



SABIEDRISKO  
PAKALPOJUMU  
REGULĒŠANAS  
KOMISIJA

---

## KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

**par grozījumiem obligātā  
iepirkuma un jaudas komponentu  
aprēķināšanas metodikā**

---

2020.gada 9.jūlijā  
Rīga

---

Ūnijas iela 45  
Rīga, LV-1039  
Latvija

T: +371 67097200  
F: +371 67097277  
E: [sprk@sprk.gov.lv](mailto:sprk@sprk.gov.lv)

---

[www.sprk.gov.lv](http://www.sprk.gov.lv)

## Satura rādītājs

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums.....	3
II Konsultāciju dokumenta nepieciešamība.....	3
1) Pamatojums.....	3
2) Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt .....	5

### Pielikumā:

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

## I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums

Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma (turpmāk – ETL) 28.panta piekto daļu, 28.<sup>1</sup>panta ceturto daļu, 30.panta trešo daļu, 30.<sup>2</sup>panta trešo daļu un pārejas noteikumu 53.punktu Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) nosaka publiskajam tirgotājam kompensējamo izmaksu, kas tam rodas, iepērkot koģenerācijas stacijās saražoto elektroenerģiju ETL 28.pantā noteiktajā kārtībā, iepērkot elektroenerģiju, kas saražota, izmantojot atjaunojamus energoresursus, ETL 29. un 30.pantā un pārejas noteikumu 53.punktā noteiktajā kārtībā, maksājot garantēto maksu par uzstādīto elektrisko jaudu ETL 28.<sup>1</sup>panta noteiktajā kārtībā un veicot atbalsta maksājumus ETL 30.<sup>2</sup>pantā noteiktajā kārtībā, attiecināšanas metodiku.

Regulators 2017.gada 14.septembrī pieņēma lēmumu Nr.1/24 "Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika" (turpmāk – Metodika), nosakot kārtību, kādā publiskais tirgotājs aprēķina un Regulators apstiprina komponentes, kas kompensē publiskajam tirgotājam radītās papildu izmaksas, kā arī komponentu aprēķinu pamatojumam iesniedzamās informācijas saturu, apjomu un iesniegšanas termiņus.

Konsultāciju dokumenta (turpmāk – Dokuments) mērķis ir informēt sabiedrību un uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Regulatora izstrādāto lēmuma projektu "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017.gada 14.septembra lēmumā Nr.1/24 "Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika"" (turpmāk – Grozījumu projekts).

Grozījumu projekta plānotais spēkā stāšanās laiks – 2020.gada 15.augusts.

Priekšlikumus un komentārus par Grozījumu projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot tos uz elektroniskā pasta adresi [sprk@sprk.gov.lv](mailto:sprk@sprk.gov.lv), līdz 2020.gada 23.jūlijam.

Regulatora sagatavotais Grozījumu projekts ir pievienots Dokumenta pielikumā.

## II Konsultāciju dokumenta nepieciešamība

### 1) Pamatojums

2020.gada 30.janvārī Saeima pieņēma likumu "Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā" (turpmāk – ETL grozījumi). ETL grozījumi paredz citu valsts budžeta dotācijas obligātā iepirkuma komponentu apmēra samazināšanai piemērošanas kārtību. Atbilstoši pašlaik spēkā esošajam ETL regulējumam valsts budžeta dotāciju attiecina uz kompensējamām izmaksām, kurām netiek piemērota samazinātā līdzdalība izdevumu kompensēšanai publiskajam tirgotājam ETL [30.<sup>2</sup>panta](#) pirmajā daļā noteiktajā kārtībā. No 2021.gada 1.janvāra ar valsts budžeta dotāciju var segt arī daļu no publiskā tirgotāja kompensējamām izmaksām, kuras rodas, iepērkot elektroenerģiju, kas saražota, izmantojot atjaunojamus energoresursus. Grozījumu projektā obligātā iepirkuma komponentu aprēķinu formulās ir iekļauta dotācija, sadalot to starp ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus, proporcionāli attiecīgi iepirktās elektroenerģijas kompensējamām izmaksām.

ETL grozījumi paredz, ka turpmāk publiskais tirgotājs samazina izmaksas, kas tam rodas, iepērkot elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros, par tādu ieņēmumu daļu, kuru tas saņēmis par attiecīgi iepirktās elektroenerģijas izcelsmes apliecinājuma pārdošanu. Savukārt izmaksas, kas publiskajam tirgotājam rodas, maksājot garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu, tiek samazinātas par ieņēmumiem no attiecīgajā koģenerācijas stacijā saražotās elektroenerģijas izcelsmes apliecinājuma pārdošanas. Līdz ar to Grozījumu projektā obligātā iepirkuma komponentu un jaudas komponentu aprēķinu formulās ir iekļauti publiskā tirgotāja ieņēmumi par izcelsmes apliecinājumu pārdošanu, vienlaikus papildinot Metodiku ar informāciju, kas publiskajam tirgotājam jāiesniedz, lai pamatotu aprēķinus.

Ar ETL grozījumiem ir pilnveidots neto norēķinu sistēmas regulējums. Neto norēķinu sistēma tiek piesaistīta konkrētam objektam neatkarīgi no konkrēta lietotāja, un ETL grozījumi paredz atbrīvojot neto norēķinu sistēmas lietotājus no maksājumiem par obligātā iepirkuma komponentēm attiecībā uz to elektroenerģijas daļu, ko neto norēķinu sistēmas lietotājs saņem no tīkla tādā apjomā, kādā nodevis tīklā. Grozījumu projektā precizēts kopējais galalietotāju patēriņš, kurš samazināts par sadales sistēmas tīklā nodotās elektroenerģijas apjomu, kas saražots māsaimniecības lietotāja objektā, kuram ir tiesības piemērot elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu.

Ievērojot to, ka ETL grozījumi paredz obligātā iepirkuma ietvaros iepirktās elektroenerģijas apjomu un izmaksas uzskaitīt pa energoresursu veidiem, Grozījumu projektā visas publiskajam tirgotājam kompensējamās izmaksas, kuras tam rodas, iepērkot elektroenerģiju no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijas stacijā, kura par kurināmo izmanto dabasgāzi un obligātā iepirkuma tiesības ieguvusi saskaņā ar ETL 28.pantu, tiek iekļautas koģenerācijas komponentes noteikšanā, savukārt izmaksas, kuras rodas, iepērkot elektroenerģiju no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus, un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar ETL 28.pantu, 29.pantu vai elektroenerģiju publiskajam tirgotājam pārdod saskaņā ar ETL pārejas noteikumu 52.punktu, – atjaunojamo energoresursu komponentes aprēķinā.

Grozījumu projektā plānotās dotācijas attiecināšanas un energoresursu grupēšanas izmaiņas neietekmē obligātā iepirkuma komponentu summāro apmēru. Ņemot vērā, ka saskaņā ar Ministru kabineta 2015.gada 14.jūlija noteikumu Nr.395 "Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzdalību obligātā iepirkuma komponentes maksājumam" 30.punktu obligātā iepirkuma komponentes samazinājumu attiecina uz izmaksām, kas energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem rodas laikposmā no 2015.gada 1.jūlija līdz 2020.gada 31.decembrim, minētie grozījumi neatstās ietekmi uz kompensācijas apmēru.

Grozījumu projektu ietekme uz obligātā iepirkuma komponentu apmēru saistībā ar kopējā lietotājiem nodotā apjoma noteikšanas precizējumu ir nebūtiska, savukārt ar izcelsmes apliecinājumiem saistīto darījumu attiecināšana uz obligātā iepirkuma komponentu izmaksām ir potenciāls obligātās iepirkuma komponentes apmēru samazināt.

Vienlaikus Grozījumu projektā veiktas arī redakcionālas izmaiņas.

**2) Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt**

Grozījumu projektā ietvertais regulējums ietekmēs enerģijas publisko tirgotāju un sadales sistēmas operatoru, kuram ir pieslēgti vairāk par simts tūkstošiem lietotāju.

Minētās izmaiņas neatstās ietekmi uz elektroenerģijas galalietotāju maksājumiem par obligātā iepirkuma komponentēm un jaudas komponentēm.

Priekšsēdētājs

R. Irklis

\* DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU.

**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.<sup>1</sup>panta ceturto daļu,  
30.panta trešo daļu, 30.<sup>2</sup>panta 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. 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 apgabalam 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].”;

- 1.2. 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)”;

1.3. izteikt 4.punktā lieluma  $T_T^i$  apzīmējumu šādi “ $T_T^i$  – nākamās dienas ikstundas cena, [EUR/kWh].”;

1.4. 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 patēriņš  $t-1$  gadā [kWh];

$E_{liet(t-2)}$  – Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš, kurš tika iekļauts obligātā iepirkuma komponentē aprēķinā  $t-1$  gadā [kWh];

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

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

1.5. izteikt 8.punktu šādā redakcijā:

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

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

kur

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

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

kur

$D$  – valsts budžeta dotācijas apmērs obligātā iepirkuma komponentē 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.<sup>1</sup>pantu.  $p_{adm}$  aprēķina pēc šādas formulas:

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

kur

$I_{adm}$  – administratīvās izmaksas, kuras nepieciešamas, lai administrētu elektroenerģijas iepirkšanu no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus, lai administrētu maksājumu veikšanu par uzstādīto elektrisko jaudu koģenerācijas stacijās, kā arī lai administrētu maksājumu veikšanu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 30.<sup>2</sup> pantā 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.<sup>1</sup>pantu [EUR];

$\sum_{i=1}^k E_{koģ}^i$  – 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 iepirtās enerģijas vienību.  $c_{bal}$  aprēķina pēc šādas formulas [EUR/kWh]:

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

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];

$I_{izc-koģ}$  – 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 elektroenerģijas apjomu, kas saražots mājsaimniecības lietotāja objektā, kuram ir tiesības piemērot elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu [kWh].”;

1.6. izteikt 9.punktu šādā redakcijā:

“9. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamos 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].”;

1.7. 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].”;

1.8. 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 elektroenerģijas apjomu, kas saražots mājsaimniecības lietotāja objektā, kuram ir tiesības piemērot elektroenerģijas neto norēķinu sistēmu, un šajā

punktā minēto rādītāju prognozi, un to pamatojumu par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim.”;

- 1.9. papildināt 15.punktu aiz skaitļa “11.4.” ar vārdu un skaitli “un 11.11.”;
  - 1.10. 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”;
  - 1.11. 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