



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas iela 45, Rīga, LV-1039 | tālrunis 67097200 | fakss 67097277 | e-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

06.08.2020.

Nr.1/11

(prot. Nr.33, 1.p)

Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017.gada 14.septembra lēmumā Nr.1/24 “Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika”

Izdoti saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.panta piekto daļu, 28.¹panta ceturto daļu, 30.panta trešo daļu, 30.²panta trešo daļu, pārejas noteikumu 53.punktu un likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 25.panta pirmo daļu

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017.gada 14.septembra lēmumā Nr.1/24 “Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika” (Latvijas Vēstnesis, 2017, 189.nr.; 2018, 95.nr.) šādus grozījumus:

1.1. aizstāt visā lēmumā reizināšanas simbolu “*” ar reizināšanas simbolu “×”;

1.2. izteikt 2.punktu šādā redakcijā:

“2. Ikstundas vidējo cenu $T_{koģ}^i$ [EUR/kWh], par kuru publiskais tirgotājs iepērk elektroenerģiju no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijas stacijā, kā kurināmo izmantojot dabasgāzi (turpmāk – koģenerācija), aprēķina šādi:

$$T_{koģ}^i = \frac{I_{koģ}^i}{E_{koģ}^i},$$

kur

i – indekss, kas apzīmē stundu, kurai elektroenerģijas tirgus operators Latvijas tirdzniecības apgabalā nosaka nākamās dienas ikstundas cenu (turpmāk – nākamās dienas ikstundas cena);

$I_{koģ}^i$ – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas izmaksas no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā [EUR];

$E_{koģ}^i$ – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā [kWh].”;

- 1.3. svītrot 3.punktā vārdus un skaitļus “un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29.pantu vai elektroenerģiju publiskajam tirgotājam pārdod saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 52.punktu (turpmāk – atjaunojamie energoresursi)”;
- 1.4. izteikt 4.punktā lieluma T_T^i apzīmējumu šādi “ T_T^i – nākamās dienas ikstundas cena, [EUR/kWh]. ”;
- 1.5. izteikt 7.punktu šādā redakcijā:
“7. Elektroenerģijas apjomu izmaksu korekciju I_{Ekor} [EUR] aprēķina šādi:

$$I_{Ekor} = (E_{liet(t-1)} - E_{liet(t-2)}) \times (T_{koģ(t-1)} + T_{atj(t-1)}),$$

kur

t – gads, kurā apstiprina obligātā iepirkuma komponentes;

$E_{liet(t-1)}$ – Latvijas galalietotāju elektroenerģijas faktiskais patēriņš, kurš samazināts par sadales sistēmas tīklā nodotās un no tīkla saņemtās elektroenerģijas apjomu, kas saražots un saņemts mājsaimniecības lietotāja objektā, kam piemērota elektroenerģijas neto norēķinu sistēma, iepriekšējā gadā [kWh];

$E_{liet(t-2)}$ – Latvijas galalietotāju elektroenerģijas plānotais patēriņš, kurš samazināts par sadales sistēmas tīklā nodotās un no tīkla saņemtās elektroenerģijas apjomu, kas saražots un saņemts mājsaimniecības lietotāja objektā, kam piemērota elektroenerģijas neto norēķinu sistēma, un kurš tika iekļauts obligātā iepirkuma komponentē iepriekšējā gadā [kWh];

$T_{koģ(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, iepriekšējā gadā [EUR/kWh];

$T_{atj(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamos energoresursus, iepriekšējā gadā [EUR/kWh].”;

- 1.6. izteikt 8.punktu šādā redakcijā:

“8. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, obligātā iepirkuma komponenti $T_{koģ}$ [EUR/kWh] aprēķina šādi:

$$T_{ko\dot{g}} = \frac{\sum_{i=1}^k I_{ko\dot{g}+}^i - \sum_{i=1}^k I_{ko\dot{g}+}^i \times c_{dot} + \sum_{i=1}^k I_{ko\dot{g}+}^i \times p_{adm} + \sum_{i=1}^k E_{ko\dot{g}}^i \times c_{bal} - I_{izc\ ko\dot{g}}}{E_{liet}},$$

kur

c_{dot} – dotācijas daļa pret kopējām izmaksām I [EUR]. c_{dot} aprēķina pēc šādas formulas:

$$c_{dot} = \frac{D}{\sum_{i=1}^k I_{ko\dot{g}+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i},$$

kur

D – valsts budžeta dotācijas apmērs obligātā iepirkuma komponentu apmēra samazināšanai [EUR];

p_{adm} – administratīvo izmaksu daļa pret kopējām izmaksām I par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo elektroenerģiju, kuras pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, un kopējām publiskā tirgotāja izmaksām N , ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kas ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu. p_{adm} aprēķina pēc šādas formulas:

$$p_{adm} = \frac{I_{adm}}{\sum_{i=1}^k I_{ko\dot{g}+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i + N}$$

kur

I_{adm} – administratīvās izmaksas, kuras nepieciešamas, lai administrētu elektroenerģijas iepirkšanu no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamos energoresursus, lai administrētu maksājumu veikšanu par uzstādīto elektrisko jaudu koģenerācijas stacijās, kā arī lai administrētu maksājumu veikšanu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 30.²pantā noteikto atbalstu energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem un administrētu darbības ar izcelsmes apliecinājumiem (turpmāk viss kopā – administratīvās izmaksas) [EUR];

N – kopējās publiskā tirgotāja izmaksas gadā, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kas ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu [EUR];

$\sum_{i=1}^k E_{ko\dot{g}}^i$ – obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā [kWh];

c_{bal} – balansēšanas enerģijas izmaksu un elektroenerģijas apjomu izmaksu korekcijas daļa uz vienu obligātajā iepirkumā iepirktās enerģijas vienību. c_{bal} aprēķina pēc šādas formulas [EUR/kWh]:

$$c_{bal} = \frac{I_{bal} - I_{Ekor}}{\sum_{i=1}^k E_{kog}^i + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i},$$

kur

I_{bal} – publiskā tirgotāja balansēšanas enerģijas izmaksas, kuras rodas, veicot balansēšanu ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus (turpmāk – balansēšanas izmaksas) [EUR];

$\sum_{i=1}^k E_{atj}^i$ – obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus [kWh];

$I_{izc kog}$ – publiskā tirgotāja ieņēmumi no tādas iepirktās elektroenerģijas, kas saražota koģenerācijā, izcelsmes apliecinājuma pārdošanas [EUR];

E_{liet} – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš, kurš samazināts par sadales sistēmas tīklā nodotās un no tīkla saņemtās elektroenerģijas apjomu, kas saražots un saņemts mājsaimniecības lietotāja objektā, kam piemērota elektroenerģijas neto norēķinu sistēma [kWh].”;

1.7. izteikt 9.punktu šādā redakcijā:

“9. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus, obligātā iepirkuma komponenti T_{atj} [EUR/kWh] aprēķina šādi:

$$T_{atj} = \frac{\sum_{i=1}^k I_{atj+}^i - \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i \times c_{dot} + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i \times p_{adm} + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i \times c_{bal} + I_{en iet} - I_{izc atj}}{E_{liet}},$$

kur

$I_{en iet}$ – publiskā tirgotāja maksājumi gadā energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem, kas samazināti par šim mērķim paredzēto valsts budžeta dotāciju [EUR];

$I_{izc atj}$ – publiskā tirgotāja ieņēmumi no tādas iepirktās elektroenerģijas, kas saražota no atjaunojamiem energoresursiem, izcelsmes apliecinājuma pārdošanas [EUR].”;

- 1.8. aizstāt 10.punktā vārdus un formulu “ f aprēķina šādi: $f = \frac{N + N^* p_{adm}}{S}$, kur” ar vārdiem un formulu “ f aprēķina šādi:

$$f = \frac{N - I_{izc\ jauda} + N \times p_{adm}}{S},$$

kur

$I_{izc\ jauda}$ – publiskā tirgotāja ieņēmumi no ražotāju, kas ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu, saražotās elektroenerģijas izcelsmes apliecinājuma pārdošanas [EUR];”;

- 1.9. papildināt 11.punktu ar 11.10. un 11.11.apakšpunktu šādā redakcijā:

“11.10. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) publiskā tirgotāja ieņēmumus no elektroenerģijas izcelsmes apliecinājumu pārdošanas un šajā punktā minēto rādītāju prognozi, un to pamatojumu par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim;

11.11. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) sadales sistēmas tīklā nodotās un no tīkla saņemtās elektroenerģijas apjomu, kas saražots un saņemts mājsaimniecības lietotāja objektā, kam piemērota elektroenerģijas neto norēķinu sistēma tās piemērošanas periodā, un šajā apakšpunktā minētā elektroenerģijas apjoma prognozi par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim.”;

- 1.10.papildināt 15.punktu aiz skaitļa “11.4.” ar vārdu un skaitli “un 11.11.”;

- 1.11. 2.pielikuma nosaukumā un tabulas otrās kolonnas nosaukumā aizstāt vārdus un skaitli “koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.pantu” ar vārdiem “dabasgāzes koģenerācijas stacijā”;

- 1.12.3.pielikuma nosaukumā un tabulas otrās kolonnas nosaukumā svītrot vārdus un skaitļus “un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29.pantu vai elektroenerģiju publiskajam tirgotājam pārdod saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 52.punktu”.

2. Lēmums stājas spēkā nākamajā dienā pēc tā publicēšanas oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”.

Priekšsēdētājs

R. Irklis

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU