



Laidiens: 19.07.2016., Nr. 137
Oficiālās publikācijas Nr.: 2016/137.1

Ministru kabineta n
Rīgā 2016. gada 5. jūlijā (

Grozījumi Ministru kabineta 2009. gada 10. marta noteikumos Nr. 221 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu u noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā"

Izdoti saskaņā ar Elektroenerģi
28. panta otro u
28.¹ panta oī

1. Izdarīt Ministru kabineta 2009. gada 10. marta noteikumos Nr. 221 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" (Latvijas Vēstnesis Nr. 2009, 42., 189., 205. nr.; 2010, 150. nr.; 2012, 142. nr.; 2013, 158., 234. nr.; 2014, 82. nr.; 2015, 250. nr.) šādus grozījumus:

1.1. svītrot 14. punkta trešo teikumu;

1.2. aizstāt 20. punktā vārdus "komersantam izsniedz trijos eksemplāros" ar vārdiem "nosūta komersantam, pārvades sistēmas operatoram un publiskajam tirgotājam (turpmē

1.3. aizstāt 24. punktā vārdus "uz publiskā tirgotāja (turpmāk – tirgotājs)" ar vārdiem "uz tirgotāja";

1.4. izteikt 52.2.1., 52.2.2. un 52.2.3. apakšpunktu šādā redakcijā:

"52.2.1. koģenerācijas elektrostacijām, kuru uzstādītā elektriskā jauda ir lielāka par 4 MW, bet mazāka par 20 MW, jaudas komponenti par vienu uzstādīto elektrisko megavatu izmantojot šādu formulu:

$$J = 153\,527 \times s;$$

52.2.2. koģenerācijas elektrostacijām, kuru uzstādītā elektriskā jauda ir lielāka par 20 MW, bet mazāka par 100 MW, jaudas komponenti par vienu uzstādīto elektrisko megavatu izmantojot šādu formulu:

$$J = 119\,237 \times s;$$

52.2.3. koģenerācijas elektrostacijām, kuru uzstādītā elektriskā jauda ir lielāka par 100 MW, jaudas komponenti par vienu uzstādīto elektrisko megavatu aprēķina, izmantojot

$$J = 102\,304 \times s, \text{ kur}$$

J – jaudas komponente par vienu uzstādīto elektrisko megavatu gadā (EUR/MW gadā);

s – cenas diferencēšanas koeficients pārkompensācijas novēršanai;";

1.5. izteikt 53.1. apakšpunktu šādā redakcijā:

"53.1. koģenerācijas elektrostacijām, kas par kurināmo izmanto atjaunojamās enerģijas avotus vai kūdras:

$$C = k_{\text{AER}} \times s, \text{ kur}$$

C – cena bez pievienotās vērtības nodokļa, par kādu tirgotājs iepērk koģenerācijā saražoto elektroenerģiju (EUR/MWh);

k_{AER} – cenas diferencēšanas koeficients atjaunojamās enerģijas avotus vai kūdras izmantojošām elektrostacijām, kas atkarīgs no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās

s – cenas diferencēšanas koeficients pārkompensācijas novēršanai;";

1.6. izteikt 53.2. apakšpunktu šādā redakcijā:

"53.2. pārējām koģenerācijas elektrostacijām:

$$C = \frac{T_g \times k}{9,3} \times 3,4 \times s, \text{ kur}$$

T_g – regulatora apstiprinātais dabasgāzes tirdzniecības gala tarifs bez pievienotās vērtības nodokļa atbilstoši dabasgāzes faktiskajai siltumspējai (EUR/tūkst. n. m³);

k – cenas diferencēšanas koeficients, kas atkarīgs no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās jaudas;

s – cenas diferencēšanas koeficients pārkompensācijas novēršanai;";

1.7. papildināt noteikumus ar 54.3. apakšpunktu šādā redakcijā:

"54.3. lieto cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai s atbilstoši šo noteikumu 54.³ punktam.";

1.8. svītrot 54.¹ un 54.² punktā skaitli "53.1.";

1.9. papildināt noteikumus ar 54.³ punktu šādā redakcijā:

"54.³ Šo noteikumu 52., 53. un 55. punktā minētajās formulās izmantotais cenas diferencēšanas koeficients pārkompensācijas novēršanai s :

54.³ 1. nav mazāks par 0 un nepārsniedz 1, un ir noteikts ministrijas lēmumā saskaņā ar šo noteikumu 56.² vai 56.¹² punktu;

54.³ 2. ir vienāds ar 1, ja ministrija nav izdevusi lēmumu saskaņā ar šo noteikumu 56.² vai 56.¹² punktu.”;

1.10. aizstāt 55.1. apakšpunktā formulu $M = \frac{224459 \times P}{12}$ ar formulu $M = \frac{224459 \times P \times s}{12}$ ”;

1.11. aizstāt 55.2. apakšpunktā formulu $M = \frac{136186 \times P}{12}$ ar formulu $M = \frac{136186 \times P \times s}{12}$ ”;

1.12. papildināt 55.2. apakšpunkta skaidrojumu daļu ar tekstu “s – cenas differencešanas koeficients pārkompensācijas novēršanai.”;

1.13. papildināt noteikumus ar IV¹ nodaļu šādā redakcijā:

“IV¹. Nosacījumi pārkompensācijas izvērtēšanai un novēršanai

56.¹ Ja elektroenerģijas ražotājs par koģenerācijas staciju ar jaudu, kas nepārsniedz 4 MW, izmanto tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28. pantu kalendāra gadus, ieskaitot gadu, par kuru tiek iesniegts šo noteikumu 40. punktā minētais pārskats, un komersants nav iesniedzis šo noteikumu 56.³ punktā minēto aprēķinu, mēnešu laikā pēc minētā pārskata saņemšanas veic aprēķinu par elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējo peļņas normu visam atbalsta periodam saskaņā ar šo noteikumu 8. pielikumu.

56.² Ja atbilstoši šo noteikumu 56.¹, 56.⁴ vai 56.⁸ punktā minētajam aprēķinam elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējā peļņas norma visam atbalsta periodam pārsniedz ministrija veic aprēķinu par cenas differencešanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai saskaņā ar šo noteikumu 56.¹⁸, 56.¹⁹ un 56.²⁰ punktu un pieņem lēmumu, ar kuru noteikumu 53. punktā minētajās formulās izmantojamo cenas differencešanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai s. Lēmumu paziņo komersantam, tirgotājam un sistēm

56.³ Ja komersants nepiekrīt ministrijas veiktā aprēķina par elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējo peļņas normu visam atbalsta periodam rezultātiem vai pēc savas komersants izmanto šo noteikumu 56.¹ punktā minētās tiesības mazāk nekā piecus pilnus kalendāra gadus vai ir mainīta elektrostacijas elektriskā vai siltuma jauda, tas iesniedz zvērinātu revidenta apstiprinātu aprēķinu par elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējo peļņas normu visam atbalsta periodam un to pamatojošus dokumentus. Aprēķinārtībā:

56.³ 1. aprēķinā izmanto šo noteikumu 8. pielikuma I sadaļā minētās formulas, aizstājot līmeņatzīmju vērtības ar faktiskajām un paredzamajām ieņēmumu un izdevumu vērtībām

56.³ 2. tirās naudas plūsmas aprēķinā komersanti iekļauj koģenerācijas elektrostacijā veiktās investīcijas, kuras nepieciešamas elektrostacijas paredzētajā dzīves ciklā, tā pagatē efektivitātes paaugstināšanai. Tirās naudas plūsmas aprēķinā papildu investīciju apjomu (EUR) iekļauj gadā, kurā tās tikušas veiktas;

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

56.³ 4. veicot aprēķinu nākotnes periodiem, komersantam jāievēro šādi nosacījumi:

56.³ 4.1. elektroenerģijas cena nākotnes periodiem jāpamato ar NASDAQ OMX biržas elektroenerģijas finanšu kontraktu cenu kotāciju Latvijas vai Somijas cenu apgabalam. Iz Somijas cenu apgabala elektroenerģijas finanšu kontraktu cenu kotāciju, elektroenerģijas cenu nākotnes periodiem Latvijas cenu apgabalam nosaka, pieskaitot Somijas un Latvijas starpību (EUR/MWh) attiecīgajam gadam. Aprēķinos jāizmanto vidējās cenu kotācijas pēdējā mēneša laikā pirms aprēķinu iesniegšanas ministrijā;

56.³ 4.2. dabasgāzes cenai jāizmanto dati saskaņā ar šo noteikumu 8. pielikuma 9. tabulā minēto prognozi;

56.³ 4.3. kurināmā cenu, personāla izmaksas, ekspluatācijas izmaksas, pārējās darbības izmaksas nākotnes periodiem jāpieņem atbilstoši iepriekšējo triju pilnu kalendāra gadu izmaksām, attiecinot inflācijas prognozes vērtības saskaņā ar šo noteikumu 8. pielikuma 1. tabulu;

56.³ 4.4. darba stundu skaits nākotnes periodiem jāpieņem atbilstoši iepriekšējo triju pilnu kalendāra gadu faktisko darba stundu skaita vidējai vērtībai.

56.⁴ Ja atbilstoši šo noteikumu 56.³ punktā minētajam aprēķinam elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējā peļņas norma visam atbalsta periodam pārsniedz 9 %, komersants pievieno zvērinātu revidenta apstiprinātu aprēķinu par cenas differencešanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai un tā piemērošanas sākuma datumu saskaņā ar noteikumu 56.²¹ punktu. Ja atbilstoši šo noteikumu 56.³ punktā minētajam aprēķinam elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējā peļņas norma visam atbalsta periodam pārsniedz 9 %, cenas differencešanas koeficients pārkompensācijas novēršanai ir vienāds ar 1.

56.⁵ Ministrija aprēķinu par elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējo peļņas normu visam atbalsta periodam un aprēķinu par cenas differencešanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai var veikt šādos gadījumos:

56.⁵ 1. konstatējot koģenerācijas stacijas uzstādītās elektriskās vai siltuma jaudas izmaiņas vai izmaiņas komersantam piemērotajā subsīdētās elektroenerģijas nodokļa likmē

56.⁵ 2. konstatējot papildus par komersanta koģenerācijas elektrostaciju faktiski saņemto publisko finansējumu;

56.⁵ 3. ja saskaņā ar šo noteikumu 56.¹⁷ punktu tiek pārskatītas šo noteikumu 8. pielikuma 1., 2., 4., 5., 7. vai 9. tabulā minētās vērtības;

56.⁵ 4. pēc komersanta pieprasījuma.

56.⁶ Šo noteikumu 56.⁵ punktā minēto pieprasījumu komersants var iesniegt, ja tas izmanto šo noteikumu 56.¹ punktā minētās tiesības mazāk nekā piecus pilnus kalendāra gadus mainīta koģenerācijas stacijas elektriskā vai siltuma jauda, vai ja no šo noteikumu 56.² punktā minētā lēmuma spēkā stāšanās dienas ir pagājis vismaz viens gads.

56.⁷ Ja komersants ir iesniedzis šo noteikumu 56.³ punktā minēto aprēķinu, ministrija var pieprasīt komersantam iesniegt precizētus šo noteikumu 56.³ un 56.⁴ punktā minētās datus gadījumos:

56.⁷ 1. konstatējot koģenerācijas stacijas uzstādītās elektriskās vai siltuma jaudas izmaiņas;

56.⁷ 2. konstatējot papildus par komersanta koģenerācijas elektrostaciju faktiski saņemto publisko finansējumu;

56.⁷ 3. ja saskaņā ar šo noteikumu 56.¹⁷ punktu tiek pārskatītas šo noteikumu 8. pielikuma 1., 2. vai 9. tabulā minētās vērtības.

56.⁸ Ja komersants divu mēnešu laikā pēc šo noteikumu 56.⁷ punktā minētā pieprasījuma nosūtīšanas neizpilda šo noteikumu 56.⁷ punktā minētās prasības, ministrija veic elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējās peļņas normas aprēķinu par elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējo peļņas normu visam atbalsta periodam saskaņā ar šo noteikumu 8. pielikumu.

56.⁹ Ja elektroenerģijas ražotājs par koģenerācijas staciju ar jaudu, kas pārsniedz 4 MW, izmanto tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28. vai 28.¹ panta vai trīspadsmit pilnus kalendāra gadus, ieskaitot gadu, par kuru tiek iesniegts šo noteikumu 40. punktā minētais pārskats, pārskatam pievieno zvērinātu revidenta apstiprinātu elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējo peļņas normu visam atbalsta periodam, kas veikts atbilstoši šo noteikumu 8. pielikumam.

56.¹⁰ Ja atbilstoši šo noteikumu 56.⁹ punktā minētajam aprēķinam elektrostacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējā peļņas norma visam atbalsta periodam pārsniedz 9 %, ko aprēķinam pievieno zvērinātā revidenta apstiprinātu aprēķinu par cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai un tā piemērošanas sākuma datumu saskaņā noteikumu 56.²¹ punktu.

56.¹¹ Komersants var iesniegt šo noteikumu 56.⁹ un 56.¹⁰ punktā minēto aprēķinu, ja tas izmanto šo noteikumu 56.⁹ punktā minētās tiesības mazāk nekā astoņus pilnus kaler ja ir mainīta koģenerācijas stacijas elektriskā vai siltuma jauda, vai ja no šo noteikumu 56.¹² punktā minētā lēmuma spēkā stāšanās dienas ir pagājis vismaz viens gads.

56.¹² Mēneša laikā pēc šo noteikumu 56.⁴ vai 56.¹⁰ punktā minētā aprēķina saņemšanas ministrija, pamatojoties uz minēto aprēķinu, pieņem lēmumu, ar kuru nosaka šo noteikumu 55. punktā minētajās formulās izmantojamo cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai *s* un lēmuma spēkā stāšanās dienu. Lēmumu paziņo komersantam un sistēmas operatoram.

56.¹³ Cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai, kas noteikts saskaņā ar šo noteikumu 56.² vai 56.¹² punktā minēto lēmumu, tirgotājs piemēro, sākot ar kalendāra mēneša pirmo datumu pēc šo noteikumu 56.² vai 56.¹² punktā minētā lēmuma spēkā stāšanās dienas.

56.¹⁴ Ja komersants mēneša laikā neizpilda šo noteikumu 56.⁹ vai 56.¹⁰ punktā minētās prasības, ministrija mēneša laikā nosūta komersantam brīdinājumu.

56.¹⁵ Ja komersants mēneša laikā pēc šo noteikumu 56.¹⁴ punktā minētā brīdinājuma saņemšanas neizpilda šo noteikumu 56.⁹ vai 56.¹⁰ punktā minētās prasības, ministrija pieņem lēmumu, ar kuru tiek atceltas komersantam piešķirtās tiesības pārdot koģenerācijā saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros vai saņemt maksu par koģenerācijas stacijā uzstādītā elektroenerģijas ražošanu. Lēmumu paziņo komersantam, tirgotājam un sistēmas operatoram.

56.¹⁶ Šo noteikumu 56.¹ un 56.⁹ punktā minētās prasības nav attiecināmas uz tām koģenerācijas elektrostacijām, kurām triju gadu laikā no datuma, kurā tās ir uzsākušas izmantot, ir pagājis vismaz viens gads.

56.¹⁷ Ministrija var ierosināt pārskatīt šo noteikumu 8. pielikuma 1., 2., 4., 5., 7. vai 9. tabulā minēto vērtību pamatotību un atbilstību faktiskajai tirgus situācijai.

56.¹⁸ Cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai *s* aprēķina ar pakāpeniskām iterācijām, izmantojot iekšējās peļņas normas aprēķinu.

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

56.²⁰ Ministrija, veicot cenas diferencēšanas koeficienta pārkompensācijas novēršanai *s* aprēķinu, ņem vērā tā piemērošanas sākuma datumu saskaņā ar šo noteikumu 56.¹³ punktu.

56.²¹ Zvērināts revidents, veicot šo noteikumu 56.⁴ vai 56.¹⁰ punktā minēto cenas diferencēšanas koeficienta pārkompensācijas novēršanai *s* aprēķinu, nosaka tā piemērošanas sākuma datumu, ņemot vērā, ka tas ir trešā pilnā kalendāra mēneša pirmais datums pēc dienas, kad attiecīgais aprēķins iesniegts ministrijā." ;

1.14. papildināt noteikumus ar 84., 85. un 86. punktu šādā redakcijā:

"84. Šo noteikumu IV¹ nodaļā minētās prasības ir attiecināmas arī uz komersantiem, kuriem tiesības pārdot koģenerācijas elektrostacijā saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros ir piešķirtas ar lēmumiem, ko ministrija izdevusi saskaņā ar Ministru kabineta 2006. gada 6. novembra noteikumiem Nr. 921 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu koģenerācijas stacijās".

85. Ja elektroenerģijas ražotājs par koģenerācijas staciju ar jaudu, kas nepārsniedz 4 MW, izmanto tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28. pantu, pilnus kalendāra gadus līdz šo noteikumu IV¹ nodaļas spēkā stāšanās dienai, ministrija veic šo noteikumu IV¹ nodaļā minētās darbības divu mēnešu laikā pēc šo noteikumu IV¹ nodaļas spēkā stāšanās dienas.

86. Šo noteikumu 85. punktā minētās prasības nepiemēro, ja elektroenerģijas ražotāja tiesībām, kas piešķirtas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28. pantu, par koģenerācijas staciju ar jaudu, kas nepārsniedz 4 MW, izmantošanas termiņš beidzas līdz 2017. gada 31. decembrim." ;

1.15. izteikt 5. pielikuma I nodaļas tabulas 6.2. apakšpunktu šādā redakcijā:

6.2.	siltuma (MW) (bruto ³)	
------	------------------------------------	--

1.16. papildināt 5. pielikuma I nodaļu ar 3. piezīmi šādā redakcijā:

"3. Koģenerācijas elektrostacijas uzstādītā siltuma jauda, kas atbilst elektrostacijā uzstādīto koģenerācijas iekārtu izgatavotāja noteikto bruto siltumjaudu summai." ;

1.17. izteikt 6. pielikumu šādā redakcijā:

Mi
2009.
notei

Koeficientu *k_{AER}* un *k* vērtības un dabasgāzes patēriņa apjoms atkarībā no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās jaudas

Nr. p. k.	Koģenerācijas elektrostacijā uzstādītā elektriskā jauda	Koeficienta <i>k_{AER}</i> vērtība	Koeficienta <i>k</i> vērtība	Dabasgāzes patēriņa apjoms ;
1.	Nepārsniedz 0,08 MW	217,002	1,240	25000–126000
2.	Lielāka par 0,08 MW, bet nepārsniedz 0,15 MW	194,925	1,231	126000–1260000
3.	Lielāka par 0,15 MW, bet nepārsniedz 0,20 MW	190,333	1,202	
4.	Lielāka par 0,20 MW, bet nepārsniedz 0,40 MW	179,090	1,131	
5.	Lielāka par 0,40 MW, bet nepārsniedz 0,60 MW	171,965	1,086	
6.	Lielāka par 0,60 MW, bet nepārsniedz 0,80 MW	169,748	1,072	
7.	Lielāka par 0,80 MW, bet nepārsniedz 1,00 MW	167,056	1,055	1260000–12600000
8.	Lielāka par 1,00 MW, bet nepārsniedz 1,50 MW	153,988	1,035	
9.	Lielāka par 1,50 MW, bet nepārsniedz 2,00 MW	149,971	1,008	
10.	Lielāka par 2,00 MW, bet nepārsniedz 2,50 MW	147,590	0,992	
11.	Lielāka par 2,50 MW, bet nepārsniedz 3,00 MW	146,103	0,982	
12.	Lielāka par 3,00 MW, bet nepārsniedz 3,50 MW	144,912	0,974	
13.	Lielāka par 3,50 MW, bet nepārsniedz 4,00 MW	143,573	0,965	
14.	Lielāka par 4,00 MW, bet nepārsniedz 20,00 MW			12600000–20000000