



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Brīvības ielā 55, Rīgā, LV-1010 ♦ Tālr. 67097200 ♦ Fakss 67097277 ♦ E-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

27.05.2009.

Nr.176
(prot. Nr.20, 6.p.)

**Par grozījumiem Koģenerācijas stacijā
saražotās siltumenerģijas un koģenerācijas
stacijā ar jaudu virs četriem megavatiem
saražotās elektroenerģijas tarifu
aprēķināšanas metodikā**

Saskaņā ar Administratīvā procesa likuma spēkā stāšanās likuma 17.panta pirmo daļu un pamatojoties uz likuma „Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 9.panta pirmās daļas 2.punktu un otro daļu, 25.panta pirmo daļu,

padome nolemj:

1. Izdarīt ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2005.gada 21.decembra lēmumu Nr.311 (prot.Nr.54 (263),6.p.) apstiprinātajā Koģenerācijas stacijā saražotās siltumenerģijas un koģenerācijas stacijā ar jaudu virs četriem megavatiem saražotās elektroenerģijas tarifu aprēķināšanas metodikā (Latvijas Vēstnesis, 2005, 209.nr., 2008, 105.nr., 2009, 21.nr., 43.nr.) šādus grozījumus:

1.1. izteikt 1.punktu šādā redakcijā:

„1. Metodika nosaka siltuma jaudas virs viena megavata koģenerācijas stacijā saražotās siltumenerģijas tarifa aprēķina kārtību un koģenerācijas režīmā ražotās elektroenerģijas tarifa aprēķina kārtību koģenerācijas stacijām, kuru uzstādītā bruto elektriskā jauda ir lielāka par četriem megavatiem, ja energoapgādes komersants ieguvis tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros (turpmāk – metodika).”;

1.2. izslēgt 3.1., 3.2., 3.5., 3.27.punktu;

1.3. izteikt 3.28.punktu šādā redakcijā:

„3.28. tīrā naudas plūsma – naudas plūsma, kas paliek komersanta rīcībā pēc visu ražošanas izmaksu segšanas, nodokļu, kredītprocentu un aizņēmuma pamatdaļas samaksas. Nosakot tīro naudas plūsmu, ražošanas izmaksās neietver pamatlīdzekļu nolietojumu”;

1.4. izslēgt 5., 6., 7.punktu;

1.5. izteikt 10.punktu šādā redakcijā:

„10. Jaunai koģenerācijas stacijai ar elektrisko jaudu virs četriem megavatiem tarifu aprēķina 10 gadu periodam, nosakot kopējo kapitālieguldījumu, kas ietver procentus celtniecības laikā, iekšējo peļņas normu 10 gadu periodam:

10.1. 9% reālā naudas izteiksmē, izmantojot tīro naudas plūsmu, kurai pieskaitīti kredītprocenti un aizņēmuma pamatdaļas maksājumi, ja peļņas aprēķina (rentabilitātes) koeficients ir lielāks vai vienāds ar viens;

10.2. pēc formulas $IRR = (0.108 \cdot k - 0.018) \times 100$ reālā naudas izteiksmē, izmantojot tīro naudas plūsmu, kurai pieskaitīti kredītprocenti un aizņēmuma pamatdaļas maksājumi, ja peļņas aprēķina (rentabilitātes) koeficients ir mazāks par viens.”

1.6. izteikt 12.punktu šādā redakcijā:

„12. Esošai koģenerācijas stacijai ar jaudu virs četriem megavatiem tarifu aprēķina trīs gadu periodam, nosakot vidējo kopkapitāla rentabilitāti trīs gadu periodam:

12.1. 12% reālā naudas izteiksmē, ja peļņas aprēķina (rentabilitātes) koeficients ir lielāks vai vienāds ar vienu;

12.2. pēc formulas $KR^{KOG}_{max} = (0.144 \cdot k - 0.024) \times 100$ reālā naudas izteiksmē, ja peļņas aprēķina (rentabilitātes) koeficients ir mazāks par vienu.”

1.7. papildināt 20.punktā 1.tabulu ar jaunām pozīcijām šādā redakcijā:

Peļņas aprēķina (rentabilitātes) koeficients	1.35		$k = T_s / 3000$
Iekšējās peļņas maksimālā norma	1.36	%	$IRR_{max} = (0.108 \cdot k - 0.018) \times 100$
Kopkapitāla rentabilitātes maksimālā norma	1.37	%	$KR^{KOG}_{max} = (0.144 \cdot k - 0.024) \times 100$

1.8. papildināt 20.punktā 1.tabulu ar 1.35 -1.37 pozīciju skaidrojumu:

„1.35-1.37 poz. aprēķina tikai koģenerācijas stacijām ar jaudu virs četriem megavatiem”;

1.9. aizstāt 20.punktā 1.tabulas pozīciju skaidrojumā skaitļus „1.33 – 1.34” ar skaitļiem „1.33 – 1.37”;

1.10. izslēgt 21.punkta 2.tabulas 2.6.pozīcijas skaidrojumu;

1.11. 28.1. un 28.2.punktā „9%” aizstāt ar: „10.punktā noteikto iekšējās peļņas normu”;

1.12. 28.3. un 28.4.punktā „12%” aizstāt ar: „12.punktā noteikto kopkapitāla rentabilitātes normu”;

1.13. izslēgt 7.nodaļas nosaukumu ar 7.1., 7.2., 7.3. apakšnodaļu nosaukumiem un izslēgt 36. līdz 49.punktus;

1.14. izslēgt 51.punktu;

1.15. papildināt 8.nodaļu ar 52².punktu šādā redakcijā:

„52².Siltumenerģijas un koģenerācijas režīmā saražotās elektroenerģijas tarifu pārskata cikls jaunai koģenerācijas stacijai ir 10 gadi un esošai koģenerācijas stacijai trīs gadi.”;

1.16. papildināt 8.nodaļu ar 52³.punktu šādā redakcijā:

„52³. Jaunām koģenerācijas stacijām tarifa vērtību nosaka saskaņā ar metodiku, pamatojoties uz prognozētajām komersanta izmaksām tarifa pārskata cikla periodā. Esošām koģenerācijas stacijām tarifa vērtību nosaka, pamatojoties uz prognozētajām komersanta izmaksām gadā.”;

1.17. papildināt 8.nodaļu ar 52⁴.punktu šādā redakcijā:

„52⁴. Izmaksu prognozēs neietver inflāciju, kurināmā un elektroenerģijas cenu izmaiņas, nodokļu un nodevu izmaiņas un citu valsts noteiktu maksājumu izmaiņas”.

2. Noteikt, ka lēmuma 1.punktā izdarītie grozījumi stājas spēkā nākamajā dienā pēc publicēšanas laikrakstā „Latvijas Vēstnesis”.

Lēmums stājas spēkā ar tā pieņemšanas brīdi.

Priekšsēdētāja

V.Andrējeva