනුකරුවන්ගේ පිහිටුවීම්වල වෝල්ටීයතා මට්ටම සම්බන්ධ සමස්ත කාර්ය සාධනය පාරිභෝගික ගනුදෙනුකරුවන්ගේ සම්බන්ධතා ලක්ෂයන් හි දී වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහනක් මගින් තක්සේරු කළ යුතු ය.

19. වෝල්ටීයතා මිනුම්කරණ වැඩසටහන යටතේ, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් අවම වශයෙන් -

- (i) ඒ ඒ මධ්‍ය/පහළ වෝල්ටීයතා තොග ගනුදෙනුකරුවෙකු සඳහා වර්ෂයකට එක මිනුමක්; සහ
- (ii) සෑම පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානයකම අඩු වෝල්ටීයතා පාරිභෝගිකයින් 1000ක් සඳහා වර්ෂයකට එක මිනුමක්,

සිදුකිරීම අවශ්‍ය විය යුතු ය.

20. සම්බන්ධක ලක්ෂයක දී වෝල්ටීයතා මට්ටම එහි වෝල්ටීයතාවයන් පැය 24ක කාලයක් පුරා වාර්තා කිරීම මගින් තීරණය කළ යුතු ය. තනි සාම්පලයකට/විනාඩි එකකට අඩු නොවූ නිදර්ශන අනුපාතයක දී විනාඩි 15ක කාල පරාසයක් තුළ දී වාර්තාගත වර්ග මධ්‍යනය මූල වෝල්ටීයතාවෙහි සාමාන්‍ය අගය පිහිටවීමක වෝල්ටීයතාවය වශයෙන් සැලකිය යුතු ය.

21. මනිනු ලබන වෝල්ටීයතාවය අවම වශයෙන් 90% ක අවස්ථාවන් හි දී ඉඩහරින ලද රිස්සුම් මට්ටම තුළ පවත්නා අතර ඉතිරි 10%ක් වූ අවස්ථාවන් හි දී මනිනු ලබන වෝල්ටීයතාවය අවසරගත රිස්සුම් මට්ටමින් 50% ක් නොඉක්මවන්නේ නම් යම් ස්ථානයක වෝල්ටීයතා මට්ටම නිශ්චය කරන ලද මට්ටම් තුළ පවත්නා බවට සැලකිය යුතු ය.

22. සම්බන්ධක ලක්ෂයෙහි සවිකරන ලද බලශක්ති සහ ඉල්ලුම් මනුව තුළ වෝල්ටීයතාවයන් මැනීමේ සහ වාර්තා කිරීමේ හැකියාව පවත්නා කල්හි බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා හට එම පහසුකම වෝල්ටීයතාවය මැනීම සඳහා භාවිත කළ හැකි ය.

23. මෙම නියෝගවල අඩු වෝල්ටීයතා ගනුදෙනුකරුවන් සඳහා වූ වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහන සඳහා ගනුදෙනුකරුවන්ගේ ස්ථාපනයන් තෝරාගැනීමේ දී, පහත සඳහන් කරුණු සැලකිල්ලට ගත යුතු ය:-

- (අ) වෝල්ටීයතා ගැටලු වාර්තා කරනු ලැබ ඇති ප්‍රදේශයන්හි පිහිටි ගනුදෙනුකරුවන්;
- (ආ) බලපත්‍රලාභියා වෙත වෝල්ටීයතා ගැටලු පිළිබඳව පැමිණිලි කර ඇති ගනුදෙනුකරුවන්;
- (ඇ) අඩු වෝල්ටීයතා ගනුදෙනුකරුවන් සම්බන්ධයෙන් වන විට පෝෂක අග්‍රයන්ගෙන් සහ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් අග්‍රයන්ගෙන් යම් පමණකට සමාන ප්‍රමාණයන්ගෙන් ගනුදෙනුකරුවන් තෝරා ගැනීම; සහ
- (ඈ) අවම වශයෙන් 50%ක් වූ ගනුදෙනුකරුවන් අහඹු ලෙස තෝරාගැනීම.

24. මෙම නියෝගවල,

- (අ) බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් කාර්තුවකට වරක් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත වෝල්ටීයතා මිනුම් සඳහා තෝරාගත් ස්ථාන පිළිබඳ ලැයිස්තුවක් ඉදිරිපත් කළ යුතු ය.
- (ආ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් විකල්ප ස්ථාන යෝජනා කිරීම සිදු කළ හැකි ය.
- (ඇ) එම වැඩසටහන, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් කළමනාකරණය කළ යුතු ය.
- (ඈ) වෝල්ටීයතා මිනුම් සහ දත්ත බාගත කිරීම පිළිබඳ සාක්ෂි දරනු පිණිස නියෝජිතයෙකු නම් කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවට හැකි අතර එසේ කිරීමට අවශ්‍ය නම් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා වෙත අවම වශයෙන් දින 10කට පෙර දැනුම් දීමක් සිදුකළ යුතු ය.
- (ඉ) මිනුම් ප්‍රතිඵල විද්‍යත් ආකෘතියෙන් ඉල්ලා සිටීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවට හැකි ය.

- (ඊ) සැලසුම්ගත වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහන් ක්‍රියාත්මක කිරීමේ දී සිදුවන ප්‍රමාද දෝෂයන් සහ එබඳු ප්‍රමාද දෝෂයන්ට හේතු වූ කරුණු පිළිබඳව බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත දැනුම් දිය යුතු ය.
- (උ) ගනුදෙනුකරුවන්ගේ පැමිණිලි සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් කරනු ලබන විග්‍රහයන් මත පදනම්ව යම් කාල පරිච්ඡේදයක් ඇතුළත සැලසුම්ගත වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහනින් පරිබාහිර යම් නිශ්චිත ගනුදෙනුකරුවකුගේ වෝල්ටීයතා මිනුම ඉල්ලා සිටීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවට හැකි ය.

25. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් වෝල්ටීයතා මිනුම් පිළිබඳ කාර්තුමය වාර්තාව ඊළඟ කාර්තුවේ පළමු මාසයේ අවසන් වැඩකරන දිනයට ප්‍රථම ඉදිරිපත් කළ යුතු අතර එම වාර්තාව පහත කරුණුවලින් සමන්විත විය යුතු ය:-

- (අ) 23 වන නියෝගය ප්‍රකාර කාණ්ඩගත ස්ථාන ලැයිස්තුවක්;
- (ආ) මිනුමේ දින සහ කාල පරිච්ඡේද; සහ
- (ඇ) (i) වෝල්ටීයතා මිනුමේ සමස්ත ස්ථාන සංඛ්‍යාව;
- (ii) ඒ ඒ වෝල්ටීයතා මට්ටමේ දී නිශ්චිත මට්ටම්වලින් බැහැරව වැටෙන්නාවූ සමස්ත ස්ථාන සංඛ්‍යාව;
- (iii) මිනුම්ගත මාසය ඇතුළත වෝල්ටීයතා මිනුම් සිදුකර ඇති ඒ ඒ ගනුදෙනුකරුගේ පිහිටුවීම වෙනුවෙන් පසුගිය මාස තුනට අදාළ බලශක්ති පරිභෝජනය මත පදනම්වූ සාමාන්‍ය මාසික පරිභෝජනය; සහ
- (iv) වෝල්ටීයතාවයන් නිශ්චය කරන ලද සීමාවන්ගෙන් බැහැරව පැවතියාවූ, මාසය ඇතුළත ස්ථානයන්ට සපයන ලද සමස්ත බලශක්තිය,

අදාළව ප්‍රතිඵල විග්‍රහය පිළිබඳ සාරාංශය.

- (ඈ) (i) යම් විශේෂිත ස්ථානයකට සුවිශේෂී වූ අසාමාන්‍ය වෝල්ටීයතාවය;
- (ii) මිනුම්ගත ස්ථානයට සහ ගනුදෙනුකරුවන්ට බලපෑම් ඇති කරනු ලබන, පද්ධතියේ පවත්නා උෞනතාවයන් හේතුකොට ඇතිවූ අසාමාන්‍ය වෝල්ටීයතාවය;
- (iii) වෝල්ටීයතාවයන් වැඩි දියුණු කරනු පිණිස බෙදාහැරීමේ පද්ධති සංවර්ධන සැලැස්ම මගින් හෝ අන් අයුරකින් යෝජිත ක්‍රියා මාර්ග;
- (iv) වෝල්ටීයතාවය වැඩි දියුණු කිරීමට මාස 12කට වැඩි කාලයක් ගත විය හැකි ස්ථාන පිළිබඳ ලැයිස්තුව; සහ
- (v) වෝල්ටීයතාවයන් අවශ්‍ය මට්ටම්වලට ගෙන එන ලද ස්ථාන ලැයිස්තුව හා නිවැරදි කිරීම් සිදුකරන ලද දිනයන්, පදනම්ව, වෝල්ටීයතාවය නියමිත සීමාවන්ගෙන් පිටත පිහිටි ස්ථාන පිළිබඳ වාර්තාවක්.

26. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් වසර දෙකක කාලයක් සඳහා වෝල්ටීයතා වාර්තා පවත්වාගත යුතු ය.

27. බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහයෙහි එන නිර්දේශ හා අනුගතව මෙම අදියරේ දී වෝල්ටීයතා අසමබරතාවයන් සහ වෝල්ටීයතා උච්චාවචනයන් සම්බන්ධ මෙම නියෝග අදාළ නොවිය යුතු ය.

කේවල විදුලිබල ගුණාත්මකභාව තක්සේරුව

ඉල්ලුම්කිරීමේ ක්‍රමය

28. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකුගේ බෙදාහැරීමේ පද්ධතියෙහි අසාමාන්‍ය වෝල්ටීයතාවයක් හෝ කලා ප්‍රතිගමනයක් හේතුකොට යම් තැනැත්තකුගේ උපකරණ, මෙවලම් හෝ දේපලවලට සිදුවූ හානිය වෙනුවෙන් වන්දි ලබාගැනීමට යම් අයෙකු විසින් අපේක්ෂා කරන්නේ නම් සහ -

- (අ) වන්දි ඉල්ලීම සිදු කරන්නාවූ තැනැත්තා අයකුම ගනුදෙනුකරුවකු වන විට, ඔහු විසින් -
- (i) ගිණුම් අංකය උපුටා දක්වමින් ඒ සිදුවීම සිදුවූවු වහාම ගනුදෙනු සේවා මධ්‍යස්ථානය වෙත හෝ ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය වෙත වාර්තා කොට යොමු අංකයක් ලබා ගත යුතු ය; සහ

(ii) සිදුවීම සිදුවී දින හතක් ඇතුළත බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරුවරයා හෝ ශාඛා කළමනාකරු වෙත මෙහි උපලේඛනයේ නිශ්චිතව දක්වා ඇති අ1 ආකෘතිය අනුව වූ වන්දි සඳහා වූ ඉල්ලීමක් ඉදිරිපත් කළ යුතු ය.

(ආ) වන්දි සඳහා වූ ඉල්ලීම සිදුකරන්නා වූ තැනැත්තා අයකුම ගනුදෙනුකරුවකු නොවන විට, අයකුම ගනුදෙනුකරුගේ පරිශ්‍රයෙහි විදුලි සැපයුම භාවිත කිරීමට ප්‍රථම, -

- (i) ස්වකීය පරිශ්‍රයෙහි විදුලි සැපයුම භාවිත කරනු පිණිස එම තැනැත්තා විසින් අයකුම ගනුදෙනුකරුවන්ගෙන් ලිඛිත අවසරය ලබාගත යුතු ය.
- (ii) අයකුම ගනුදෙනුකරු විසින් ගිණුම් අංකය, අදාළ තැනැත්තා විදුලිය පරිහරණය කිරීමට අපේක්ෂා කරන්නාවූ කාල පරිච්ඡේදය, විදුලිබල සැපයුම භාවිත කරනු ලබන තැනැත්තාගේ නම සහ ජාතික හැඳුනුම්පත් අංකය, සේවා මධ්‍යස්ථානය හෝ ගනුදෙනු ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය වෙත දැනුම් දිය යුතු ය.
- (iii) (අ) ඡේදය ප්‍රකාරව බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා වෙත දැනුම්දිය යුතු ය.

29. කිසිම තැනැත්තකු විසින් අදාළ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ පූර්ව ලිඛිත අනුමතයකින් තොරව හානිවූ අයිතම අලුත්වැඩියාව හෝ බැහැර කිරීම සිදු නොකළ යුතු ය.

30. මෙම නියෝගවල, අයකුම ගනුදෙනුකරු හෝ පාරිභෝගිකයා විසින් -

- (i) අලුත්වැඩියා කිරීම සඳහා මිල ගණන්, මිලදී ගැනීමේ ලදුපත් හෝ වන්දි ඉල්ලීමට ආධාර වන්නා වූ සෙසු සාක්ෂිද සමගින් සම්පූර්ණ කළ අ1 ආකෘතිය; සහ
- (ii) 36 (අ) සහ 37නියෝග ප්‍රකාර අවශ්‍ය කරන්නාවූ ගෙවීම්,

අතින්, විදුහුන් තැපෑලෙන් හෝ ලියාපදිංචි තැපෑලෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ නියෝජිතයා වෙත සිදුකළ යුතු ය.

31. ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ (ලං.වි.ම) බලපත්‍රලාභීන්ගේ මෙහෙයුම් බල ප්‍රදේශ තුළ ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරුවරයා සහ ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල සමාගමෙහි (ලං.වි. සමාගම) මෙහෙයුම් බල ප්‍රදේශ තුළ ශාඛා කළමනාකරු බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ නියෝජිතවරයා විය යුතු ය.

විමර්ශකයින්

32. මෙම නියෝගවල, වෝල්ටීයතා හෝ කලා ප්‍රතිගමන අසාමාන්‍යතා හේතුකොට උපකරණ, ආම්පන්න හෝ දේපළවලට සිදුවූ හානි වෙනුවෙන් සිදුකරන්නාවූ වන්දි ඉල්ලීම් ස්වාධීන වෘත්තිකයෙකු හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ කාර්ය මණ්ඩලය විසින් විමර්ශනය කළ යුතු ය.

33. අයකුම ගනුදෙනුකරු හෝ පාරිභෝගිකයා විසින් විමර්ශනය සිදුකිරීමට තමා අභිමත පාර්ශ්වය තෝරාගැනීම සිදු කළ යුතු ය.

34. මෙම නියෝග සඳහා ස්වාධීන වෘත්තිකයන් පිළිගත් වරලත් විදුලි ඉංජිනේරුවරුන් විය යුතු අතර බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ මෙහෙයුම් කළාපයේ නිශ්චිත ප්‍රදේශය තුළ එසේ මෙම හැකියාවෙන් කටයුතු කිරීමට එකඟ වී ඇති එබඳු වෘත්තිකයන්ගේ ලේඛනයක් පවත්වාගෙන යා යුතු ය.

35. පාඩුව හෝ හානිය පිළිබඳව විමර්ශනය කරන්නාවූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකුගේ කාර්ය මණ්ඩල සාමාජිකයෙකු විසින් ප්‍රශ්නගත ගනුදෙනුකරු ස්ථාපිත ස්ථානයේ භූගෝලීය ප්‍රදේශය තුළ කිසිදු සෘජු මෙහෙයුම්ගත වගකීමක් නොදැරිය යුතු ය.

ස්වාධීන පුද්ගලයන් විසින් සිදුකරනු ලබන විමර්ශනය

36. මෙම නියෝගවල -

(අ) ස්වාධීන වෘත්තිකයෙකුගේ සේවය ලබාගැනීම සඳහා බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා වෙත බලපෑමට ලක් වූ ගනුදෙනුකරු විසින් තැන්පතුවක් ගෙවිය යුතු ය.

- (ආ) (i) උපකරණ, ආම්පන්න හෝ දේපල වෙත සිදුවූ හානිය බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ විදුලි සැපයුමෙහි අසාමාන්‍ය වෝල්ටීයතාවයක් හෝ කලා ප්‍රතිගමනයක් හේතුකොට සිදුවූ බවට විමර්ශනය මගින් හෙලි වුවහොත්, තැන්පතු මුදල ආපසු ලබාදිය යුතු ය;

(ii) විමර්ශනය විසින් එසේ නොවන බවට තීරණය කළ විට තැන්පතු මුදල වෘත්තීය ගාස්තු ගෙවීම සඳහා භාවිත කළ යුතු ය.

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් සිදුකරනු ලබන විමර්ශනය

37. ගනුදෙනුකරු විසින් විමර්ශනය බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ කාර්ය මණ්ඩලය මගින් සිදුකරගැනීමට ඉල්ලීමක් කර ඇති විට ගනුදෙනුකරුගෙන් කිසිදු තැන්පතු මුදලක් හෝ ගාස්තුවක් අය නොකළ යුතු ය.

38. දේපළ හෝ උපකරණ වෙත සිදුවූ හානියට බෙදාහැරීමේ පද්ධතියේ බල සැපයුම් වෝල්ටීයතාවයන්හි කිසිදු සම්බන්ධතාවයක් නොමැති බවට විමර්ශනය මගින් නිගමනය කළද ඉටුකරන ලද සේවය වෙනුවෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් කිසිදු ගෙවීමක් ඉල්ලා නොසිටිය යුතු ය.

වන්දිය පිරිසැකසුම්කරණය

39. අයදුම්පතක් ලැබුණු විට, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් -

- (අ) දිනය, කාලය, අයදුම්පත පිරිසැකසුම්කරණය කරන්නාවූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ කාර්යාලයේ නම සමග අයදුම්පතට යොමු අංකයක් ලබාදිය යුතු ය;
- (ආ) ඇමතිය යුතුවන නිලධාරියා සහ යොමු අංක පිළිබඳ විස්තර ගනුදෙනුකරු වෙත දන්වමින් අයදුම්පත ලද බව දැනුම්දිය යුතු ය.

40. පාරිභෝගිකයා විසින් මින් පෙර සිදුකර ඇති වන්දි ඉල්ලීම් ප්‍රකාශයන් සහ වෙනයම් ප්‍රයෝජනවත් තොරතුරු පවත්නේ නම් ඒවා පිළිබඳව බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් විමසීමක් සිදු කර අයදුම්පතෙහි ඒ පිළිබඳ සටහන් තැබිය යුතු ය.

41. පාරිභෝගිකයාගේ කැමැත්ත මත පදනම්ව, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් වැඩකරන දින තුනක් ඇතුළත ස්වාධීන වෘත්තිකයා හෝ කාර්ය මණ්ඩල සාමාජිකයා වෙත අයදුම්පත ඉදිරිපත් කළ යුතු ය.

42. විමර්ශන නිලධාරියා විසින් -

- (අ) විමර්ශනය සිදුකිරීම සඳහා කැමැත්ත පළකළ දින සිට වැඩකරන දින 3ක් ඇතුළත ගනුදෙනුකරු සමග පූර්ව දින යොදාගැනීමක් සිදුකළ යුතු ය;
- (ආ) යොදාගත් දිනයෙහි එම ස්ථානය වෙත යා යුතු ය;
- (ඇ) මෙම නියෝග ප්‍රකාරව සති දෙකක් ඇතුළත විමර්ශනය සම්පූර්ණ කළ යුතු අතර කාලය දිගු කරන ලෙස ඉල්ලා සිටි විට සති හතරක් දක්වා උපරිම කාලය දිගු කිරීමක් ලබා දීමට බලපත්‍රලාභියාට හැකි ය;
- (ඈ) විමර්ශනය අවසන් කිරීමෙන් පසු වැඩකරන දින හතරක් ඇතුළත බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා වෙත වාර්තාවක් ඉදිරිපත් කළ යුතු ය.

43. වාර්තාව ලැබීමෙන් සතියක් ඇතුළත, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් පාරිභෝගිකයා වෙත විමර්ශනයේ ප්‍රතිඵලය දැනුම් දිය යුතු අතර, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා එකඟ වන්නේ නම් වාර්තාවේ දක්වා ඇති නිර්දේශ සහ නිගමන මත පදනම්ව වන්දි ගෙවිය යුතු ය.

44. විමර්ශන නිලධාරියාගේ තීරණය සමග බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා එකඟ නොවන විට එම බලපත්‍රලාභියා විසින් ඒ පිළිබඳව පාරිභෝගිකයා සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව දැනුවත් කළ යුතු අතර, එම කරුණ ප්‍රකාර ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව පියවර ගත යුතු ය.

වන්දිය තක්සේරු කිරීම

45. විමර්ශන නිලධාරියකු විසින් සිදුවූ හානි පිළිබඳ විමර්ශනය අපක්ෂපාතීව සිදු කළ යුතු ය.

46. ගනුදෙනුකරු සහ අදාළ ප්‍රදේශයේ විදුලිබල සැපයුම භාර බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ නියෝජිතයා වෙත විමර්ශන නිලධාරියා විසින් කරුණු ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා සමාන අවස්ථාව ලබා දිය යුතු ය.

47. හානි සඳහා පෙර වන්දි ඉල්ලීම් සිදු කර තිබීම යන කරුණ මත විමර්ශන නිලධාරියා අගතිගාමී නොවිය යුතු අතර විදුලිබල සැපයුමෙහි නැවත ඉස්මතු වන්නා වූ ගැටලු පවත්නේ ද යන්න හෝ ගනුදෙනුකරු මෙම නියෝග තුළින් අනවශ්‍ය වාසි ලබාගැනීමට උත්සාහ කරන්නේ ද යන්න පිළිබඳව සොයා බැලිය යුතු ය.

48. ගෙවිය යුතු වන්දි මුදල නිර්දේශ කිරීමේ දී විමර්ශන නිලධාරියා විසින් -

(අ) අදාළ පුද්ගලයා ඉල්ලා සිටිනු ලබන වන්දි මුදල සිදුවූ හානි හා සමානුපාතික වන බවට තහවුරු කිරීම; සහ

(ආ) එම තැනැත්තාගේ උපකරණ, මෙවලම් හෝ දේපල හා එපමණටම වූ සමාන ආයු කාලයක්, ක්‍රියාකාරීත්වයක් සහ පෙනුමක් සහිත භාණ්ඩ සමග අදාළ තැනැත්තාගේ උපකරණ, ආම්පන්න හෝ දේපල මාරුකර දීමේ පිරිවැය හෝ එපමණටම වූ සමාන ක්‍රියාකාරීත්වයකින් හා පෙනුමකින් යුත් දේපල ලෙස අදාළ තැනැත්තාගේ දේපල අලුත්වැඩියා කරදීමේ පිරිවැය සහ ඉල්ලීම අතර සන්සන්දනයක් කළ යුතු ය.

ගැටුම්

49. විමර්ශන නිලධාරියා විසින් නිර්දේශිත වන්දි මුදල පිළිබඳ හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ නියෝජිතවරයාගේ තීරණය පිළිබඳ යම් ගැටුමක් පවත්නේ නම්, අගතියට පත් පාර්ශ්වය විසින් ගැටුම් නිරාකරණ නියෝග අනුව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත ඒ පිළිබඳව අභියාචනා කළ හැක.

වාණිජමය ගුණාත්මකභාවය

බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය ආශ්‍රිත හානි

50. මෙම නියෝගවල බෙදාහැරීමේ පද්ධතියේ ඉල්ලුම් භාතිය යම් දෙනෙද අවස්ථාවක බෙදාහැරීමේ පද්ධතියේ පවත්නා සමස්ත ඉල්ලුම සහ ගනුදෙනුකරුවන්ගේ ඉල්ලුම අතර වෙනස වේ.

51. බෙදාහැරීමේ පද්ධතියේ බලශක්ති භාතිය, නිශ්චිත කාලයක් තුළදී සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙතින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් මිලදීගත් බලශක්තියේ සහ කාචුද්දු බල උත්පාදක යන්ත්‍ර වෙතින් එකී බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය තුළට ඇතුළු කළ බලශක්තියේ එකතුව සහ එම කාල පරිච්ඡේදය ඇතුළත අලෙවි කළ සහ ඉන්වොයිසිගතකළ සමස්ත බලශක්ති ප්‍රමාණය අතර වෙනස වේ.

52. ඉන්වොයිසිගත බලශක්ති අලෙවියට ගනුදෙනුකරුවන් වෙත ඉන්වොයිසිගත බලශක්තිය සහ බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීමේ දී භාවිත කෙරෙන සහායක උපකරණ වෙත විදුලි බලය සැපයීම සඳහා යොදා ගන්නා බලශක්තිය ඇතුළත් විය යුතු ය.

53. මෙම නියෝගවල, බෙදාහැරීමේ පද්ධති භාතිය පහත සඳහන් පරිදි කාණ්ඩගත කළ යුතු ය:-

(අ) තාක්ෂණික භාතිය -

විදුලි බලය ප්‍රවාහනය කිරීමේ දී බෙදාහැරීමේ පද්ධති උපකරණ මගින් පරිභෝජනය කෙරෙන බලශක්තිය වේ. මෙයට සන්නායක උණුසුම්කරණයේ දී සිදුවන හානි, ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් හරයේ හානි සහ ආදායම් මතු තුළ සිදුවන පරිභෝජනය ඇතුළත් වේ; සහ

(ආ) තාක්ෂණික නොවන භාතිය -

බෙදාහැරීමේ බලශක්ති භාතිය සහ තාක්ෂණික භාතිය අතර වෙනස වන අතර සොරකම්, ආදායම් මතු දෝෂ, මනු අවභාවිතය සහ මංවර මාර්ග හරහා සිදුවන විදුලි කාන්දුවීම් ආදිය ඇතුළත් ය.

54. මෙම නියෝගවල -

(අ) අයකුම කාලසීමාව ආරම්භයේදී, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් ඒ ඒ අවස්ථාවේ වෙන් වෙන් වශයෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකුගේ මධ්‍ය වෝල්ටීයතා පද්ධතියක් හා අඩු වෝල්ටීයතා පද්ධතියක් සඳහා වූ තාක්ෂණික හානි සහ තාක්ෂණික නොවන හානි පිළිබඳ උපරිම අගයයන් තීරණය කොට අනුමත කළ යුතු ය;

(ආ) අනුමත උපරිම අගයයන් ඒ ඒ ලීන් වර්ෂය සඳහා වෙනස් විය හැකි ය;

(ඇ) අනුමත හානි ආවරණය කරමින් අයකුම ක්‍රමවේදය තුළ දක්වා ඇති ආකාරයට විදුලි අයකුම මගින් අවසන් පාරිභෝගිකයන් වෙතින් අදාළ පිරිවැය පියවා ගැනීමට බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා වෙත අවසර දිය යුතු ය; සහ

(අ෭) බෙදාහැරීමේ හානි කළමනාකරණය සඳහා වූ ඉලක්කගත කාර්යසාධන දර්ශක වශයෙන් මෙම උපරිම අගයයන් යොදා ගනු ලබන අතර උපරිමයට වඩා පහළ මට්ටමේ වූ හානියන් පවත්වා ගැනීමට බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ප්‍රයත්න දැරිය යුතු ය.

55. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් මාසික, ත්‍රෛමාසික, මාස හයකට වරක් සහ අවුරුද්දකට වරක් යන පදනමින් හානි මට්ටම් ඉදිරිපත් කළ යුතුය. විවිධ වෝල්ටීයතා මට්ටම්හි දී තාක්ෂණික හානි මට්ටම් තීරණය කිරීමේ දී භාවිත කෙරෙන ක්‍රම හා උපකල්පනයන් බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහය තුළ දී ඇත.

56. (අ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් හානි ගණනය කොට බලපත්‍රලාභීන්ගේ තොරතුරු ඉදිරිපත්කිරීමේ පද්ධතිය (LISS) යටතේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉදිරිපත් කර ඇති අලෙවි සහ මිලදී ගැනීමේ තොරතුරු භාවිත කරමින් බලපත්‍රලාභියා විසින් වාර්තා කර ඇති හානි අගයන්හි නිරවද්‍යතාවය තහවුරු කළ යුතු යි.

(ආ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ගණනය කරන ලද හානි සහ බලපත්‍රලාභියා විසින් වාර්තා කරන ලද හානි අතර විෂමතාවයක් වේ නම්, බලපත්‍රලාභියා විසින් හානි වාර්තාව ඉදිරිපත් කළ දිනයේ සිට සති දෙකක් ඇතුළත එම විෂමතාවය පිළිබඳව බලපත්‍රලාභියා වෙත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් දැනුම් දිය යුතු යි.

(ඇ) (ආ) ඡේදය යටතේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ තීරණයන් හා එකඟ නොවන්නේ නම්, ගැටලුව විසඳීම පිණිස අවශ්‍ය සියලු ප්‍රයත්නයන් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සහ බලපත්‍රලාභියා විසින් ගත යුතුය.

ගනුදෙනු සේවා කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන්

57. මෙම නියෝගවල, වගකීම් සහගත ප්‍රමිතීන් මත පදනම්ව ගනුදෙනු සේවා කාර්යසාධනය තක්සේරු කළ යුතු යි.

58. (අ) බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින්, සෑම වසරකම දෙසැම්බර් මස පළමු දිනය වන විට උපලේඛනයේ 1 වන වගුවේ ලයිස්තුගත ගනුදෙනු සේවා සඳහා වූ ඉලක්කගත කාර්ය සාධනයන් ඇතුළත් වන්නාවූ ස්වකීය පාරිභෝගික සේවා වැඩසටහන පිළිබඳ වාර්තාවක් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු ය ;

(ආ) ඉලක්කගත මට්ටම් සඳහා වූ පදනම සාධාරණීකරණය කිරීම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් සිදුකළ යුතු අතර, එයට සංශෝධනයන් යෝජනා කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවට හැකි ය;

(ඇ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් සංශෝධන යෝජනා කර ඉලක්ක සංශෝධනය කළ හැකි අතර වාර්තාව ඉදිරිපත් කොට සති තුනක් ඇතුළත බලපත්‍රලාභියා දැනුවත් කළ යුතු ය; සහ

(ඈ) වාර්තාව තුළ එළැඹෙන වසරේ දී ගනුදෙනු සේවා වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා ක්‍රියාත්මක කළයුතු බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ ක්‍රියාමාර්ග සහ යෝජනා සහ ඉලක්කගත කාර්ය සාධන මට්ටම් සමග පවත්නා වර්ෂය තුළ අත්කරගත් ගනුදෙනු සේවා මට්ටම් පිළිබඳ සංසන්දනයක් ද ඇතුළත් විය යුතු යි.

ක්‍රියාත්මක කිරීම

ක්‍රියාත්මක කිරීමේ අදියරයන්

59. (අ) කේවල විදුලිබල ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ මිනුම හැර, මෙම නියෝග ක්‍රියාත්මක කිරීම -

- (i) ප්‍රාරම්භක අදියර;
- (ii) අනුවර්තන අදියර; සහ
- (iii) ක්‍රියාත්මක අදියර,

යන අදියර තුනකින් කළ යුතු යි.

- (ආ) මෙම නියෝග බලාත්මක වීමෙන් මාස 36ක් නොඉක්මවූ කාලයක් ඇතුළත අදියර තුන සම්පූර්ණ කළ යුතු යි.
- (ඇ) 28 වැනි නියෝගයේ දක්වා ඇති කේවල විදුලිබල ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ මිනුම් මෙම නියෝග ක්‍රියාත්මක කළ දින සිට මාස හයක් ඇතුළත බලාත්මක කළ යුතු යි.

ප්‍රාරම්භක අදියර

60. ප්‍රාරම්භක අදියර මාස දොළහක කාලයක් සඳහා අදාළ විය යුතු අතර, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් මෙම නියෝග ක්‍රියාත්මක කිරීමට අවශ්‍ය තොරතුරු පද්ධති, මූල්‍ය හා මානව සම්පත් තක්සේරු කර අත්පත් කරගත යුතු යි.

61. 65, 66 සහ 67 වන නියෝගවල දක්වා ඇති පරිදි බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත වාර්තා ඉදිරිපත් කළ යුතු යි.

62. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් වාර්තා ඉදිරිපත් කිරීමෙන් මාසයක් ඇතුළත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් එම වාර්තා පරීක්ෂාකර බලා ඒවා අනුමත කිරීම හෝ සංශෝධනයන්ට යටත්ව භාරගැනීම හෝ ප්‍රතික්ෂේප කිරීම සිදුකළ යුතු යි. වාර්තා ප්‍රතික්ෂේප කිරීමට හෝ සංශෝධනය කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් තීරණය කළහොත් හෝ එසේ කළ විට, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් වෙත ඔවුන්ගේ වාර්තා සාධාරණීකරණය කරනු පිණිස අවස්ථාව ලබාදිය යුතු යි.

63. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් සිය තීරණය ලබාදුන් විගස බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් කාර්ය සැලැස්ම ප්‍රකාර කටයුතු ආරම්භ කළ යුතු යි.

බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය වෙන් කිරීම

- 64. (අ) බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ඒ ඒ පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන ප්‍රදේශය සඳහා 6 වන නියෝගයේ දී ඇති බෙදාහැරීමේ පද්ධති ලක්ෂණ ගණනය කොට මෙම නියෝග බලාත්මක වන දිනයෙන් මාස හයක් ඇතුළත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත ප්‍රතිඵල ඉදිරිපත් කළ යුතු යි.
- (ආ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් (අ) ඡේදයේ තොරතුරු අධ්‍යයනය කොට, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විමසමින්, බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය සඳහා සුදුසු පෝෂක පත්ති පිළිබඳව තීරණය කොට මාස තුනක් ඇතුළත ස්වකීය තීරණය දැනුම් දිය යුතු යි.
- (ඇ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් ස්වකීය තීරණය ලබාදුන් දිනයේ සිට මාස දෙකක් ඇතුළත බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ඒ අනුව බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය පත්තිවලට බෙදා, ප්‍රදේශ වෙන්කොට අදාළ තොරතුරු ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු යි.
- (ඈ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් එසේ ඉදිරිපත් කළ කරුණු අධ්‍යයනය කොට බෙදාහැරීමේ පද්ධතීන්හි පෝෂක පත්ති අනුමත කළ යුතු ය. බෙදාහැරීමේ පද්ධති වෙන්කිරීම ප්‍රාරම්භක අදියර ඇතුළත සම්පූර්ණ කළ යුතු යි.

සමස්ත හා කේවල බල සැපයුම් ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ ප්‍රමිතීන්

65. (අ) එක් එක් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් "කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කිරීම සඳහා දත්ත රැස් කිරීම සහ තොරතුරු පද්ධති පිහිටුවීම" යටතේ වාර්තාවක් සකස් කර මෙම නියෝග බලාත්මකවන දින සිට මාස තුනක් ඇතුළත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු යි.

(ආ) වාර්තාව (අවම අවශ්‍යතා) පහත සඳහන් පරිදි විය යුතු ය:-

- (i) කාර්ය සාධන දර්ශක ගණනය කිරීම සඳහා පද්ධතිමය ඇණහිටීම් ලියාපදිංචි කිරීම;
- (ii) නියෝග මගින් අවශ්‍ය කෙරෙන පරිදි විදුලි බිඳ වැටීම් කාණ්ඩගත කිරීම;
- (iii) ඒ ඒ විදුලි බිඳ වැටීමෙන් බලපෑමට ලක්වූ ගනුදෙනුකරුවන්ගේ කණ්ඩායම් හඳුනා ගැනීම;

- (iv) ලබා නොදුන් බලශක්තිය ගණනය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය තොරතුරු රැස් කිරීම;
- (v) දත්ත රැස්කිරීමේ කාර්ය පටිපාටීන් (i-iv);
- (vi) පවත්නා තොරතුරු පද්ධතියේ ශක්‍යතාවයන් සැලකිල්ලට ගනිමින් පිහිටුවිය යුතුවන තොරතුරු පද්ධතීන්;
- (vii) වාර්ෂික ආදායම් අවශ්‍යතා පවත්නේ නම් ඒවා වර්ධනය කිරීම සහ එය සාධාරණීකරණය කිරීම; සහ
- (viii) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙතින් අනුමතය ලබාගැනීමෙන් මාස අටක් ඇතුළත සියලු කටයුතු සම්පූර්ණ කිරීමේ ඉලක්ක දිනයක් ද සහිතව ක්‍රියාත්මක කිරීමේ කාර්ය සැලැස්ම.

(ඇ) 61 වන නියෝගයේ දක්වා ඇති වාර්තාව සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමතය ලබාදීමෙන් මාස හයක් ඇතුළත, මෙම නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති පරිදි ඒ ඒ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් කාර්ය සාධන දර්ශක ගණනය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය සියලු දත්ත ඇතුළත් කිරීමේ විධිවිධාන ඇතුළත් දත්ත පදනමක් පිහිටුවා එය ක්‍රියාත්මක තත්ත්වයට ගෙන ආ යුතු යි.

(ඈ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් හෝ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් පත් කරන ලද නියෝජිතයා විසින් දත්ත පදනම පරීක්ෂා කිරීම කළ හැකි අතර බලපත්‍රලාභියා විසින් එම තැනැත්තාට සම්පූර්ණ සහයෝගය ලබාදිය යුතු යි.

විදුලිබල ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ ප්‍රමිතීන් - සමස්ත ප්‍රමිතීන්

66. සෑම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින් ම මෙම නියෝගවල විස්තර කර ඇති පරිදි ස්වකීය මානව සම්පත් ප්‍රමාණාත්මක බව සහ වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහන ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අවශ්‍ය උපකරණ පවත්නේ ද යන්න තක්සේරු කොට මෙම නියෝග බලාත්මක වන දින සිට මාස හයක් ඇතුළත අවශ්‍ය සාධාරණීකරණයන්ද සහිතව වාර්ෂික ආදායම් අවශ්‍යතාවයන්හි සුදුසු වර්ධනයන් සිදුකරන ලෙස ඉල්ලමින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත වාර්තාවක් ඉදිරිපත් කළ යුතු යි.

වාණිජ ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ ප්‍රමිතීන්

67. සෑම බලපත්‍රලාභියකු විසින් ම මෙම නියෝගවල විස්තර කර ඇති පරිදි ස්වකීය මානව සම්පත්හි ප්‍රමාණවත්භාවය සහ වාණිජ ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ ප්‍රමිතීන් ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා තොරතුරු පද්ධතීන් පවත්නේද යන්න පිළිබඳ තක්සේරුවක් කොට මෙම නියෝග බලාත්මකවන දින සිට මාස හයක් ඇතුළත අවශ්‍ය සාධාරණීකරණයන් ද සහිතව වාර්ෂික ආදායම් අවශ්‍යතාවයන් සුදුසු පරිදි ඉහළ නංවන ලෙස ඉල්ලා සිටිමින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත වාර්තාවක් ඉදිරිපත් කළ යුතු යි.

අනුවර්තන අදියර

68. අනුවර්තන අදියර මාස දොළහක කාලයක් සඳහා අදාළ විය යුතුය. මෙම කාල පරිච්ඡේදය ඇතුළත, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ලාභියා සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් කාර්යසාධන මිනුම් සහ තක්සේරු වැඩසටහන් ක්‍රියාත්මක කිරීම ආරම්භ කළ යුතු යි. මෙම අදියර යටතේ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් සම්පූර්ණ කළයුතු ක්‍රියා පහත දක්වා ඇත:

(අ) සැපයුම්හි ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ දර්ශක - සමස්ත සහ කේවල කාර්යසාධන දර්ශක

- (i) සමස්ත සහ කේවල යන දෙවර්ගයේම කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කිරීමේ කටයුතු තොරතුරු පද්ධති ක්‍රියාත්මක කළ වහාම ආරම්භ කළ යුතු යි.
- (ii) ගණනය කිරීම් ආරම්භ කිරීමෙන් ඉක්බිති එළඹෙන මාස හයක කාලය අවසානයේ, එක් එක් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින්, මාසික පදනමින්, ත්‍රෛමාසික පදනමින්, සය මාසික පදනමින් සහ දොළොස් මාසික පදනමින් ගණනය කරන ලද ස්වකීය පළමු ප්‍රතිඵල කට්ටලය ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු යි. (මෙම ගණනය කිරීම පෙරළුම් පදනමින් විය යුතු යි.)
- (iii) මෙම දර්ශක පිළිබඳ තීරණය කිරීම සඳහා සියලු බලපත්‍රලාභීන් මෙම නියෝග පිළිපදින්නේ ද යන්න තහවුරු කරගනු පිණිස විවිධ බලපත්‍රලාභීන් විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද ප්‍රතිඵල ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් සංසන්දනය කළ යුතු යි.

(ආ) විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ ප්‍රමිතීන් - සමස්ත ප්‍රමිතීන් -

- (i) අනුවර්තන අදියර ආරම්භ කෙරෙන දිනයේ සිට මාස හයක් ඇතුළත වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහන සඳහා අවශ්‍ය ස්ථාන ලැයිස්තුව ඒ ඒ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉදිරිපත් කළ යුතු යි.
- (ii) තෝරාගත් ලැයිස්තුව 13, 14, 15 සහ 16 වන නියෝග වල නිශ්චිතව දක්වා ඇති අවශ්‍යතා හා අනුකූල වන බවට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් සහතික කළ යුතු අතර, අවශ්‍ය තැන්හි වැඩසටහන සංශෝධනය කරන ලෙස බලපත්‍රලාභියා වෙතින් ඉල්ලා සිටින අතරම ඉදිරිපත් කළ දින සිට එක් මසක කාලයක් ඇතුළත අනුමතය ලබාදිය යුතු ය; සහ
- (iii) වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහන සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ අනුමතය ලද පසු බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් එය ආරම්භ කළ යුතු යි.

(ඇ) වාණිජ තත්ත්ව ප්‍රමිතීන්

- (i) අනුවර්තන අදියර ඇරඹෙන දිනයේ සිට මාස තුනක් ඇතුළත ගනුදෙනුකරුවන්ගේ සේවා දර්ශක ගණනය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය සියලු තොරතුරු පද්ධති පිහිටුවනු ලබන බවට සෑම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින් ම සහතික කළ යුතු යි.
- (ii) සෑම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින් ම උපලේඛනයේ 1 වන වගුව සම්පූර්ණ කොට අනුවර්තන අදියර ඇරඹෙන දින සිට මාස තුනක් ඇතුළත, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත එය ඉදිරිපත් කළ යුතු යි.
- (iii) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් සපයා දී ඇති තොරතුරු අධ්‍යයනය කරනු ලැබ, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා වෙතින් තොරතුරු ලද දිනයේ සිට මාස දෙකක් ඇතුළත අවශ්‍ය සංශෝධනයන් ද සහිතව සහතික කළ ප්‍රමිතීන් සඳහා අනුමතය ලබාදිය යුතු ය; සහ
- (iv) සෑම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින් ම මෙම නියෝග මගින් අවශ්‍ය කෙරෙන පරිදි වාණිජමය ගුණාත්මකභාව තක්සේරුව ආශ්‍රිත ප්‍රතිඵල ඉදිරිපත් කළ යුතු යි.

ක්‍රියාත්මක අදියර

69. ක්‍රියාත්මක අදියර මාස දොළහක කාලයක් සඳහා අදාළ විය යුතු යි. මෙම කාල පරිච්ඡේදය ඇතුළත බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් සපුරාලිය යුතු ක්‍රියා පහත දක්වා ඇත:-

(අ) සැපයුම්හි ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ සමස්ත හා කේවල කාර්ය සාධන දර්ශක

- (i) "අ - පෝෂක පන්තිය", "ආ - පෝෂක පන්තිය", "ඇ - පෝෂක පන්තිය" හා "ඈ - පෝෂක පන්තිය" නමින් වූ විවිධ බෙදාහැරීමේ කණ්ඩායම් සඳහා වූ සමස්ත හා කේවල යන දෙවර්ගයේම කාර්ය සාධන දර්ශක සඳහා සුදුසු මට්ටම් තීරණය කිරීමේ අරමුණින් බලපත්‍රලාභීන් විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද ප්‍රතිඵල ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් අධ්‍යයනය කළ යුතු යි.
- (ii) ඉහත විස්තර කර ඇති කාර්යයන් සම්පූර්ණ කිරීම පිණිස අතිරේක කාලයන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉල්ලා සිටින්නේ නම්, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් එබඳු ඉල්ලීම් අධ්‍යයනය කොට ඒවා සාධාරණ යයි සළකනු ලබන්නේ නම් අනුමතය ලබාදිය යුතු යි.
- (iii) මෙම නියෝග ප්‍රකාර සුදුසු මට්ටම් පිළිබඳව තීරණය කිරීමෙන් අනතුරුව, උපලේඛනයෙහි දක්වා ඇති සූත්‍රය භාවිත කරමින් ඒ හා අනුගත නොවීම වෙනුවෙන් ගනුදෙනුකරුවන් වෙත ගෙවිය යුතු වන්දි මුදල ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් ගණනය කළ යුතු යි.
- (iv) ක්‍රියාත්මක අදියර අවසන් කළ පසු විදුලි කර්මාන්තයේ කාර්ය සාධනය වැඩිදියුණු කරනු පිණිස මෙම නියෝග බලාත්මක කිරීමේ හැකියාව ලබාදෙනු පිණිස ගණනය කරන ලද ප්‍රතිඵල අධ්‍යයනය කොට කේවල සහ සමස්ත කාර්යසාධන සැපයුම් ගුණාත්මකභාව දර්ශක සඳහා නිශ්චය කරන ලද මට්ටම් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව හා බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් තවදුරටත් සංශෝධනය කල යුතු යි.

(අ) විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ ප්‍රමිතීන් - සමස්ත ප්‍රමිතීන්

- (i) සෑම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින් ම 25 වන නියෝගය ප්‍රකාර ප්‍රතිඵල ඉදිරිපත් කළ යුතුය.
- (ii) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් ප්‍රතිඵල අධ්‍යයනය කොට බලපත්‍ර ලාභී මෙහෙයුම් කලාපයක් ඇතුළත පෝෂක පන්තියක් තුළ ඒ ඒ පන්තිය සඳහා මෙම නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති අවශ්‍යතා හා අනුගතව වෝල්ටීයතාවයන් පැවතිය යුතුවන අවම ස්ථාන සංඛ්‍යාව පිළිබඳව බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සමග එකඟ විය යුතු යි.
- (iii) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් උපලේඛනයේ දක්වා ඇති සූත්‍රය භාවිත කරමින්, විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය සම්බන්ධයෙන් අනුගත නොවීම වෙනුවෙන් ගනුදෙනුකරුවන් වෙත ගෙවිය යුතුවන වන්දි මුදල ගණනය කළ යුතු යි.
- (iv) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් ක්‍රියාත්මක අදියර සම්පූර්ණ කළපසු, මෙම නියෝග බලාත්මක කරනු පිණිස ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව සහ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා කේවල හා සමස්ත කාර්යසාධන සැපයුම් ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ දර්ශක සඳහා වූ පිළිගැනීමේ මට්ටම් කරා එළැඹිය යුතු යි.

(ආ) වාණිජ තත්ත්ව ප්‍රමිතීන් -

- (i) සෑම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියකු විසින් ම මාසික පදනමකින් මෙම නියෝගවල විස්තර කර ඇති කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කොට බලපත්‍රලාභීන්ගේ තොරතුරු ඉදිරිපත් කිරීමේ පද්ධතිය (LISS) මගින් එය ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත ලබාදිය යුතු යි.
- (ii) එක් එක් ගනුදෙනුකරුවන්ගේ ප්‍රමිතිය සම්බන්ධයෙන්, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් එහි කාර්යසාධනය තක්සේරු කොට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව වෙත මාසික වාර්තාවක් ඉදිරිපත් කළ යුතු යි.
- (iii) වාණිජමය ගුණාත්මකභාවය සම්බන්ධයෙන් වූ අවකාර්යසාධනය සම්බන්ධයෙන් උපලේඛනයේ 2 වන වගුව ප්‍රකාර ගනුදෙනුකරුවන් සහ පාරිභෝගිකයන් වෙත වන්දි ගෙවිය යුතු යි.
- (iv) වාණිජමය ගුණාත්මකභාවය සම්බන්ධයෙන් වන්දි ගෙවීමේ යාන්ත්‍රණය පිළිබඳව ගනුදෙනුකරුවන් සහ පාරිභෝගිකයන් දැනුවත්කිරීම පිණිස බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් උපලේඛනයේ 2 වන වගුවේ අන්තර්ගත කරුණු දිනපතා පුවත්පත්වල ප්‍රකාශයට පත් කළ යුතු අතර බලපත්‍රලාභියාගේ වෙබ් අඩවියේ පළ කළ යුතු යි.
- (iv) බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය හානි සම්බන්ධයෙන් අවශ්‍ය ප්‍රමිතීන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් පවත්වාගෙන යනු ඇති බවට සහතික කරනු පිණිස අවශ්‍ය වන්නාවූ විධිවිධාන අයකිරීම ක්‍රමවේදය තුළ ඇතුළත් වේ.

කාර්ය සාධන ඉලක්ක හා අනුගත නොවීම

70. මාස තිස් හයක් වූ අන්තර්වාර කාල පරිච්ඡේදය තුළ අදාළ දත්ත පිරිසැකසුම්කරණයේ ප්‍රගතිය හා වන්දි මුදල් ගණනය කිරීමේ ප්‍රතිඵල ආදිය පිළිබඳව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා දැනුවත් කළ යුතු යි.

71. කාර්යසාධනය පිළිබඳව නිශ්චිතව දක්වන ලද මට්ටම් සම්පූර්ණ කිරීමට බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා අසමත්වීම ඉටුනොකිරීමක් වශයෙන් සලකනු නොලැබිය යුතු යි.

එසේ වුව ද, පහත කරුණු ඉටු නොකිරීමක් වශයෙන් සැලකිය යුතු ය:-

- (අ) නිශ්චිතව දක්වන ලද කාලයෙහි හෝ කාල පරිච්ඡේදයන්හි මෙම නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වන ලද තොරතුරුවලින් කවරක් හෝ සියල්ලම හෝ ඉදිරිපත් කිරීමට අපොහොසත් වීම;
- (ආ) අසම්පූර්ණ හෝ සාවද්‍ය දත්ත හෝ වාර්තා සම්පාදනය;
- (ඇ) නිශ්චිතව දක්වන ලද කාල පරිච්ඡේදයන් ඇතුළත මෙම නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති කාර්ය පටිපාටීන් හා තොරතුරු පද්ධති ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපොහොසත් වීම;

(ඇ) සැපයුම්හි ගුණාත්මකභාවය වැඩිදියුණු කිරීම පිණිස අනුමත පිළියම් හා සැලසුම් ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපොහොසත් වීම හෝ ඒ විෂයයෙහි පිළිගත නොහැකි ප්‍රමාදයන් සිදුවීම; සහ

(ඉ) ප්‍රමාණවත් නොවන විදුලිබල ගුණාත්මකභාවයක් දක්වන්නාවූ අවස්ථාවන් නිවැරදි කිරීමෙහි අසමත්වීම හෝ පිළිගත නොහැකි ප්‍රමාදයන් සිදුවීම.

72. සැපයුම්හි ගුණාත්මකභාවය හෝ විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය හෝ වාණිජමය ගුණාත්මකභාවය සම්බන්ධයෙන් අනුමත කාර්යසාධන මට්ටම අත්පත් කරගැනීමට බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු අසමත් වන්නේ නම් එය අවශ්‍ය කාර්යක්ෂමතාවයන් අත්පත් කරගනු පිණිස ලිපිගොනුගත කිරීමේ කාර්යාවලියෙහි අනුමත අරමුදල් උපයෝගී කරගැනීමට බලපත්‍රලාභියා විසින් අසමත්වීමක් වශයෙන් සැලකිය යුතු යි. අනුමත කාර්යසාධන මට්ටම් අත්පත් කරගැනීම සඳහා අනුමත අරමුදල් උපයෝගී කරගැනීමට බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු අසමත් වන්නේ නම්, කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධනය පිණිස වෙන්කරන ලද අරමුදල් බලපත්‍රලාභියා සතුව පවත්නා අතර, එළඹෙන වසර සඳහා අවසරගත ආදායමෙන් එම මුදල අඩු කෙරෙනු ඇති බවට සැලකිය යුතු යි.

73. අඩු කරන ලද මුදල් ප්‍රමාණයන් අත්කරගත් කාර්ය සාධන මට්ටම් හා සමානුපාතික විය යුතු අතර, එබඳු ප්‍රමාණයන් තීරණය කිරීම උපලේඛනයෙහි දක්වා ඇති සූත්‍රය අනුව විය යුතු යි.

74. මෙම නියෝගවල අන්‍යාර්ථයක් අවශ්‍ය වන්නේ නම් මිස:-

“පිළිගත් වරලත් විදුලි ඉංජිනේරුවරයා” යන්නෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් පනවන ලද නිසි ක්‍රියාවලියක් මගින් බලය පවරන ලද, සිල්ලර හා තොග ගනුදෙනුකරුවන්ගේ විදුලි උපකරණ සැලසුම් කිරීම, ස්ථාපනය කිරීම හා පරීක්ෂා කිරීම විෂයයෙහි සුදුසුකම් හා පළපුරුද්දලත් තැනැත්තකු අදහස් කෙරේ;

“සක්‍රීය විදුලි බලය හෝ MW” යන්නෙන් වෝල්ටීයතාවයේත්, ධාරාවේත්, ඒවා අතර කලා කෝණයේ කෝසයින්ගේත් ගුණනය අදහස් කරන අතර -

- වොට් (W)
- කිලෝවොට් (kW) = 10³W
- මෙගා වොට් (MW) = 10⁶ W
- ගිගා වොට් (GW) = 10⁹ W
- ටෙරා වොට් (TW) = 10¹² W

යන ඒකකයන්ගෙන් මනිනු ලැබේ;

“සක්‍රීය බලශක්තිය” යන්නෙන් සක්‍රීය විදුලිබලය, යම් කාල පරිච්ඡේදයකට අදාළව කාලය විෂයයෙන් අනුකලනය කරමින් විදුලි පරිපථයක් වෙතින් නිෂ්පාදිත, ගලායන හෝ සැපයෙන විදුලි බලශක්තිය වොට් පැය ඒකකයන්ගෙන් හෝ එහි සම්මත ගුණිත අනුව මනිනු ලබන අගය අදහස් කෙරේ. එනම් :-

- වොට් පැය (Wh) 1000 = කිවොට් පැය (kWh) 1
- කි.වො.පැ. (kWh) 1000 = මෙ.වො.පැ. (MWh)1
- මෙ.වො.පැ. (MWh) 1000 = ගි.වො.පැ. (GWh) 1
- ගි.වො.පැ.(GWh) 1000 = ටෙ.වො.පැ. (TWh) 1 = 10¹² Wh

“ප්‍ර.ධා.” යන්නෙන් ප්‍රත්‍යාවර්ත ධාරාව අදහස් කෙරේ;

“පනත” යන්නෙන් 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත අදහස් කෙරේ;

“අනුමත ගාස්තු” යන්නෙන් ගනුදෙනුකරුවන්, අනාගත ගනුදෙනුකරුවන් හා පොදු ජනතාව විසින් ඉල්ලා සිටින ලද කටයුතු සිදුකිරීම වෙනුවෙන් ඔවුන් වෙතින් අය කිරීමට බලපත්‍රලාභීන් හට අනුමතය ලබාදී ඇති ගාස්තු අදහස් කෙරේ;

“උපකරණ” යන්නෙන් විදුලි සන්නායකයන් භාවිත කෙරෙන ඒවාට ආධාරක වන හෝ ඒවා කොටසක් බවට පත්විය හැකි සියලු උපකරණ අදහස් කෙරේ;

“අඳුරු පණගැන්වීම” යන්නෙන් පූර්ණ හෝ පාර්ශ්වීය නැවතුමකට පසු විදුලි සැපයුම යථා තත්ත්වයට ගෙන ඒමට අනුගමනය කරන ක්‍රියා මාර්ගය අදහස් කෙරේ;

“බිඳවැටීම” යන්නෙන් සැපයුම් පද්ධතියේ උපකරණයන්හි සාමාන්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වයට බාධා කරනු ලබන එම පද්ධතියට සම්බන්ධ සිදුවීමක් අදහස් කෙරේ;

“ගොග ගනුදෙනුකරුවා” යන්නෙන් කොන්ත්‍රාත් ඉල්ලීම කි.වො.ඇ. 42 (42kVA) ඉක්මවන්නා වූ ගනුදෙනුකරුවකු අදහස් කෙරේ;

“සම්බන්ධිත ධාරිතාවය” යන්නෙන් පද්ධතිය තුළින් විදුලි සැපයුම ලබාගැනීම පිණිස ගනුදෙනුකරුවා විසින් සපයනු හෝ ප්‍රකාශ කරනු ලබන ගනුදෙනුකරුවකුගේ පරිශ්‍රය තුළ වූ එහා මෙහා ගෙනයා හැකි උපකරණ ද ඇතුළත් සියලු උපකරණයන්හි සම්පූර්ණ ධාරිතාවල එකතුව අදහස් කෙරේ. මෙය kW හෝ kVA මගින් ප්‍රකාශ කෙරෙනු ඇත;

“සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යය” යන්නෙන් යන්ත්‍රාගාරයක් හෝ මෙවලමක් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියට සම්බන්ධවන ලක්ෂ්‍යයක් අදහස් කෙරේ;

“පාරිභෝගිකයා” යන්නෙන් ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබලය පරිභෝජනය කරන්නෙක් අදහස් වන අතර මෙයට අනාගත පාරිභෝගිකයෙකු ද ඇතුළත් වේ;

“ගනුදෙනුකරුවා” යන්නෙන් විදුලි ගාස්තු පිළිබඳ අයකුම ගනුදෙනුකරුවකු අදහස් කෙරේ;

“ගනුදෙනුකරුවන්ගේ සේවා මධ්‍යස්ථානය” යන්නෙන් දක්වන ලද භූගෝලීය ප්‍රදේශයක් තුළ බලපත්‍රලාභියාගේ බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීමේ, නඩත්තු කිරීමේ හා ගනුදෙනුකරුවන්ගේ අවශ්‍යතා සපුරාලීමේ වගකීම දරන බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකුගේ කාර්යාලයක් අදහස් කෙරේ;

“කොන්ත්‍රාත් ඉල්ලුම” යන්නෙන් ගනුදෙනුකරුවා විසින් කරන ලද ප්‍රකාශයේ සඳහන් පරිදි බලපත්‍රලාභියා හෝ සැපයුම්කරු විසින් සැපයීමට එකඟ වූ උපරිම තර්ජන (kW) හෝ දෘෂ්‍ය (kVA) බලශක්ති ඉල්ලුම අදහස් කෙරේ;

“ප්‍රකාශිත වෝල්ටීයතාවය” යන්නෙන් ගනුදෙනුකරුවකු වෙත විදුලිබලය සැපයීම සඳහා බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් ප්‍රකාශිත වෝල්ටීයතාවය අදහස් කෙරේ;

“ඉල්ලුම” යන්නෙන් අන් අයුරකින් ප්‍රකාශිතව ඇත්තේනම් විනා, ක්‍රියාශීලී විදුලි බලය හා ප්‍රතික්‍රියාශීලී විදුලි බලය පිළිබඳ අවශ්‍යතාවය අදහස් කෙරේ;

“විසන්ධි කිරීම” යන්නෙන් පරිහරණය කරන්නාගේ (හෝ ගනුදෙනුකරුවාගේ) උපකරණය බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ පද්ධතියෙන් භෞතික වශයෙන් වෙන් කිරීම අදහස් කෙරේ;

“බෙදාහැරීම් සංග්‍රහය” යන්නෙන්, බලපත්‍රයේ ප්‍රකාරව බෙදාහැරීම් බලපත්‍ර ලාභියා විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන සංග්‍රහයක් අදහස් වේ;

“බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා” යන්නෙන් බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය මෙහෙයවීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් නිකුත් කර ඇති බලපත්‍රයක් මගින් පත්කළ තැනැත්තකු අදහස් කෙරේ;

“බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය” යන්නෙන් විදුලිබලය බෙදාහැරීම හා සම්බන්ධව බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සතු හෝ ඔහු විසින් පරිහරණය කරනු ලබන යම් බලාගාරයක් හා මෙවලම් සහ උපකරණ ද ඇතුළත්ව, ජාල උපපොළක සිට වෙනත් උපපොළක් දක්වා හෝ යම් බාහිර අන්තර් සම්බන්ධතාවයක සිට හෝ වෙනත් හෝ ගනුදෙනුකරුවන් වෙත සේවා සැපයීම සඳහා විදුලිබලය බෙදාහැරීමේ අරමුණින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් හිමිකාරීත්වය දරන හෝ මෙහෙයවනු ලබන රැහැන්වලින් සමන්විත පද්ධතිය අදහස් කෙරේ;

“බලශක්තිය” යන්නෙන්

- 1000 වො.පැ.(Wh) = 1 කි.වො.පැ. (kWh)
- 1000 කි. වො. පැ.(kWh) = 1 මෙ.වො.පැ. (MWh)
- 1000 මෙ.වො. පැ. (MWh) = 1 ගි.වො.පැ. (GWh)

ලෙස කිලෝවොට් පැය ඒකකයක් හෝ එහි ගුණිතයන්ට සමාන ඒකකයන්ගෙන් මනිනු ලබන විදුලි බලශක්ති ප්‍රමාණයන් අදහස් කෙරේ;

“කාචුද්ද බල උත්පාදකයා” යන්නෙන් 400V හා 33kV අතර වෝල්ටීයතාවයක දී බෙදාහැරීමේ ජාලය වෙත සම්බන්ධිත තනි බල උත්පාදකයක් හෝ උත්පාදක යන්ත්‍ර ගණනාවක් අදහස් කෙරේ;

“පෝෂක පන්ති” යන්නෙන් අදාළ පරිදි “අ - පන්තිය”, “ආ - පන්තිය”, “ඇ - පන්තිය” හා “ඈ - පන්තිය” වශයෙන් හඳුනාගන්නා ලද, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකුගේ බෙදාහැරීමේ පද්ධතියේ බලයලත් මෙහෙයුම් කළාපය ඇතුළත එහි කොටස් වන්නාවූ විවිධ පන්ති අදහස් කෙරේ. යම් දෙනලද බලයලත් ප්‍රදේශයක් ඇතුළත එබඳු පන්ති එකකට වැඩි ගණනක් පැවතිය හැක;

“සංඛ්‍යාතය” යන්නෙන් පද්ධතියක් ක්‍රියාත්මක වන්නාවූ (හර්ට්ස් හෝ Hz මගින් ප්‍රකාශිත) තත්පරයකට ක්‍රියාත්මක ප්‍රත්‍යාවර්ත ධාරා චක්‍ර ප්‍රමාණය අදහස් කෙරේ;

“උත්පාදක ඒකකය” යන්නෙන් විදුලිබල ශක්තිය නිෂ්පාදන කරනු ලබන ඕනෑම උපකරණයක් අදහස් කෙරේ;

“විදුලි උත්පාදකයා” යන්නෙන් විදුලිබලය උත්පාදනය කරන්නාවූ හා ජාල සංග්‍රහයට යටත් වන්නාවූ තැනැත්තකු හෝ නියෝජිත ආයතනයක් අදහස් කෙරේ;

“ජාල සංග්‍රහය” යන්නෙන් නිකුත් කර ඇති බලපත්‍ර ප්‍රකාර සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන සංග්‍රහයක් අදහස් කෙරේ;

“ඉහළ වෝල්ටීයතාවය හෝ HV” යන්නෙන් වෝල්ට් 33,000 ඉක්මවන වෝල්ටීයතාවය අදහස් කෙරේ;

“HV උපකරණ” යන්නෙන් පද්ධතියක කොටසක් වන්නාවූ ඉහළ වෝල්ටීයතාවයක් සහිත උපකරණයක් අදහස් කෙරේ;

“කි.වො.ඇ. (kVA)” යන්නෙන් කිලෝවෝල්ට් ඇම්පියර් අදහස් කෙරේ;

“බලපත්‍රය” යන්නෙන් නිශ්චිතව දක්වා ඇති අවශ්‍යතාවයක් සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ලබාදුන් බලපත්‍රයක් අදහස් කෙරේ;

“බලපත්‍රලාභියා” යන්නෙන් විදුලිබල ශක්තිය උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම හා සැපයීම සිදුකිරීම සඳහා 2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත හා 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් බලපත්‍රයක් හෝ බලය පැවරීමක් ලබාදෙන ලද තැනැත්තකු හෝ ව්‍යාපාරික ආයතනයක් අදහස් කෙරේ;

“ජීව” යන්නෙන් විද්‍යුත් වශයෙන් ආරෝපිත යන්න අදහස් කෙරේ;

“ශ්‍රී.ල.රු. (LKR)” යන්නෙන් ශ්‍රී ලංකා රුපියල අදහස් කෙරේ;

“හාරය” යන්නෙන් උත්පාදිත, සම්ප්‍රේෂිත හෝ බෙදාහරින ලද හා ඒ ඒ අවස්ථාවට උචිත පරිදි යෙදෙන ක්‍රියාශීලී හා ප්‍රතිඋපයාශීලී විදුලි බලය අදහස් කෙරේ. සියලු සමාන යෙදුම්ද ඒ අනුව වටහා ගත යුතු ය;

“පහළ වෝල්ටීයතාවය” යන්නෙන් හෝ LV යන්නෙන්” වෝල්ට් 50 (50V) ඉක්මවන්නාවූ හා වෝල්ට් 1000 (1000V) නොඉක්මවන්නාවූ නාමික වෝල්ටීයතාවය අදහස් කෙරේ;

“මානනය” යන්නෙන් අයකුම මානනය සහ ක්‍රියාකාරිත්ව මානනය අදහස් කෙරේ;

“මනුගතකරණ සංග්‍රහය” යන්නෙන් මනුගතකරණ සංග්‍රහය වශයෙන් හඳුනාගනු ලබන ජාල සංග්‍රහයේ හෝ බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහයේ අදාළ කොටස අදහස් කෙරේ;

“මධ්‍ය වෝල්ටීයතාවය” යන්නෙන් වෝල්ට් 1000 (1000V) ඉක්මවන සහ වෝල්ට් 33,000 (33,000V) නොඉක්මවන නාමික වෝල්ටීයතාවය අදහස් කෙරේ;

“මෙ.වො.ඇ. (MVA)” යන්නෙන් මෙගා වෝල්ට් ඇම්පියර් 1 (MVA) = 1000 කි.වො.ඇ. (kVA) අදහස් කෙරේ;

“මෙහෙයුම් ක්ෂේත්‍රය” යන්නෙන් විදුලිබලය බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු සම්බන්ධයෙන් බලපත්‍රයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති බලය පැවරුණු ප්‍රදේශය අදහස් කෙරේ;

“මෙහෙයුම් මායිම” යන්නෙන් සමස්ත පද්ධතියේ හෝ ජාලයේ ඕනෑම අංග දෙකක පද්ධතීන් අතර පවත්නා සීමා මායිම අදහස් කෙරේ. එමගින් එම අංග අතර වගකීම් හා පහසුකම් බෙදා හැරීමේදී අතර අධිකරණ බල සීමාව ද නිශ්චිතව දක්වනු ලබයි;

“අත් හිටුවීම (Outage)” යන්නෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය ආශ්‍රිතව සලකා බලන කල, බිඳ වැටීම හෝ නඩත්තුව පිණිස බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ බෙදාහැරීමේ පද්ධතියේ ඕනෑම කොටසක් ඉවත් කිරීම අදහස් කෙරේ;

“සමස්ත නිරවද්‍යතාවය” යන්නෙන් ස්වකීය ද්විතීයික පරිපථ මගින් මනු පෝෂණය කරන්නාවූ මනු හා උපකරණ පරිණාමක (ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්) ආශ්‍රිත ඒකාබද්ධ නිරවද්‍යතාවය අදහස් කෙරේ;

“අධි පැටවුම” යන්නෙන් පද්ධතියක කොටසක් එහි සාමාන්‍ය සැලසුම් අගයයන් ඉක්මවූ අධි ඉල්ලුමකට යටත් වූ තත්ත්වයක් ඇතිවීම අදහස් කෙරේ. මෙය සෘජුවම පද්ධතියේ ධාරා දෝෂයක් නිසා සිදුවූවක් නොවේ;

“පාර්ශ්වය” යන්නෙන් බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහයෙහි ප්‍රතිපාදනයට යටත් යම් තැනැත්තකු, සංස්ථාපිත ආයතනයක්, සමාගමක්, සංවිධානයක්, අධිකාරියක්, ව්‍යාපාරයක හෝ සංවිධානයක් අදහස් කෙරේ;

“ක්‍රියා කිරීමේ අවසරය (PTW)” යන්නෙන් අක්‍රිය, සියලු ජීවී සන්නායකයන්ගෙන් වෙන්වූ, අනාරෝපිත, භූගත කළ හා කටයුතු කිරීමට තරම් ආරක්ෂාකාරී උපකරණ සැබෑ වශයෙන්ම කවරේ ද යන්න පිළිබඳව භූගත, ඉහළ වෝල්ටීයතාවයක් සහිත උපකරණයක් මගින් ඉටුකළ යුතු කාර්යයක් භාරව කටයුතු කරන්නා වූ තැනැත්තකු වෙත ජ්‍යෙෂ්ඨ බලයලත් තැනැත්තකු විසින් අත්සන් කර දෙනු ලබන ප්‍රකාශනයක් අදහස් කෙරේ;

“බලශක්ති සාධකය” යන්නෙන් දෘෂ්‍ය බලයේ (kVA) ප්‍රතිශතයක් ලෙස සක්‍රිය බලයේ (kW) අනුපාතය අදහස් කෙරේ;

“විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම හෝ PPA” යන්නෙන් එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් සෙසු කරුණු අතර සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ස්වකීය බල උත්පාදක ධාරිතාවය බල උත්පාදකයා වෙතින් මිලදී ගැනීමට එකඟ වන තත්ත්වයක් ඇති කරන්නාවූ විදුලිබල උත්පාදකයෙකු හා සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියෙකු අතර එළැඹී ගිවිසුම අදහස් කෙරේ;

“බලාගාරය” යන්නෙන් ප්‍රමාණවත් පරිදි තනි බලාගාරයක් වශයෙන් කළමනාකරණය කෙරෙන්නක් වශයෙන් සැලකිය හැකි එකම බල උත්පාදකයා විසින් හිමිකාරිත්වය හා/හෝ පාලනය දරන්නා වූ (වෙන් වෙන්ව පිහිටි අවස්ථාවල දී පවා) උත්පාදක ඒකක එකක් හෝ වැඩි ගණනකින් සමන්විත බල යාන්ත්‍රණයක් අදහස් කෙරේ;

“ආරක්ෂණය” යන්නෙන් පද්ධතියක අසාමාන්‍ය තත්ත්වයන් පරීක්ෂා කොට දෝෂ නිවැරදි කිරීම් ආරම්භ කිරීම සහ අනතුරු ඇඟවුම් සංඥා සහ දර්ශක ක්‍රියාත්මක කිරීම අදහස් කෙරේ;

“ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව” යන්නෙන් 2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභා පනත යටතේ සංස්ථාපිත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව අදහස් කෙරේ;

“මෙගාවෝල්ට් ඇම්පියර් ප්‍රතික්‍රියාශීලී බලය හෝ MVAR” යන්නෙන් වෝල්ටීයතාවයේත්, ධාරාවේත්, ඒවා අතර කලා කෝණයේ සයිනයේත් ගුණිතය අදහස් කෙරේ. වෝල්ට්-ඇම්පියර් ප්‍රතික්‍රියක (VAR) වලින් සහ ඒවායේ සම්මත ගුණිත අනුව එය මනිනු ලැබේ;

උදා.
1000 VAr = 1kVAr
1000kVAr = 1MVAR

“ප්‍රතික්‍රියාශීලී බලශක්තිය” යන්නෙන් ප්‍රතික්‍රියාශීලී විදුලිබලය, යම් කාල පරිච්ඡේදයකට අදාළව කාලය විෂයයෙන් අනුකලනය කල විට ලැබෙන අගය අදහස් කෙරේ;

එහි සම්මත ගුණිත අනුව

1000 V = 1 kVA
1000 kVA = 1 MVA

“රෙකෝඩරය” යන්නෙන් විවිධ අවස්ථාවන්හි සහ කාල පරාසයන්හි සිදු කෙරුණු ක්ෂණික කියවීම් පෙළක් ගබඩා කල හැකි සහ අභ්‍යන්තර හෝ බාහිර සම්බන්ධකයක් මගින් ලබාගත් දත්ත ගබඩා කල හැකි එමෙන්ම එකී සියලු අභ්‍යන්තර දත්ත අනාගත අවස්ථාවක බාහිර උපකරණයක් ආධාරයෙන් නැවත ලබාගැනීමේ හැකියාව ඇති උපකරණයක් අදහස් කෙරේ;

“සිල්ලර ගනුදෙනුකරුවා” යන්නෙන් කොන්ත්‍රාත් ඉල්ලුම 42 kVA ට අඩු වූ ගනුදෙනුකරුවකු අදහස් කෙරේ;

“උපපොල” යන්නෙන් අනුවර්තනය, පරිණාමනය, ස්විච්චලෑම හෝ විදුලිබලය පාලනය කිරීමට අවශ්‍ය යම් නිවෙස්නාවක් ඇතුළුව උපකරණ කට්ටලයක් අදහස් කෙරේ;

“අයක්‍රම ගනුදෙනුකරුවා” යන්නෙන් ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 25 වැනි වගන්තියට අනුගතව බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු වෙතින් විදුලි සැපයුමක් අවශ්‍යව වන්නාවූ හා ඒ අනුව බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ලාභියා විසින් බල සැපයුම ලබාදෙන ලද තැනැත්තකු අදහස් කෙරේ;

“අයක්‍රම කාල පරිච්ඡේදය” යන්නෙන් ප්‍රකාශිත අයක්‍රම ක්‍රමවේදයට අනුකූලව බලපත්‍රලාභී වාර්ෂික අවශ්‍යතා තීරණය කරනු පිණිස බලපත්‍රලාභියා විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත ස්වකීය අපේක්ෂිත මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය තොරතුරු ප්‍රකාශ කිරීමට අවශ්‍ය වන්නාවූ කාල පරිච්ඡේදය අදහස් කෙරේ;

“සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය හෝ ජාල පද්ධතිය” යන්නෙන් බලාගාරයකින් උපබලාගාරයක් වෙත හෝ වෙනත් බලාගාරයක් වෙත හෝ උපබලාගාර අතර හෝ විදුලිබලය සම්ප්‍රේෂණයට අදාළව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් හිමිකාරිත්වය දරන හෝ පරිහරණය කරන යම් බලාගාර හෝ උපකරණ හා මනු ද ඇතුළත් යම් බාහිර අන්තර් සම්බන්ධකයන් වේනම් ඒවා වෙත විදුලි බලය සම්ප්‍රේෂණය කරනු පිණිස සැකසුණු සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍ර ලාභියා විසින් හිමිකාරිත්වය දරන හෝ මෙහෙයවනු ලබන ඉහළ වෝල්ටීයතා රැහැන් සහිත පද්ධතියක් අදහස් කෙරේ;

“පරිහරණය කරන්නා” යන්නෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය පරිහරණය කරන්නාවූ තැනැත්තකු හෝ ආයතනයක් අදහස් කෙරේ;

“උපයෝගීතාවය” යන්නෙන් අවස්ථාවෝචිත පරිදි විදුලි බලශක්තිය උත්පාදනයෙහි, සම්ප්‍රේෂණයෙහි, අලෙවියෙහි, බෙදා හැරීමෙහි හෝ සැපයුමෙහි නියැලී යම් තැනැත්තකු හෝ ආයතනයක් අදහස් කෙරේ;

“වැඩකරන දිනය” යන්නෙන් සෙනසුරාදා, ඉරිදා හෝ ශ්‍රී ලංකාවේ ප්‍රකාශිත රජයේ නිවාඩු දිනයක් හැර වෙනත් ඕනෑම දිනයක් අදහස් කෙරේ;

උපලේඛනය

58(අ) වන නියෝගය

1 වන වගුව

ගනුදෙනුකාර සේවා කාර්යසාධන ඉලක්ක

| ගනුදෙනුකාර සේවය | කාර්යසාධන මිනුම | සහතික කරන ලද ප්‍රමිතිය | | | | | | | |
|---|--|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | බෙදාහැරීමේ පද්ධතියට කිසිදු වෙනස් කිරීමක් නොවන | | | | බෙදාහැරීමේ පද්ධතියෙහි වෙනස් කිරීම් අවශ්‍යවන | | | |
| | | අ | ආ | ඇ | ඈ | අ | ආ | ඇ | ඈ |
| 1 නව විදුලි සැපයුමක් සඳහා ඇස්තමේන්තුවක් සැපයීම (අ) අඩු වෝල්ටීයතා සැපයුම (ආ) අඩු වෝල්ටීයතා තොග සැපයුම (ඇ) මැදි වෝල්ටීයතා තොග සැපයුම | ගනුදෙනුකරු විසින් වලංගු අයදුම්පතක් ඉදිරිපත් කළ දින සිට ගෙවුණු වැඩකරන දින ගණන | | | | | | | | |
| 2. නව විදුලි සැපයුමක් සම්පාදනය (අ) අඩු වෝල්ටීයතා සැපයුම (ආ) අඩු වෝල්ටීයතා තොග සැපයුම (ඇ) මැදි වෝල්ටීයතා තොග සැපයුම | අයදුම්කරු විසින් අර්ථසාරී පිළිගත් දින සිට ගෙවුණු වැඩකරන දින ගණන | | | | | | | | |
| 3. ගෙවීම් සිදු නොකිරීම හේතුකොට සැපයුම විසන්ධි කිරීමෙන් පසු විදුලි සම්බන්ධතාවය නැවත ලබාදීම | ගෙවීම් සිදුකළ හෝ බලපත්‍ර ලාභියා සමග ගිවිසුමකට එළඹී දින සිට ගතවූ වැඩකරන දින ගණන | | | | | | | | |
| 4. ආදායම් මනු පරීක්ෂාව අ. අඩු වෝල්ටීයතා සැපයුම ආ. අඩු වෝල්ටීයතා තොග සැපයුම ඇ. මධ්‍යම වෝල්ටීයතා තොග සැපයුම | පරීක්ෂා කිරීම සඳහා ගෙවීම් සිදුකිරීමෙන් පසු ගතවූ වැඩකරන දින ගණන | | | | | | | | |
| 5 මනුවක් වෙනත් ස්ථානයකට ස්ථානගත කිරීම | වෙනත් ස්ථානයකට ස්ථානගත කිරීම සඳහා ගෙවීම් සිදුකිරීමෙන් පසු ගතවූ වැඩකරන දින ගණන | | | | | | | | |
| 6 කණුවක් වෙනත් ස්ථානයකට ස්ථානගත කිරීම | වෙනත් ස්ථානයකට ස්ථානගත කිරීම සඳහා ගෙවීම් කිරීමෙන් පසු ගතවූ වැඩකරන දින ගණන | | | | | | | | |
| 7 සැලසුම් කළ විදුලි අත්තිවුම් නිවේදනය කිරීම | ගනුදෙනුකරුවන් වෙත පූර්ව දැනුම්දීම කළයුතු වැඩකරන දින ගණන | | | | | | | | |
| 8 බිල්පත්කරණ හා ගෙවීම් විමසුම් | (අ) විමසුමකට පිළිතුරු ලබාදීමට ලබාගත් පැය ගණන (ආ) යම් වරදක් සිදු වී ඇත්නම් ඒවා නිවැරදි කිරීමට ගතවූ පැය ගණන | | | | | | | | |
| 9 විදුලි ඡේදන විලාසක මාරු කිරීම | පැමිණිල්ල කළ දින සිට ගතවූ වැඩකරන දින ගණන | | | | | | | | |
| 10 ඉහත ලැයිස්තුගත ඒවාට අමතරව ඉදිරිපත් වන පාරිභෝගික පැමිණිලිවලට හා විදුලිය බිඳවැටීම් පිළිබඳ පැමිණිලිවලට යොමුවීම | ඉල්ලීම් ලද පසු ගතවූ වැඩකරන දින ගණන | | | | | | | | |

අ - "අ - පෝෂක පන්තිය"; ආ - "ආ - පෝෂක පන්තිය"; ඇ - "ඇ - පෝෂක පන්තිය"; ඈ - "ඈ - පෝෂක පන්තිය"

69 (අ) (iii) සහ (ආ) (iii) නියෝගය

අවකාර්යසාධනය සඳහා වූ වන්දි ගෙවීම

සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශක

ලිත් වර්ෂයක් අවසානයේ දී, පහත දී ඇති සූත්‍රය භාවිත කරමින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් බලපත්‍ර ලාභියා ඵලදායී ලෙස යොදවා නොමැති අරමුදල් ගණනය කළ යුතු ය:-

$$C_{m,i} = \text{Max} (C_{m,i}^{SAIDI}, C_{m,i}^{SAIFI})$$

එහි:

$C_{m,i}$ යනු "i" නමැති බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් අදාළ ලිත් වර්ෂය තුළ 7 වන නියෝගයේ නිශ්චිතව දක්වා ඇති පරිදි "m" නමැති පෝෂක පන්තියක් සඳහා වූ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශකයන් සමග අනුගතවීම හේතුකොට ගෙවිය යුතුවන ශ්‍රී ලංකා රුපියල්වලින් වූ වන්දි මුදල

Max (): යනු වරහන් තුළ දක්වා ඇති සියලු වටිනාකම්හි උපරිමය යි.

උක්ත සූත්‍රයෙහි පරාමිතීන් පහත පරිදි විය යුතු ය.

පද්ධතියෙහි සාමාන්‍ය බිඳවැටුම් කාල පරිච්ඡේද දර්ශකය(SAIDI) සඳහා වූ වන්දිය

ශ්‍රී ලංකා රුපියල්වලින් ප්‍රකාශිත $C_{m,i}^{SAIDI}$ පහත පරිදි ගණනය කෙරෙනු ඇත

a.1) නිශ්චිත මට්ටම් විෂයයෙහි $SAIDI_m = \overline{SAIDI_m}$ නම්,

$$C_{m,i}^{SAIDI} = (SAIDI_{m,i} - \overline{SAIDI_m}) \times \frac{YearEnergy_{m,i}}{8760} \times SUPPLYCOST_{m,i}$$

$SAIDI_{m,i} < \overline{SAIDI_m}$ නම්, $C_{m,i}^{SAIDI}$ ශුන්‍ය වනු ඇත

පද්ධතියේ සාමාන්‍ය බිඳවැටුම් සංඛ්‍යාත දර්ශකය (SAIFI) සඳහා වූ වන්දිය

ශ්‍රී ලංකා රුපියල්වලින් ප්‍රකාශිත $C_{m,i}^{SAIFI}$ පහත පරිදි ගණනය කෙරෙනු ඇත.

a.2) නිශ්චිත මට්ටම් විෂයෙහි $SAIFI_m = \overline{SAIFI_m}$ නම්,

$$C_{m,i}^{SAIFI} = (SAIFI_{m,i} - \overline{SAIFI_m}) \times \left(\frac{SAIDI_{m,i}}{SAIFI_{m,i}} \right) \times \frac{YearEnergy_{m,i}}{8760} \times SUPPLYCOST_{m,i}$$

$SAIFI_{m,i} < \overline{SAIFI_m}$ නම්, $C_{m,i}^{SAIFI}$ ශුන්‍ය වනු ඇත

$SAIDI_{m,i}$ හා $SAIFI_{m,i}$: "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සඳහා අදාළ ලිත් වර්ෂය තුළ "m" නම් වූ විශේෂිත පෝෂක පන්තියක් විෂයයෙහි ඒ ඒ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශකයන් සඳහා වූ සැබෑ (වාර්තාගත) අගයන්

$\overline{SAIDI_m}$ හා $\overline{SAIFI_m}$: "m" නම් වූ අදාළ පෝෂක පන්තියක් සඳහා ඒ ඒ තෝරාගත් කාර්ය සාධන දර්ශකයන්හි අනුමත නිශ්චිත මට්ටම

$YearEnergy_{m,i}$: kWh මගින් ප්‍රකාශිත, වර්ෂය ඇතුළත "m" නම් වූ පෝෂක පන්තියක් තුළ එහි පාරිභෝගිකයන් වෙත "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් කරන ලද වාර්ෂික බලශක්ති අලෙවිය.

$SUPPLYCOST_{m,i}$: "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සඳහා "m" නම් වූ පෝෂක පන්තියක් වෙනුවෙන්, LKR/kWh මගින් ප්‍රකාශිත, ගනුදෙනුකරුවකු වෙත කි. වොට්පැය (kWh) එකක් සැපයීමේ බරතැබූ සාමාන්‍ය පිරිවැය.

EENS සඳහා වූ වන්දිය

$$C_{m,i}^{ENS} = \left(\frac{EENS_{m,i}}{ETOT_{m,i}} - \frac{\overline{EENS_{m,i}}}{\overline{ETOT_{m,i}}} \right) \times YearEnergy_{m,i} \times CENS_{m,i}$$

$$\left(\frac{EENS_{m,i}}{ETOT_{m,i}} - \frac{\overline{EENS_{m,i}}}{\overline{ETOT_{m,i}}} \right) < 0 \text{ නම්, එවිට } C_{m,i}^{ENS} = 0$$

$EENS_{m,i}$: කි.වො.පැ. මගින් ප්‍රකාශිත, අදාළ සම්පූර්ණ වර්ෂය ඇතුළත "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා වෙනුවෙන් "m" නම් වූ පෝෂක පන්තියක් සඳහා නොසපයන ලද ඇස්තමේන්තුගත බලශක්තියෙහි (EENS) සැබෑ (වාර්තාගත) වටිනාකම

$\left(\frac{\overline{EENS_{m,i}}}{\overline{ETOT_{m,i}}} \right)$: අදාළ ලිත් වර්ෂය තුළ "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සඳහා "m" නම් වූ විශේෂිත පෝෂක පන්තියක් සඳහා සමස්ත බලශක්ති අලෙවියට, නොසපයන ලද ඇස්තමේන්තුගත බලශක්තියෙහි (EENS) නිශ්චිත අනුපාතය

$C_{m,i}^{ENS}$: ශ්‍රී ලංකා රුපියල්වලින් ප්‍රකාශිත, "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා වෙනුවෙන් "m" වශයෙන් දැක්වෙන පෝෂක පන්තියක් සඳහා නොසපයන ලද ඇස්තමේන්තුගත බලශක්තිය (EENS) සඳහා නිශ්චිත මට්ටම් අතික්‍රමණය වෙනුවෙන් වන්දි ගෙවීම

$CENS_{m,i}$: "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා වෙනුවෙන් "m" වශයෙන් දැක්වෙන පෝෂක පන්තියක් සඳහා LKR/kWh මගින් ප්‍රකාශිත නොසැපයූ බලශක්තියෙහි පිරිවැය.

කෙටි කාලීන සාමාන්‍ය බිඳවැටුම් සංඛ්‍යාත දර්ශකය (MAIFI) සඳහා වන්දි ගෙවීම

ක්‍රියාත්මක කිරීමේ කාල පරිච්ඡේදය තුළ බලපත්‍ර ලාභියා විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද ප්‍රතිඵල සමග නිර්ණායක නියෝගය භාවිත කරමින් MAIFI සම්බන්ධයෙන් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් සුදුසු වන්දි ගෙවීමේ යාන්ත්‍රණයක් වැඩිදියුණු කළ යුතුය.

කේවල කාර්යසාධන දර්ශක

- ලිත් වර්ෂය අවසානයේ කේවල කාර්යසාධන දර්ශක, අදාළ දර්ශකයන් සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත නිශ්චිත මට්ටම් ඉක්මවා යන්නේ නම්, ඒ ඒ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ලාභියා විසින් එක් එක් ගනුදෙනුකරුවා වෙත වන්දි ගෙවිය යුතුය.
- එබඳු වන්දි මුදල් ප්‍රමාණයන් පහත සඳහන් සූත්‍රය භාවිත කරමින් ගණනය කළ යුතුය. පහත සඳහන් සූත්‍ර විදුලිය ඇණ හිටීම් හේතුකොටගෙන ගනුදෙනුකරුවකු වෙත ගෙවිය යුතුවන වන්දි මුදල ගණනය කිරීම හා සම්බන්ධ වේ.

$$C_i^{CUST} = \sum_{j=1,J} ID_{i,j}^{CUST} \times \frac{YearEnergy_i}{8760} \times SUPPLYCOST$$

මෙහි

C_i^{CUST} : යම් ගනුදෙනුකරුවකු ඕනෑම පුද්ගලික කාර්ය සාධන දර්ශකයක් වෙනුවෙන් නිශ්චිතව දක්වා ඇති උත්ප්‍රේක්ෂා මට්ටම අතික්‍රමණය කිරීම හේතුවෙන් ලිත් වර්ෂය තුළ "i" නම් වූ ගනුදෙනුකරුවා වෙත බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ලාභියා විසින් ගෙවිය යුතුවන වන්දි මුදල

J : "i" නම් වූ ගනුදෙනුකරුවා වෙත සිදුවූ සමස්ත විදුලි ඇණ හිටීම් සංඛ්‍යාව

$ID_{i,j}^{CUST}$: පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත "i" නම් වූ ගනුදෙනුකරුවා වෙත සිදුවූ "j" නම් වූ විදුලි ඇණ හිටීම් කාල පරිච්ඡේදය

YearEnergy_i කි. වො. පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත, ලිත් වර්ෂය ඇතුළත "i" නම් වූ ගනුදෙනුකරුවා වෙත අලෙවි කළ බලශක්ති ප්‍රමාණය

SUPPLYCOST ශ්‍රී.ලං.රු./කි.වො. පැය මගින් ප්‍රකාශිත, ලිත් වර්ෂය ඇතුළත බෙදාහැරීමේ සහ සැපයුම් බලපත්‍රලාභියා විසින් ගනුදෙනුකරුවා වෙත කරන ලද විදුලි සැපයුම්හි බරතැබූ සාමාන්‍ය පිරිවැය

විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ දර්ශක

1. විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ යම් දර්ශකයක් නිශ්චිතව දක්වා ඇති ප්‍රමිතිය හා අනුගත නොවන්නේ නම්, ඒ ඒ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ලාභියා වාර්ෂික බෙදාහැරීමේ ආදායම අඩුකිරීමකට යටත් කළ යුතු යි.
2. එබඳු බෙදාහැරීමේ ආදායම් අඩුකිරීම් ඒ ඒ පෝෂක පන්තිය සඳහා පහත සඳහන් සූත්‍රය භාවිත කරමින් ගණනය කළ යුතු යි.
3. පහත සඳහන් සූත්‍ර මගින් වන්දි ගණනය කිරීම දක්වනු ලබයි. නිශ්චය කරන ලද ප්‍රමිතීන් හා අනුගත නොවන වෝල්ටීයතා ප්‍රමාණයකින් ගනුදෙනුකරුවන් වෙත සේවා සම්පාදනය කර ඇති බවට වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහන මගින් පෙන්වයි නම්,

$$C_m^{VOLT} = \left(\frac{LLV_m}{LTOT_m} - \frac{\overline{LLV_m}}{\overline{LTOT_m}} \right) \times \frac{ELV_m}{ETOT_m} \times YearEnergy_m \times SUPPLYCOST$$

$$\left(\frac{LLV_m}{LTOT_m} - \frac{\overline{LLV_m}}{\overline{LTOT_m}} \right) < 0 \text{ නම්, එවිට } C_m^{VOLT} = 0$$

C_m^{VOLT} ලිත් වර්ෂයක් ඇතුළත "m" නම් වූ පෝෂක පන්තිය වෙනුවෙන් නිශ්චිතව දක්වා ඇති ප්‍රමිතීන්ට වෙනස් වූ වෝල්ටීයතා මට්ටම්වලින් විදුලි බල සැපයුම හේතුකොට බෙදාහැරීමේ හා සැපයුම් බලපත්‍රලාභියා විසින් ගෙවිය යුතුවන වන්දි මුදල.

LTOT_m ලිත් වර්ෂයක් ඇතුළත "m" නම් වූ පෝෂක පන්තිය වෙනුවෙන් වෝල්ටීයතා මිනුම් ලබාගත් ස්ථාන ගණන

LLV_m ලිත් වර්ෂයක් ඇතුළත "m" නම් වූ පෝෂක පන්තිය වෙනුවෙන් ඒ ඒ වෝල්ටීයතා මට්ටමේ දී මිනුම්ගත වෝල්ටීයතාවය නිශ්චිතව දක්වා ඇති මට්ටම්වලින් බැහැරව පවත්නා සමස්ත ස්ථාන සංඛ්‍යාව.

$\left(\frac{\overline{LLV_m}}{\overline{LTOT_m}} \right)$ කොමිෂන් සභාව විසින් නිශ්චිතව දක්වා ඇති පරිදි, වෝල්ටීයතාවය නිශ්චිතව දක්වන ලද පරාසයෙන් පරිබාහිරව යෙදෙන්නාවූ ස්ථාන සංඛ්‍යාව හා මිනුම්ගත සමස්ත ස්ථාන සංඛ්‍යාව අතර උපරිම පිළිගත හැකි අනුපාතය.

ELV_m "m" ලෙස යෙදෙන නිශ්චිතව දක්වන ලද පෝෂක පන්තියක් ඇතුළත, සලකා බලනු ලබන වර්ෂය ඇතුළත, වෝල්ටීයතා විචලනයන් සඳහා විදුලිබල ගුණාත්මකභාවය පරීක්ෂා කරන ලද්දාවූ සහ එහි දී වෝල්ටීයතාවය නිශ්චිතව දක්වා ඇති මට්ටම්වලට පිටතින් පැවතියා වූ, වර්ෂය ඇතුළත ගනුදෙනුකරුවන් වෙත සපයන ලද සමස්ත බලශක්තිය.

ETOT_m "m" ලෙස යෙදෙන නිශ්චිත පෝෂක පන්තියක් ඇතුළත, සලකා බලනු ලබන වසර ඇතුළත, වෝල්ටීයතා විචලනයන් වෙනුවෙන් සැපයුම්හි ගුණාත්මකභාවය පරීක්ෂා කරන ලද්දාවූ ගනුදෙනුකරුවන් වෙත සපයන ලද සමස්ත බලශක්ති ප්‍රමාණය

YearEnergy_m කි. වො. පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත "m" නමින් හැඳින්වෙන පෝෂක පන්තියක් වෙනුවෙන් ස්වකීය ගනුදෙනුකරුවන් වෙත ලිත් වර්ෂයක් තුළ බෙදාහැරීමේ හා සැපයුම් බලපත්‍රලාභියා විසින් කරන ලද බලශක්ති අලෙවිය

SUPPLYCOST ශ්‍රී.ලං.රු./කි.වො.පැය (LKR/kWh) ගණනින් ප්‍රකාශිත, වර්ෂය ඇතුළත බෙදාහැරීමේ හා සැපයුම් බලපත්‍රලාභියා විසින් ගනුදෙනුකරුවන් වෙත කරන ලද විදුලිබල සැපයුම්හි බරතැබූ සාමාන්‍ය පිරිවැය.

69(ඇ)(iii) වන නියෝගය

වාණිජ තත්ව දර්ශක

- සෑම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ලාභියෙකු විසින් ප්‍රකාශයට පත්කරන ලද වාණිජ තත්ව ප්‍රමිතීන් සම්බන්ධයෙන් නිශ්චිතව දක්වා ඇති මට්ටම් (SL) සපුරාලීමට එය විසින් අපොහොසත් වන්නේ නම්, ඒ ඒ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ලාභියා විසින් 2 වන වගුවේ දී ඇති ගාස්තු ප්‍රමාණයන්ට යටත්ව පාරිභෝගිකයන් ගනුදෙනුකරුවන් වෙත වන්දි මුදල් ගෙවිය යුතුය.

2 වන වගුව

වාණිජමය ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ අවකාර්යසාධනය වෙනුවෙන් වන්දි ගෙවීම

| | ගනුදෙනුකරුවන්ගේ සේවය | කාර්ය සාධන ප්‍රමිතිය | පාරිභෝගිකයා/ගනුදෙනුකරුවා වෙත ගෙවනු ලබන වන්දිය |
|----|--|--|---|
| 1 | නව විදුලි සැපයීමක් සඳහා ඇස්තමේන්තුවක් සම්පාදනය | සේවය සැපයීම සඳහා සහතික කරන ලද කාලය | ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 1000ක උපරිමයක් දක්වා පැහැර හැරීමට ලක් වූ ඒ ඒ දිනය වෙනුවෙන් දිනකට ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 100 බැගින් |
| 2. | නව විදුලිබල සැපයුමක් සම්පාදනය | සේවය සැපයීම සඳහා සහතික කරන ලද කාලය | ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 2000ක උපරිමයක් දක්වා පැහැර හැරීමට ලක් වූ ඒ ඒ දිනය වෙනුවෙන් දිනකට ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 200 බැගින් |
| 3 | ගෙවීම් සිදු නොකිරීම හේතුවෙන් විසන්ධි කළ පසු විදුලි බල සම්බන්ධතාවය නැවත ලබාදීම | සේවය සැපයීම සඳහා සහතික කරන ලද කාලය | ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 5000ක උපරිමයක් දක්වා පැහැර හැරීමට ලක් වූ ඒ ඒ දිනය වෙනුවෙන් දිනකට ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 500 බැගින් |
| 4 | ආදායම් මනු පරීක්ෂාව | සේවය සැපයීම සඳහා සහතික කරන ලද කාලය | ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 500ක උපරිමයක් දක්වා පැහැර හැරීමට ලක් වූ ඒ ඒ දිනය වෙනුවෙන් දිනකට ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 50 බැගින් |
| 5 | මනුවක් විතැන් කිරීම | සේවය සැපයීම සඳහා සහතික කරන ලද කාලය | ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 500ක උපරිමයක් දක්වා පැහැර හැරීමට ලක් වූ ඒ ඒ දිනය වෙනුවෙන් දිනකට ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 50 බැගින් |
| 6 | කණුවක් විතැන් කිරීම | සේවය සැපයීම සඳහා සහතික කරන ලද කාලය | ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 500ක උපරිමයක් දක්වා පැහැර හැරීමට ලක් වූ ඒ ඒ දිනය වෙනුවෙන් දිනකට ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 50 බැගින් |
| 7 | සැලසුම් කරන ලද විදුලි අත්හිටුවීම් නිවේදනය | සහතික කරන ලද දැනුම් දීමේ කාල පරිච්ඡේදය | ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 500ක උපරිමයක් දක්වා, පැහැර හැරීමට ලක් වූ ඒ ඒ පාරිභෝගිකයා/දිනය වෙනුවෙන් ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 50 බැගින් |
| 8 | බිල්පත්කරණ හා ගෙවුම් ආශ්‍රිත විමසීම් (අ) විමසීමට පිළිතුරු ලබාදීමට ගතවූ පැය ගණන (ආ) යම් දෝෂ පවත්නේ නම් එය නිවැරදි කිරීමට ගතවූ පැය ගණන | සේවය සැපයීම සඳහා සහතික කරන ලද කාලය | (අ) උපරිමය ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 500ක් දක්වා සහතික කරන ලද ප්‍රමිතිය ඉක්ම වූ පැයකට ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 10 බැගින් (ආ) උපරිමය ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 500ක් දක්වා සහතික කරන ලද ප්‍රමිතිය ඉක්මවූ පැයකට ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 10 බැගින් |
| 9 | කපා හැරුම් විලායක මාරු කිරීම | සේවය සැපයීම සඳහා සහතික කරන ලද කාලය | උපරිමය ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 2000 දක්වා සේවය සැපයීම සඳහා සහතික කරන ලද ප්‍රමිතිය ඉක්මවීමට අදාළ ඒ ඒ දිනය වෙනුවෙන් ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 500 බැගින් |
| 10 | ඉහත ලැයිස්තුගත නොවන ගනුදෙනුකරු වන්ගේ පැමිණිලි වෙත යොමුවීම හා බිඳ වැටීම | සේවය සැපයීම සඳහා සහතික කරන ලද කාලය | උපරිමය ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 2000 දක්වා සේවය සැපයීම සඳහා සහතික කරන ලද ප්‍රමිතිය ඉක්මවීමට අදාළ ඒ ඒ දිනය වෙනුවෙන් ශ්‍රී. ලං. රුපියල් 25 බැගින් |

අ1 ආකෘතිය:

අසාමාන්‍යව සැපයුම් වෝල්ටීයතා/කලා ප්‍රතිගමනයන් හේතුකොට සිදුවූ හානි වෙනුවෙන් වන්දි ඉල්ලීම

අනුමත සීමාවන් ඉක්මවූ වෝල්ටීයතා විචලනයන් හෝ කලා ප්‍රතිගමනයන් හේතුකොට ස්වකීය දේපළ/උපකරණ/ආම්පන්නවලට සිදුවූ අලාභය හෝ හානිය වෙනුවෙන් වන්දි ඉල්ලීමේ දී ගනුදෙනුකරුවකු විසින් මෙම ආකෘති පත්‍රය භාවිත කළ යුතුය. වන්දි ඉල්ලීම් වෙනුවෙන් වන්දි ගෙවීම 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත යටතේ පනවන ලද විදුලිබලය (බෙදාහැරීමේ) කාර්යසාධන ප්‍රමිති නියෝග අංක..... ප්‍රකාර වන්දි හිමිකම් ඉල්ලීම් වෙනුවෙන් වන්දි ලබාදීම සිදුකෙරෙනු ඇත.

| | |
|---|--|
| අයකුම ගනුදෙනුකරුගේ තොරතුරු | |
| නම | |
| ලිපිනය | |
| (දන්තේ නම්) පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානය | |
| විද්‍යුත් තැපැල් ලිපිනය | |
| දුරකතනය |(නිවෙස).....(කාර්යාලය).....(ජංගම) |
| විදුලි සැපයුම් විස්තර | |
| ගනුදෙනුකරුවන්ගේ ගිණුම් අංකය | |
| තොග ගනුදෙනුකරුවෙකුද නැතහොත් සිල්ලර ගනුදෙනුකරුවෙකු ද යන වග | |
| සිදුවූ අලාභහානි පිළිබඳ විස්තර | |
| සිදුවීම වූ දිනය | |
| සිදුවීම වූ වේලාව | |
| කෙටි විස්තරයක් ¹ | |
| පෙර දී සිදුකළ වන්දි ඉල්ලීම් පිළිබඳ විස්තර | |
| සමස්ත වන්දි ඉල්ලීම ² | |
| විමර්ශනය කිරීමට ඔබ වඩාත් කැමති වන්නේ | ස්වාධීන වෘත්තිකයෙකුට ³ <input type="checkbox"/> බලපත්‍ර ලාභියාගේ කාර්ය මණ්ඩලයට <input type="checkbox"/> |
| 1 වන වගුව | |
| අයිතමයේ නම | |
| අයිතම නිෂ්පාදකයා/සැපයුම්කරු | |
| මාදිලි අංකය | |
| මිලදී ගත් වර්ෂය හා ගත් මිල ⁴ | |
| මාරුකළ භාණ්ඩය සඳහා ඉල්ලන මුදල ⁵ | |
| "අළුත්වැඩියා කිරීමට" නම් - ඉල්ලන මුදල ⁶ | |

1. කරුණාකර අලාභහානි සඳහා වන්දි ඉල්ලීම් කර ඇති ඒ ඒ අයිතමය වෙනුවෙන් 1 වන වගුවේ ඉල්ලා ඇති විස්තර සපයන්න.
2. කරුණාකර වන්දි හිමකම් ඉල්ලීමෙහි බෙදා දැක්වීමක් සපයන්න බලපත්‍ර ලාභියාගේ ලිඛිත අවසරයකින් තොරව කිසිදු භාණ්ඩයක් බැහැර කිරීම හෝ අළුත්වැඩියා කිරීම නොකළ යුතු යි.
3. ශ්‍රී ලංකා රුපියල් ක තැන්පතු ගෙවීමක් අවශ්‍ය වේ. අසාමාන්‍ය චෝල්ටීයතාවයන්/කලා ප්‍රතිගමනයන් හේතුකොට උපකරණ/දේපළවලට හානි සිදුවූ බවට විමර්ශනයන් මගින් අනාවරණය වුවහොත් මෙම මුදල ආපසු ගෙවනු ඇත.
4. මිලදී ගැනීමේ ලදුපත ගත් මිල පිළිබඳ වඩාත් යෝග්‍ය සාක්ෂිය වේ ලදුපතක් නොමැත්තේ නම්, ඔබට ගත් මිල ඇස්තමේන්තු කළ හැක.
5. මාරුකළ භාණ්ඩය සඳහා පිළිගත් සැපයුම්කරුවෙකු වෙතින් ලබාගත් මිල ගණන් කැඳවුමක් අමුණන්න.
6. ඔබගේ වන්දි ඉල්ලීම් ප්‍රකාශය සනාථ කරනු පිණිස පවත්නා සාක්ෂි, මිල ගණන් පිටපත් අමුණන්න.

මා දන්නා පරිදි ඉහත සපයා දී ඇති තොරතුරු සෑම ආකාරයකින්ම සත්‍ය වන අතර අදාළ සියලු තොරතුරු සපයා දී ඇති බව ප්‍රකාශ කරමි. මෙම වන්දි ඉල්ලීම් ඉල්ලුම් පත්‍ර යෙහි හඳුනාගෙන ඇති දේපළෙහි විදුලි ගනුදෙනුකරුවා මා වන බවද ප්‍රකාශ කරමි. මිවිසින් සපයනු ලබන තොරතුරු ප්‍රමාණවත් නොවන්නේ නම් හෝ සාවද්‍යව බව හෙළි වුවහොත් මෙම වන්දි ඉල්ලීම් පත්‍රය පිරිසැකසුම්කරණය හෝ අනුමත නොකළ හැකි බව ද දැනිමි.

ගනුදෙනුකරුවාගේ අත්සන :_____.

දිනය :_____.

| |
|---|
| කාර්යාලයීය ප්‍රයෝජනය සඳහා : <u>ලදබව සහතික කිරීම</u> |
| ලද දිනය හා වේලාව : |
| යොමු අංකය : |
| නිලධාරියාගේ නම හා තනතුර : |
| අත්සන : |
| බලපත්‍රලාභියාගේ කාර්යාලයීය ලිපිනය : |
| දුරකථනය/විද්‍යුත් තැපැල් ලිපිනය : |

වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහන සඳහා වූ ආකෘති පත්‍ර

වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහන - සිල්ලර ගනුදෙනුකරුවන්ගේ ලැයිස්තුව

| බලපත්‍රය ලාභියා | කාර්තුව | සිල්ලර ගනුදෙනුකරුවන්ගේ | භාරදුන් දිනය |
|--|---------------------------|--|-------------------------------------|
| කළාප හෝ ශාඛා/ ගනුදෙනුකරුවන්ගේ සේවා මධ්‍යස්ථානය (CSC) | ගනුදෙනුකරුවන්ගේ ස්ථානය | ගිණුම් අංකය | තෝරාගැනීමේ නිර්ණායක (අ,ආ,ඇ,ඈ,ඉ.) |
| ගනුදෙනුකරුවන්ගේ සේවා මධ්‍යස්ථානයේ සමස්ත සිල්ලර ගනුදෙනුකරුවන්ගේ සංඛ්‍යාව | | ස්ථාන සංඛ්‍යාව/ පා.සේ.ම. (CSC) සමස්ත සිල්ලර ගනුදෙනු කරුවන් | |

- (අ) වෝල්ටීයතා ගැටළු වාර්තා කර ඇති කළාපයන්හි ස්ථානගත ගනුදෙනුකරුවන්
- (ආ) බලපත්‍ර ලාභියා වෙත වෝල්ටීයතා ගැටළු පිළිබඳ පැමිණිලි කර ඇති ගනුදෙනුකරුවන්
- (ඇ) පෝෂක අන්ත ගනුදෙනුකරුවන්
- (ඈ) ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අන්ත ගනුදෙනුකරුවන්
- (ඉ) අහඹු ලෙස තෝරාගත් ගනුදෙනුකරුවන්

වෝල්ටීයතා මිනුම්කරණ වැඩසටහන - තොග ගනුදෙනුකරුවන්ගේ ලැයිස්තුව

| බලපත්‍රය ලාභියා | කාර්තුව | තොග ගනුදෙනුකරුවන්ගේ එකතුව | භාරදුන් දිනය |
|--|---------------------------|------------------------------|---|
| කළාප හෝ ශාඛා/ ගනුදෙනුකරුවන්ගේ සේවා මධ්‍යස්ථානය | ගනුදෙනුකරුවන්ගේ ස්ථානය | ගිණුම් අංකය | තොග ගනුදෙනුකරුවන්ගේ වර්ගය (ම.වෝ. හෝ ප.වෝ.) |
| මුළු ගනුදෙනුකරුවන්ගේ සංඛ්‍යාව | | සමස්ත තොග ගනුදෙනුකරුවන් % | |

වෝල්ටීයතා මිනුම පිළිබඳ කාර්තුවය වාර්තාව

| බලපත්‍රලාභියා | | | කාර්තුව | | | භාරදුන් දිනය | | | |
|---------------|----------------|---|-----------------------------------|------|---|------------------------|---------------|-----------------------------------|--------------------------|
| ස්ථානය | ගිණුම් අංකය | සාමාන්‍ය මාසික පරිභෝජනය (කි. වො.පැය) | මිනුම්ගත දිනය හා කාල පරිච්ඡේදය | | උෟණතා වය | හේතුව හා නිවැරදි කිරීම | | | |
| | | | දිනය | කාලය | | නිවැරදි කළ දිනය | > මාස දෙපහ | පද්ධති යේ අප්‍රමාණ වන්බව | වැඩි දියුණු කිරීම* |
| | | | | | ඉහළ (H) පහළ (L) පුද්ගල (I) කණ්ඩායම් (G) | | | | |
| | | | | | | | | | |

* සංවර්ධන සැලැස්ම (D), කලා සමතුලනය (P), සෙසු ක්‍රියාමාර්ග (M)

විග්‍රහයේ සාරාංශය

| බලපත්‍රලාභියා | කාර්තුව | ඉදිරිපත් කළ දිනය | |
|----------------------|-------------------------------|------------------------|---|
| සමස්ත ස්ථාන සංඛ්‍යාව | සීමාවන්ගෙන් පිටත පිහිටි ස්ථාන | මාසික බලශක්ති පරිභෝජනය | |
| | | සියලු පරික්ෂිත ස්ථාන | වෝල්ටීයතාවය පිළිගත් මට්ටම් තුළ නොපවත්නා ස්ථාන |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වන වගන්තිය යටතේ වන නියෝග

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වන වගන්තියෙන් මා වෙත පැවරී ඇති බලතල අනුව සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශ මත, විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය රංජිත් සියඹලාපිටිය වන මා විසින් මෙහි පහත දැක්වුණු ලබන විදුලිබල (උපයෝගීතා මෙහෙයුම් ඉල්ලුම් පාර්ශව කළමනාකරණ) නියෝග සකසනු ලැබේ.

රංජිත් සියඹලාපිටිය,
විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය.

2016 ජූලි මස 13 දින

L. D. B 3/2009

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 3 වන වගන්තියේ (ආ) සහ (උ) ඡේද සමඟ කියවිය යුතු, එකී පනතේ 54 වන වගන්තිය යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශ මත විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් සාදනු ලබන නියෝග.

නියෝග

1. මේ නියෝග 2016 අංක දරන උපයෝගීතා මෙහෙයුම් ඉල්ලුම් පාර්ශව කළමනාකරණ නියෝග ලෙස හඳුන්වනු ලැබේ.
2. (අ) සෑම බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියකු විසින් ම සෑම වසර පහකට වරක් තාක්ෂණික සහ ආර්ථික විභවයතා ඇගයීම් වාර්තාවක් සකස්කර කොමිෂන් සභාවට ඉදිරිපත් කළ යුතු ය.
 - (ආ) තාක්ෂණික සහ ආර්ථික විභවයතා ඇගයීම් වාර්තාවේ -
 - (i) අවශ්‍ය දත්ත ගබඩා සකස් කිරීමේ හැකියාව සැලසීමට අවශ්‍ය කරන ඉල්ලුම් පාර්ශව කළමනාකරණ වැඩසටහන සඳහා ඉලක්කගත පාරිභෝගිකයන්ගේ සහ අවසන් භාවිත කරන්නන්ගේ කණ්ඩායම;
 - (ii) විශේෂිත තාක්ෂණයන් සහ ඒවායේ භාවිතය සඳහා වෙළඳපොළ විභවයතාවය පිළිබඳ තක්සේරු කිරීම ; සහ
 - (iii) මූලික කාර්යසාධන දර්ශක හඳුනා ගැනෙන වැඩසටහන ඇගයීමේ පටිපාටි,

ඇතුළත් විය යුතු ය.

- (ඇ) මේ නියෝග ප්‍රකාශයට පත් කිරීමේ දින සිට මාස දොළහක් ඇතුළත සෑම බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියෙක් විසින් ම පළමුවන තාක්ෂණික සහ ආර්ථික විභවයතා ඇගයීම් වාර්තාව සකස්කර කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු ය.
3. (අ) එම තාක්ෂණික සහ ආර්ථික විභවයතා ඇගයීම් වාර්තාව ලැබී මාස දෙකක් ඇතුළත කොමිෂන් සභාව විසින් එම වාර්තාව සමාලෝචනය කළ යුතු ය.
 - (ආ) කිසියම් සංශෝධන අවශ්‍ය වන්නේ නම්, අදාළ පරිදි සංශෝධනයන් සිදු කරන ලෙසට බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියාට කොමිෂන් සභාව විසින් නියම කරනු ලැබිය යුතු ය.
 - (ඇ) සංශෝධන වාර්තාව ලැබී මාස දෙකක් ඇතුළත කොමිෂන් සභාව විසින් එය අනුමත කළ යුතු ය.
 4. (අ) එකී ඇගයීම් වාර්තාව සඳහා අනුමතය ලබා ගැනීමෙන් පසු, බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉල්ලුම් පාර්ශව කළමනාකරණ ප්‍රධාන සැලැස්ම සකස්කර සමාලෝචනය කිරීම පිණිස කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු ය.
 - (ආ) කිසියම් සංශෝධනයක් අවශ්‍ය කරනු ලබන්නේ නම්, එසේ සංශෝධනය කරන ලෙස කොමිෂන් සභාව විසින් බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියාට විධාන කරනු ලැබිය යුතු ය.
 - (ඇ) සංශෝධන ප්‍රධාන සැලැස්ම ලැබී මාස දෙකක් ඇතුළත කොමිෂන් සභාව විසින් එය අනුමත කළ යුතු ය.

- 5. (අ) එකී ප්‍රධාන සැලසීම සඳහා අනුමතය ලබා ගැනීමෙන් පසු, බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියා විසින් නිශ්චිත කාල වකවානු, අයවැය, වියදම්, අභියෝග සහ හානි අවම කිරීමේ පියවර ද ඇතුළත් කරමින් වසරක කාල පරිච්ඡේදයක් සඳහා ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරන වැඩසටහන සකස්කර කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු ය.
- (ආ) එකී ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරන වැඩසටහන ලැබීමෙන් මාස දෙකක් ඇතුළත කොමිෂන් සභාව විසින් එය සමාලෝචනය කරනු ලැබිය යුතු අතර, අවශ්‍ය වන්නේ නම්, එය සංශෝධනය කරන ලෙස බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියාට නිර්දේශ කරනු ලැබිය හැකි ය.
- 6. (අ) එකී ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරන වැඩසටහන සඳහා අනුමතය ලබා ගැනීමෙන් පසු, බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියා විසින් එම වැඩසටහන ක්‍රියාත්මක කළ යුතු අතර කොමිෂන් සභාව විසින් නිකුත් කරනු ලබන මාර්ගෝපදේශ පදනම් කොට, සෑම ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරන වැඩසටහනක් සඳහා ම එම ව්‍යාපෘතිය සම්පූර්ණ වීමෙන් පසු ව්‍යාපෘති වාර්තාවක් සකස් කළ යුතු ය.
- (ආ) කොමිෂන් සභාව විසින් සමාලෝචනය කිරීමෙන් පසු බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියා විසින් එකී ව්‍යාපෘති වාර්තාව සංශෝධනය කළ යුතු ය.
- 7. මෙම නියෝග වල පද සම්බන්ධයෙන් අන්‍යාර්ථයක් අවශ්‍ය වන්නේ නම් මිස :-
 - “පනත” යන්නෙන් 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත අදහස් වේ;
 - “කොමිෂන් සභාව” යන්නෙන් 2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභා පනත මගින් ස්ථාපිත කරන ලද ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව අදහස් වේ;
 - “බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභියා” යන්නෙන් ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතෙහි දක්වා ඇති පරිදි එම අර්ථයම අදහස් විය යුතු ය.