*Projekts*

**LATVIJAS REPUBLIKAS MINISTRU KABINETS**

2016.gada \_\_\_\_.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Noteikumi Nr.\_\_\_\_\_\_

Rīgā (prot. Nr. .§)

**Grozījumi Ministru kabineta 2010.gada 16.marta noteikumos Nr.262 “Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus, un cenu noteikšanas kārtību”**

*Izdoti saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29.panta*

*otro un ceturto daļu un 29.1panta otro daļu*

Izdarīt Ministru kabineta 2010.gada 16.marta noteikumos Nr.262 “Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus, un cenu noteikšanas kārtību” (Latvijas Vēstnesis, 2010, 51/52. nr.; 2011., 77. nr., 2011, 190. nr., 2012, 142. nr., 2013, 161. nr., 2013, 234. nr., 2014, 82. nr., 2015, 250 .nr.) šādus grozījumus:

1. Aizstāt 11.punktā vārdus “un izsniedz par to komersantam attiecīgu lēmumu” ar vārdiem “nosūta to komersantam, sistēmas operatoram un publiskajam tirgotājam”.

2. Aizstāt 12.punktā vārdus “Šo noteikumu 11.punktā minēto lēmumu ministrija komersantam izsniedz trijos eksemplāros. Lēmumā papildus Administratīvā procesa likumā noteiktajam norāda:” ar vārdiem un skaitli “Šo noteikumu 11.punktā minētajā lēmumā ministrija papildus Administratīvā procesa likumā noteiktajam norāda:”.

3. Svītrot 12.1. un 12.4.apakšpunktu.

4. Aizstāt 37.1.apakšpunktā formulu “*C* = 147 × *k*” ar formulu
“*C* = 147 × *k* × *s*”.

5. Aizstāt 37.2.apakšpunktā formulu “*C* = 147 × *k* × 0,6” ar formulu
“*C* = 147 × *k* × 0,6 × *s*”.

6. Aizstāt 37.3.apakšpunktā formulu “*C* = 120 × *k*” ar formulu
“*C* = 120 × *k* × *s*”.

7. Aizstāt 37.4.apakšpunktā formulu “*C* = 120 ×*k* × 0,6” ar formulu
“*C* = 120 × *k* × 0,6 × s”.

8. Aizstāt 37.5.apakšpunktā formulu “” ar formulu “*C* =158,347 ×*k* × *s*”.

9. Aizstāt 37.6.apakšpunktā formulu “” ar formulu
“*C* =119,640 × *k* × *s*”.

10. Aizstāt 37.7.apakšpunktā formulu “” ar formulu “*C* =126,677× *k* ×*s”.*

11. Aizstāt 37.8.apakšpunktā formulu “C ” ar formulu “*C* =105,565× *k* ×*s*”.

12. Aizstāt 37.9.apakšpunktā formulu “*C* = 188 × *k*” ar formulu “*C* = 188 × *k* ×*s”.*

13. Aizstāt 37.10.apakšpunktā formulu “*C* = 188 × *k* × 0,8” ar formulu
“*C* = 188 × *k* × 0,8×*s*”.

14. Aizstāt 37.11.apakšpunktā formulu “*C* = 159 × *k*” ar formulu
“*C* = 159 × *k* ×*s*”.

15. Aizstāt 37.12.apakšpunktā formulu “*C* = 159 × *k*× 0,8” ar formulu
“*C* = 159 × *k* × 0,8 ×*s*”.

16. Aizstāt 37.13.apakšpunktā formulu “*C* = 427” ar formulu “*C* = 427 × *s”.*

17. Aizstāt 37.14.apakšpunktā formulu “C ” ar formulu “*C* =126,677 × *k* × *s*”.

18. Aizstāt 37.15.apakšpunktā formulu “C ” ar formulu “*C* =95,712× *k* × *s*”.

19. Aizstāt 37.16.apakšpunktā formulu “*C* = 188 × k × 0,8” ar formulu
“*C* = 188 × *k*× 0,8×*s”.*

20. Aizstāt 37.17.apakšpunktā formulu “*C* = 188 × *k* ×0,64” ar formulu
“*C* = 188 × *k* × 0,64×*s*”.

21. Aizstāt 37.18.apakšpunktā formulu “” ar formulu
“*C* = 101,342× *k* ×*s*”.

22. Aizstāt 37.19.apakšpunktā formulu “” ar formulu
“*C* = 84,452× *k* ×*s*”.

23. Aizstāt 37.punktā teikumu “*T*g – regulatora apstiprinātais dabasgāzes tirdzniecības gala tarifs bez pievienotās vērtības nodokļa, kas noteikts dabasgāzes patēriņam no 126 tūkst.n.m3 līdz 1260 tūkst.n.m3 gadā (EUR/tūkst.n.m3), ar faktisko siltumspēju.” ar vārdiem “*s* – cenas diferencēšanas koeficients pārkompensācijas novēršanai”.

24. Svītrot 37.1 un 37.2 punktu.

25. Papildināt noteikumus ar 37.3 punktu šādā redakcijā:

“37.3 Šo noteikumu 37. punktā noteiktajā formulā izmantotais cenas diferencēšanas koeficients pārkompensācijas novēršanai *s*:

37.31. nav mazāks par 0 un nepārsniedz 1 un ir noteikts ministrijas lēmumā saskaņā ar šo noteikumu63.10 punktu;

37.32. vienāds ar 1, ja ministrija nav izdevusi lēmumu saskaņā ar šo noteikumu63.10 punktu.”

26. Svītrot 40.punktu.

27. Svītrot 61.1.apakšpunktu.

28. Papildināt noteikumus ar VI2.nodaļu šādā redakcijā:

**“VI2. Nosacījumi pārkompensācijas izvērtēšanai un novēršanai**

63.8 Ja elektroenerģijas ražotājs izmanto tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29. pantu, piecus pilnus kalendāra gadus, ieskaitot gadu, par kuru tiek iesniegts šo noteikumu 60. un 84. punktā minētais pārskats, un komersants nav iesniedzis šo noteikumu 63.18 punktā minēto aprēķinu, ministrija divu mēnešu laikā pēc minētā pārskata saņemšanas veic aprēķinu par elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējo peļņas normu visam atbalsta periodam saskaņā ar šo noteikumu [10.pielikumu](http://likumi.lv/body_print.php?id=207458&version_date=23.12.2015&version_date_end=...&grozijumi=0&pielikumi=1&saturs=0&piezimes=0&large_font=0#piel9). Par atbalsta perioda sākumu ir uzskatāms brīdis, kad ražotājs sācis izmantot tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29. pantu.

63.9 Šo noteikumu 63.8 punkta prasības nav attiecināmas uz tām elektrostacijām, kurām trīs gadus no datuma, kurā tās ir uzsākušas izmantot šo noteikumu 11. punktā minētās tiesības, saražotās siltumenerģijas tarifu ir apstiprinājis regulators.

63.10 Ja atbilstoši šo noteikumu 63.8, 63.12 vai 63.22 punktā minētajam aprēķinam elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējā peļņas norma visam atbalsta periodam pārsniedz 9%, tad ministrija veic aprēķinu par cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai saskaņā ar šo noteikumu 63.15, 63.16 un 63.17 punktu un pieņem lēmumu, ar kuru nosaka šo noteikumu 37. punktā noteiktajā formulā izmantojamo cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai *s*. Lēmumu paziņo komersantam, publiskajam tirgotājam un sistēmas operatoram.

63.11 Cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai, kas noteikts saskaņā ar šo noteikumu 63.10 vai 63.23 punktā minēto lēmumu, publiskais tirgotājs piemēro sākot ar nākamā pilnā kalendārā mēneša pirmo datumu no šo noteikumu 63.10 vai 63.23 punktā minētā lēmuma spēkā stāšanās dienas.

63.12 Ministrija, konstatējot elektrostacijas uzstādītās elektriskās vai siltuma jaudas izmaiņas, izmaiņas komersantam piemērotajā subsidētās elektroenerģijas nodokļa likmē, vai, ja saskaņā ar šo noteikumu 63.14 punktu tiek pārskatītas šo noteikumu 10. pielikuma 1., 2., 4., 5., vai 7. tabulā iekļautās vērtības, vai pēc komersanta pieprasījuma var veikt elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējās peļņas normas visam atbalsta periodam aprēķinu un cenas diferencēšanas koeficienta pārkompensācijas novēršanai aprēķinu.

63.13 Šo noteikumu 63.12 punktā minēto pieprasījumu komersants var iesniegt, ja tas izmanto šo noteikumu 63.8 punktā minētās tiesības mazāk kā piecus pilnus kalendāra gadus, vai ja ir mainīta elektrostacijas elektriskā vai siltuma jauda, vai ja no 63.10 punktā minētā lēmuma spēkā stāšanās dienas ir pagājis vismaz viens gads.

63.14 Ministrija var ierosināt pārskatīt šo noteikumu 10. pielikuma 1., 2., 4., 5., vai 7. tabulā iekļauto vērtību pamatotību un atbilstību faktiskajai tirgus situācijai.

63.15 Cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai *s* aprēķina ar pakāpeniskām iterācijām, izmantojot iekšējās peļņas normas aprēķinu, kas veikts visam atbalsta periodam saskaņā ar šo noteikumu 10.pielikumu.

63.16 Cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai s nosaka tādā līmenī, lai elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējā peļņas norma visam atbalsta periodam nepārsniedz 9%, aprēķinot to katrai komersanta elektrostacijai individuāli ar precizitāti līdz tūkstošdaļai.

63.17 Ministrija, veicot cenas diferencēšanas koeficienta pārkompensācijas novēršanai *s* aprēķinu, ņem vērā tā piemērošanas sākuma datumu saskaņā ar šo noteikumu 63.11 punktu.

63.18 Ja komersants nepiekrīt ministrijas veiktā aprēķina par elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējo peļņas normu visam atbalsta periodam rezultātam, vai pēc savas iniciatīvas, ja komersants izmanto šo noteikumu 63.8 punktā minētās tiesības mazāk kā piecus pilnus kalendāra gadus vai ir mainīta elektrostacijas elektriskā vai siltuma jauda, tas iesniedz ministrijā zvērināta revidenta apstiprinātu aprēķinu par elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējo peļņas normu visam atbalsta periodam un to pamatojošus dokumentus. Aprēķins tiek veikts šādā kārtībā:

63.181. aprēķinā izmanto šo noteikumu 10.pielikuma formulas, aizstājot līmeņatzīmju vērtības ar faktiskajām un paredzamajām ieņēmumu un izdevumu vērtībām;

63.182. tīrās naudas plūsmas aprēķinā komersanti iekļauj elektrostacijā veiktās investīcijas, kuras nepieciešamas elektrostacijas paredzētajā dzīves ciklā, tā pagarināšanai vai efektivitātes paaugstināšanai. Tīrās naudas plūsmas aprēķinā papildus investīciju apjomu (EUR) iekļauj gadā, kurā tās tikušas veiktas.

63.183. veicot aprēķinu par pagātnes periodu, komersants norāda elektrostacijas faktiskās ieņēmumu un izdevumu vērtības;

63.184. veicot aprēķinu nākotnes periodiem, komersantam jāievēro šādi nosacījumi:

63.184.1. elektroenerģijas cena nākotnes periodiem ir jāpamato ar NASDAQ OMX biržas elektroenerģijas finanšu kontraktu cenu kotāciju Latvijas vai Somijas cenu apgabalam. Izmantojot Somijas cenu apgabala elektroenerģijas finanšu kontraktu cenu kotāciju, elektroenerģijas cenu nākotnes periodiem Latvijas cenu apgabalam nosaka pieskaitot Somijas un Latvijas cenu starpību (EUR/MWh) attiecīgajam gadam. Aprēķinos jāizmanto vidējās cenu kotācijas pēdējā mēneša laikā, pirms aprēķinu iesniegšanas ministrijā;

63.184.2. kurināmā cenu, personāla izmaksas, ekspluatācijas izmaksas, pārējās darbības izmaksas nākotnes periodiem ir jāpieņem atbilstoši iepriekšējo 3 pilnu kalendāra gadu faktiskajām izmaksām, attiecinot inflācijas prognozes vērtības saskaņā ar šo noteikumu 10. pielikuma 1.tabulu;

63.184.3. darba stundu skaits nākotnes periodiem ir jāpieņem atbilstoši iepriekšējo 3 pilnu kalendāra gadu faktisko darba stundu skaita vidējai vērtībai;

63.185. ja elektrostacijā saražotā siltumenerģija netiek pārdota, tās vērtību aprēķina saskaņā ar šo noteikumu 10. pielikuma 8. punktā noteikto formulu.

63.19 Ja atbilstoši šo noteikumu 63.18 punktā minētajam aprēķinam elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējā peļņas norma visam atbalsta periodam pārsniedz 9%, komersants šim aprēķinam pievieno zvērināta revidenta apstiprinātu aprēķinu par cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai un tā piemērošanas sākuma datumu saskaņā ar šo noteikumu 63.20 punktu. Ja atbilstoši šo noteikumu 63.18 punktā minētajam aprēķinam elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējā peļņas norma visam atbalsta periodam nepārsniedz 9%, cenas diferencēšanas koeficients pārkompensācijas novēršanai ir vienāds ar 1.

63.20 Zvērināts revidents, veicot šo noteikumu 63.19 punktā minēto cenas diferencēšanas koeficienta pārkompensācijas novēršanai *s* aprēķinu, nosaka tā piemērošanas sākuma datumu, ņemot vērā, ka tas ir trešā pilnā kalendārā mēneša pirmais datums no dienas, kad attiecīgais aprēķins iesniegts ministrijā.

63.21 Ja komersants ir iesniedzis šo noteikumu 63.18 punktā minēto aprēķinu, ministrija, konstatējot elektrostacijas uzstādītās elektriskās vai siltuma jaudas izmaiņas vai papildus par komersanta elektrostaciju faktiski saņemto publisko finansējumu vai, ja saskaņā ar šo noteikumu 63.14 punktu tiek pārskatītas šo noteikumu 10. pielikuma 1. vai 2. tabulā iekļautās vērtības, var pieprasīt komersantam iesniegt precizētus šo noteikumu 63.18 un 63.19 punktā minētos aprēķinus.

63.22 Ja komersants divu mēnešu laikā no šo noteikumu 63.21 punktā minētā pieprasījuma nosūtīšanas datuma neizpilda šo noteikumu 63.21 punktā minētās prasības, ministrija veic aprēķinu par elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējo peļņas normu visam atbalsta periodam saskaņā ar šo noteikumu [10.pielikumu](http://likumi.lv/body_print.php?id=207458&version_date=23.12.2015&version_date_end=...&grozijumi=0&pielikumi=1&saturs=0&piezimes=0&large_font=0#piel9).

63.23 Pamatojoties uz šo noteikumu 63.18 vai 63.19 punktā minēto aprēķinu ministrija mēneša laikā no tā saņemšanas pieņem lēmumu, ar kuru nosaka šo noteikumu 37. punktā noteiktajā formulā izmantojamo cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai *s* un lēmuma spēkā stāšanās dienu. Lēmumu paziņo komersantam, tirgotājam un sistēmas operatoram.”.

29. Papildināt noteikumu 97.punktu ar otro teikumu šādā redakcijā “Minētie komersanti gada pārskatus par izmantoto energoresursu izlietojumu, saražotās elektroenerģijas un siltumenerģijas apjomu un izmantoto tehnoloģiju iesniedz atbilstoši šo noteikumu 9.pielikumam.”.

30. Svītrot 98.punktu.

31. Papildināt noteikumus ar 103.punktu šādā redakcijā

“103. Šo noteikumu 60.1, 60.2, 60.4, 60.6, 62., 63.punktos un VI2. nodaļā minētās prasības ir attiecināmas arī uz komersantiem, kuriem tiesības pārdot elektrostacijā saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros piešķirtas ar lēmumiem, ko ministrija izdevusi saskaņā ar Ministru kabineta 2007.gada 24.jūlija noteikumiem Nr.503 "[Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus](http://likumi.lv/ta/id/162007-noteikumi-par-elektroenergijas-razosanu-izmantojot-atjaunojamos-energoresursus)", kā arī Ministru kabineta 2009.gada 24.februāra noteikumiem Nr.198 "[Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus](http://likumi.lv/ta/id/162007-noteikumi-par-elektroenergijas-razosanu-izmantojot-atjaunojamos-energoresursus), un cenu noteikšanas kārtību".”

32. Papildināt noteikumus ar 104.punktu šādā redakcijā:

“104. Ja elektroenerģijas ražotājs izmanto tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29. pantu, vismaz piecus pilnus kalendāra gadus līdz šo noteikumu VI2. nodaļas spēkā stāšanās dienai, ministrija veic šo noteikumu VI2. nodaļā minētās darbības divu mēnešu laikā pēc šo noteikumu VI2. nodaļas spēkā stāšanās dienas.”

33. Papildināt 9.pielikuma I nodaļas tabulu ar 11. un 12. rindu šādā redakcijā:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Biomasas vai biogāzes koģenerācijas iekārtu uzstādītā siltuma jauda (MW) | bruto7 |  |
| Hidroelektrostacijas faktiskais ūdens kritums (m) |  |

34. Papildināt 9.pielikuma piezīmes ar 7. punktu šādā redakcijā:

“7. Koģenerācijas elektrostacijas uzstādītā siltuma jauda, kas atbilst elektrostacijā uzstādīto koģenerācijas iekārtu izgatavotāja noteikto bruto siltumjaudu summai.”

35. Papildināt noteikumus ar 10.pielikumu šādā redakcijā:

“10.pielikums

Ministru kabineta

2010.gada 16.marta

noteikumiem Nr.262

**Elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējās peļņas normas aprēķins**

**I. Elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējās peļņas normas aprēķina gaita**

1. Iekšējā peļņas norma ir diskonta likmes vērtība, pie kuras pašreizējā diskontētās naudas plūsmas vērtība ir vienāda ar sākotnēji ieguldītā kapitāla vērtību. Iekšējā peļņas norma tiek aprēķināta uz pēdējo gadu, kad ražotājs var izmantot tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29. pantu.

2. Iekšējo peļņas normu aprēķina ar pakāpeniskām iterācijām, izmantojot formulu:

, kur

*TNPt* – tīrā naudas plūsma jeb naudas plūsma, kas paliek komersanta rīcībā pēc visu ražošanas izdevumu segšanas, kalendāra gadā *t* (EUR);

*r* – iekšējā peļņas norma (%);

*t* – kalendāra gads, par kuru tiek veikts aprēķins;

*t0* – kalendāra gads, kad komersants ir sācis izmantot tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29. pantu;

*n* – kalendāra gads, kad komersantam beidzas tiesību, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29. pantu, izmantošanas laiks;

*I*0 – komersanta sākotnējās investīcijas elektrostacijā (EUR);

 – līdz kalendāra gadam *t0* (ieskaitot) par komersanta elektrostaciju piešķirtais un faktiski saņemtais publiskais finansējums (EUR), t.sk. maksājumi no valsts vai pašvaldības budžeta, kredītu procentu likmju subsidēšana, kā arī cita finanšu palīdzība, kas tiek piešķirta vai sniegta no valsts, pašvaldības vai Eiropas Savienības budžeta līdzekļiem un ārvalstu finanšu palīdzības līdzekļiem.

3. Komersanta sākotnējās investīcijas elektrostacijā *I*0 aprēķina, izmantojot formulu:

, kur

 – elektrostacijas uzstādītā elektriskā jauda (MW), kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju kalendāra gadā *t0*;

– komersanta elektrostacijas īpatnējo investīciju līmeņatzīme (EUR/kW), kas atkarībā no elektrostacijas veida un attiecīgā laika periodā uzstādītās elektriskās jaudas, kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, ir noteikta šī pielikuma 3.,6.,8. un 9. tabulā;

*Ipārv* – komersanta elektrostacijas faktiskās elektroenerģijas pieslēguma izmaksas elektroenerģijas pārvades tīklam (EUR). Ja komersanta elektrostacija ir pieslēgta elektroenerģijas sadales tīklam, *Ipārv* ir 0;

4. Tīro naudas plūsmu kalendāra gadā *t* aprēķina, izmantojot formulu:

, kur

 – tīrā naudas plūsma jeb naudas plūsma, kas paliek komersanta rīcībā pēc visu ražošanas izdevumu segšanas, kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR);

 – sākotnējo investīciju elektrostacijā korekcija (EUR);

*Dt* – kalendāra gadā *t* par komersanta elektrostaciju piešķirtais un faktiski saņemtais publiskais finansējums (EUR), t.sk. maksājumi no valsts vai pašvaldības budžeta, kredītu procentu likmju subsidēšana, kā arī cita finanšu palīdzība, kas tiek piešķirta vai sniegta no valsts, pašvaldības vai Eiropas Savienības budžeta līdzekļiem un ārvalstu finanšu palīdzības līdzekļiem.

5. Tīro naudas plūsmu kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* aprēķina, izmantojot formulu:

, kur

– elektrostacijas ieņēmumi kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR);

– elektrostacijas izdevumi kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR);

6. Ja kalendāra gadā *t* komersanta elektrostacijas uzstādītā elektriskā jauda, kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, nav palielinājusies, sākotnējo investīciju elektrostacijā korekcija ir 0 EUR. Ja kalendāra gadā *t* komersanta elektrostacijas uzstādītā elektriskā jauda, kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, ir palielinājusies, sākotnējo investīciju elektrostacijā korekciju aprēķina, izmantojot formulu:

, kur

 – elektrostacijas uzstādītā elektriskā jauda (MW), kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju kalendāra gadā *t*;

 – elektrostacijas uzstādītā elektriskā jauda (MW), kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju kalendāra gadā *t*-1.

7. Elektrostacijas ieņēmumus kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*  aprēķina, izmantojot formulu:

, kur

– komersanta elektrostacijai noteiktā elektroenerģijas iepirkuma cena (EUR/MWh) kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*;

 – elektrostacijas uzstādītā elektriskā jauda (MW), kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i;*

*d* – komersanta elektrostacijas darba stundu skaits kalendāra gadā *t* (stundas);

 – komersantam faktiski piemērojamā subsidētās elektroenerģijas nodokļa likme (%) kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*. Nākotnes periodam piemērojamā likme tiek noteikta pēc aprēķina dienā komersantam faktiski piemērojamās subsidētās elektroenerģijas nodokļa likmes;

–siltumenerģijas cenas līmeņatzīme kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR/MWh);

– elektrostacijas uzstādītās neto siltuma jaudas līmeņatzīme (MW) kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*. Vēja un hidroelektrostacijām ir 0;

*Eth* – siltumenerģijas patēriņa līmeņatzīme biogāzes ražošanai (%). Biomasas, biomasas gazifikācijas, poligongāzes, vēja un hidroelektrostacijām *Eth* ir 0, pārējām biogāzes elektrostacijām *Eth* ir 35%.

8. Komersanta elektrostacijas darba stundu skaits kalendāra gadā *t* *dt*  atkarībā no elektrostacijas veida un uzstādītās elektriskās jaudas, kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, ir noteikts kā līmeņatzīme šī pielikuma 3.,6.,8. un 9. tabulā. Ja kalendāra gadā *t* no komersanta obligātā iepirkuma ietvaros maksimāli iepērkamais elektroenerģijas apjoms ir mazāks nekā , aprēķinā izmantojot šī pielikuma 3.,6.,8. un 9. tabulā iekļautās līmeņatzīmes, tad *dt* aprēķina, izmantojot formulu:

 *kur*

*Wt* – kalendāra gadā *t* no komersanta obligātā iepirkuma ietvaros maksimāli iepērkamais elektroenerģijas apjoms.

9. Vēja un hidroelektrostacijām siltumenerģijas cenas līmeņatzīme kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* ir 0. Pārējām elektrostacijām siltumenerģijas cenas līmeņatzīmi kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* aprēķina, izmantojot formulu:

, kur

– kurināmā cenas līmeņatzīme kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR/MWh)

 – lietderības koeficients siltumenerģijas pārdošanas cenas aprēķinam, kas ir atkarīgs no izmantotā kurināmā veida un ir noteikts šī pielikuma 4., 5. un 7. tabulā.

10. Kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* elektrostacijas uzstādītā neto siltuma jaudas līmeņatzīme vēja un hidroelektrostacijām ir 0, pārējām elektrostacijām to aprēķina pēc formulas:

, kur

– koģenerācijas elektrostacijas uzstādītā siltuma jauda, kas atbilst elektrostacijā uzstādīto koģenerācijas iekārtu izgatavotāja noteikto bruto siltumjaudu summai(MW).

11.Elektrostacijas izdevumus kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* aprēķina, izmantojot šādas formulas:

11.1. vēja elektrostacijām:

, kur

*A* – komersanta nodarbinātā pilnas darba slodzes elektrostacijas darbinieku skaita līmeņatzīme, kas atkarībā no elektrostacijas veida un uzstādītās elektriskās jaudas, kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* ir noteikta šī pielikuma 3.,6.,8. un 9. tabulā;

*IA t* –elektrostacijas personāla izmaksu par pilnu darba slodzi līmeņatzīme (EUR/mēnesī), kas noteikta šī pielikuma 2. tabulā;

 – ekspluatācijas un pārējo darbības izmaksu līmeņatzīme (EUR/MWh), kas ietver ekspluatācijas un visas attiecināmās operatīvās darbības izmaksas, t.sk. regulārās apkopes, remontu, administratīvās, transporta, zemes īres, apdrošināšanas un citas izmaksas, un kas ir noteikta 8. tabulā. Ekspluatācijas un pārējās darbības izmaksas tiek indeksētas ar inflācijas procentu, kas noteikts 1. tabulā, sākot ar nākamo kalendāro gadu no dienas, kad ražotājs sācis izmantot tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29. pantu;

*b* –balansēšanas atbildības faktora līmeņatzīme, kas raksturo vēja elektrostacijas nebalansa līmeni, un kas atkarībā no uzstādītās elektriskās jaudas, kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* ir noteikta šī pielikuma 8. tabulā;

11.2. hidroelektrostacijām:

, kur

– ekspluatācijas izmaksu līmeņatzīme (%), kas raksturo elektrostacijas ikgadējo ar elektrostacijas apkopi saistīto izmaksu attiecību pret kapitālieguldījumu izmaksām, un kas atkarībā no elektrostacijas veida un uzstādītās elektriskās jaudas, kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* ir noteikta šī pielikuma 3., 6. un 9. tabulā. Ekspluatācijas izmaksas ietver arī izmaksas, kas saistītas ar elektrostaciju dzinēju kapitālajiem remontiem un tamlīdzīgiem izdevumiem. Ekspluatācijas izmaksas tiek indeksētas ar inflācijas procentu, kas noteikts 1. tabulā, sākot ar nākamo kalendāro gadu no dienas, kad ražotājs sācis izmantot tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29. pantu;

– pārējo darbības izmaksu līmeņatzīme (%), kas raksturo pārējo elektrostacijas attiecināmo operatīvās darbības ikgadējo izmaksu attiecību pret kapitālieguldījumu izmaksām, un kas atkarībā no elektrostacijas veida un uzstādītās elektriskās jaudas, kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* ir noteikta šī pielikuma 3., 6. un 9. tabulā. Pārējās darbības izmaksas ietver administratīvās, transporta, zemes īres, apdrošināšanas un citas izmaksa. Pārējās darbības izmaksas tiek indeksētas ar inflācijas procentu, kas noteikts 1. tabulā, sākot ar nākamo kalendāro gadu no dienas, kad ražotājs sācis izmanto tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29. pantu;

–dabas resursu nodoklis par ūdeņu lietošanu elektrostacijās (EUR), kas tiek aprēķināta katrai hidroelektrostacijai saskaņā ar Dabas resursu nodokļa likumu, ņemot vērā hidroelektrostacijas faktisko ūdens kritumu, pieņemot lietderības koeficientu 75% un pieņemot, ka saražotās elektroenerģijas daudzums kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* vienāds ar ;

11.3. pārējām elektrostacijām:

, kur

–aprēķinātais patērētā kurināmā apjoms (MWh), kas nepieciešams komersanta elektrostacijas darbības nodrošināšanai kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*.

12. Aprēķināto patērētā kurināmā apjomu nosaka, izmantojot formulu:

, kur

*0,75* –koeficients, kas raksturo elektrostacijas minimālo efektivitāti.

13. Aprēķinā, kas veikts saskaņā ar šo pielikumu, vērtības naudas izteiksmē noapaļo līdz tuvākajam centam, ņemot vērā trešo zīmi aiz komata. Ja trešā zīme aiz komata ir no 0 līdz 4, tad centa vērtība nemainās. Ja trešā zīme aiz komata ir no 5 līdz 9, tad cents tiek noapaļots par vienu vienību uz augšu.

**II. Līmeņatzīmes elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējās peļņas normas aprēķinam**

**1.tabula**

**Inflācijas līmeņatzīmes**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Gads** | **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** |
| Inflācija, % | 10,1 | 15,3 | 3,3 | -1,2 | 4,2 | 2,3 | 0,0 | 0,7 |
| **Gads** | **2015** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020-2040** |
| Inflācija, % | 0,2 | 0,4 | 2,0 | 2,5 | 2,5 | 1,8 |

**2.tabula**

**Elektrostacijas personāla izmaksu par pilnu darba slodzi līmeņatzīme**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Gads** | **2007** | **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** |
| Personāla izmaksas 1 slodzei, EUR/mēn. | 1082 | 1140 | 1083 | 1143 | 1180 | 1237 | 1248 | 1310 | 1379 |
| **Gads** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** |
| Personāla izmaksas 1 slodzei, EUR/mēn. | 1379 | 1396 | 1417 | 1438 | 1464 | 1490 | 1517 | 1544 | 1572 |
| **Gads** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| Personāla izmaksas 1 slodzei, EUR/mēn. | 1600 | 1629 | 1659 | 1688 | 1781 | 1813 | 1846 | 1879 | 1913 |
| **Gads** | **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |
| Personāla izmaksas 1 slodzei, EUR/mēn. | 1947 | 1982 | 2018 | 2054 | 2091 |

**3.tabula**

**Biogāzes stacijām, izņemot biomasas gazifikācijas stacijām, piemērojamās līmeņatzīmes**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Darba stundu skaits gadā***dt* **(h)** | **Īpatnējās investīcijas  (EUR/kWel)** | **Darbinieku skaits (attiecināmās darba slodzes)** | **Ekspluatācijas izmaksas** *IM* **(% no kopējām investīcijām** | **Pārējās darbības izmaksas** *IO* **(% no kopējām investīcijām)** | **Siltumenerģijas patēriņš biogāzes ražošanai** *Eth* **(% no saražotā)** | **Lietderības koeficients siltumenerģijas pārdošanas cenas aprēķinam (%)** |
| **2007.-2011. gads** | **2012.-2013. gads** | **2014. gads** | **2015.-2016. gads** | **2017. gads un turpmāk** |
| Nepārsniedz 0,5 MW | 4000 | 5500 | 6000 | 6500 | 6800 | 4000 | 3 | 4,7 | 2 | 35 | 92 |
| Lielāka par 0,5 MW, bet nepārsniedz 1 MW | 4000 | 5500 | 6000 | 6500 | 6800 | 3800 | 5 | 4,3 | 2 | 35 | 92 |
| Lielāka par 1 MW, bet nepārsniedz 2 MW | 4000 | 5500 | 6000 | 6500 | 6800 | 3800 | 6 | 3,9 | 2 | 35 | 92 |
| Lielāka par 2 MW | 4000 | 5500 | 6000 | 6500 | 6800 | 3300 | 6 | 3,6 | 2 | 35 | 92 |

**4.tabula**

**Biogāzes stacijām piemērojamās kurināmā cenas līmeņatzīmes, izņemot stacijas, kurās izmanto biomasas gazifikāciju vai poligongāzes**

|  |  |
| --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Kurināmā cena bez PVN 1, EUR/MWh** |
| **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **20161** |
| Nepārsniedz 0,5 MW | 21,12 | 21,82 | 21,56 | 22,47 | 22,99 | 22,99 | 23,15 | 23,20 | 23,30 |
| Lielāka par 0,5 MW, bet nepārsniedz 1 MW | 26,46 | 27,33 | 27,00 | 28,13 | 28,78 | 28,78 | 28,98 | 29,04 | 29,16 |
| Lielāka par 1MW, bet nepārsniedz 2 MW | 28,71 | 29,66 | 29,30 | 30,53 | 31,23 | 31,23 | 31,45 | 31,51 | 31,63 |
| Lielāka par 2 MW | 28,71 | 29,66 | 29,30 | 30,53 | 31,23 | 31,23 | 31,45 | 31,51 | 31,63 |

1 turpmākajiem gadiem cenas indeksētas saskaņā ar 1.tabulas inflācijas prognozi

 **5.tabula**

**Poligongāzes cenas līmeņatzīmes**

|  |  |
| --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Kurināmā cena bez PVN , EUR/MWh** |
| **Visi gadi** |
| Visas jaudas | 10 |

**6.tabula**

**Biomasas un biomasas gazifikācijas stacijām piemērojamās līmeņatzīmes**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Darba stundu skaits gadā** *dt* **(h)** | **Īpatnējās investīcijas (EUR/kWel)** | **Darbinieku skaits (attiecināmās darba slodzes)** | **Ekspluatācijas izmaksas** *IM* **(% no kopējām investīcijām)** | **Pārējās darbības izmaksas** *IO* **(% no kopējām investīcijām)** | **Lietderības koeficients siltumenerģijas pārdošanas cenas aprēķinam (%)** |
|
| Nepārsniedz 1 MW | 5500 | 4500 | 3 | 2 | 2 | 80 |
| Lielāka par 1 MW, bet nepārsniedz 4 MW | 5500 | 4000 | 5 | 2 | 2 | 80 |
| Lielāka par 4 MW | 5500 | 3600 | 7 | 2 | 2 | 80 |

**7.tabula**

**Biomasas un biomasas gazifikācijas stacijām piemērojamās kurināmā cenas līmeņatzīmes**

|  |  |
| --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Kurināmā cena bez PVN 1, EUR/MWh** |
| **2008** | **2009** | **2010** | **2011** | **2012** | **2013** | **2014** | **2015** | **20161** |
| Visas jaudas | 11,3 | 12,6 | 9,2 | 9,5 | 11,1 | 10,9 | 11,1 | 11,2 | 11,2 |

1 turpmākajiem gadiem cenas indeksētas saskaņā ar 1.tabulas inflācijas prognozi

**8.tabula**

**Vēja elektrostacijām piemērojamās līmeņatzīmes**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Darba stundu skaits gadā** *dt* **(h)** | **Īpatnējās investīcijas (EUR/kWel)** | **Darbinieku skaits (attiecināmās darba slodzes)** | **Ekspluatācijas un pārējās darbības izmaksas** *IO&M* **(EUR/MWh)** | **Balansēšanas atbildības faktors** *b* **(%)** |
|
| Nepārsniedz 0,25 MW | 1500 | 2150 | 0,5 | 14 | 0**1** |
| Lielāka par 0,25 MW, bet nepārsniedz 1 MW | 2100 | 1400 | 0,5 | 14 | 15 |
| Lielāka par 1 MW, bet nepārsniedz 2 MW | 2100 | 1400 | 0,5 | 14 | 15 |
| Lielāka par 2 MW | 2100 | 1400 | 5 | 14 | 10 |

**1** 10%, ja vēja elektrostacijai piemēro noteikumu 55.2. apakšpunktu

**9.tabula**

**Hidroelektrostacijām piemērojamās līmeņatzīmes**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Darba stundu skaits gadā** *dt* **(h)** | **Īpatnējās investīcijas (EUR/kWel)** | **Darbinieku skaits (attiecināmās darba slodzes)** | **Ekspluatācijas izmaksas** *IM* **(% no kopējām investīcijām** | **Pārējās darbības izmaksas** *IO***(% no kopējām investīcijām)** |
| Nepārsniedz 0,5 MW | 2500 | 2500 | 0,4 | 1,5 | 2,1 |
| Lielāka par 0,5 MW, bet nepārsniedz 1 MW | 2500 | 2000 | 0,4 | 1,5 | 2,3 |
| Lielāka par 1 MW, bet nepārsniedz 5 MW | 2500 | 1500 | 1,8 | 1,5 | 2,4 |

”

36. Šie noteikumi stājas spēkā nākamā pilnā kalendārā mēneša pirmajā datumā pēc tam, kad Eiropas Komisija ir pieņēmusi lēmumu par valsts atbalsta nosacījumu atbilstību Eiropas Savienības iekšējā tirgus nosacījumiem atbalsta lietas SA.43140 (2015/NN) “Atbalsts elektroenerģijas ražotājiem” ietvaros.

37. Ministrija pēc tam, kad Eiropas Komisijas pieņēmusi lēmumu par valsts atbalsta nosacījumu atbilstību Eiropas Savienības iekšējā tirgus nosacījumiem atbalsta lietas SA.43140 (2015/NN) “Atbalsts elektroenerģijas ražotājiem” ietvaros, nosūta attiecīgu paziņojumu publicēšanai oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”.

Ministru prezidents M.Kučinskis

Ministru prezidenta biedrs,

ekonomikas ministrs A.Ašeradens

Iesniedzējs:

Ministru prezidenta biedrs,

ekonomikas ministrs A.Ašeradens

Vīza:

Valsts sekretārs J.Stinka

30.06.2016. 11:43

4062

I.Iļjina, 67013095, Inga.Iljina@em.gov.lv

R.Meijers, 67013176, Roberts.Meijers@em.gov.lv

H.Skarbnieks, 67013226, Haralds.Skarbnieks@em.gov.lv