



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas ielā 45, Rīgā, LV-1039 | Tālrunis 67097200 | Fakss 67097277 | E-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

14.09.2017.

Nr.1/24
(prot. Nr.32, 3.p.)

Obligātā iepirkuma un jaudas komponentešu aprēķināšanas metodika

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

1. Obligātā iepirkuma un jaudas komponentešu aprēķināšanas metodika (turpmāk – metodika) nosaka kārtību, kādā publiskais tirgotājs aprēķina un regulators apstiprina komponentes, kas kompensē publiskajam tirgotājam obligātā iepirkuma ietvaros saražotās elektroenerģijas iepirkuma radītos papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, izmaksas, kas publiskajam tirgotājam radušās saistībā ar atbalstu energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem (turpmāk – obligātā iepirkuma komponentes), un izmaksas, ko veido maksājumi par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu (turpmāk – jaudas komponentes).

2. Ikstundas vidējo cenu $T_{koģ}^i$ [EUR/kWh], par kuru publiskais tirgotājs iepērk elektroenerģiju no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.pantu (turpmāk – koģenerācija), aprēķina šādi:

$$T_{koģ}^i = I_{koģ}^i / E_{koģ}^i,$$

kur

i – indekss, kas apzīmē stundu, kurai elektroenerģijas tirgus operators NordPool AS elektroenerģijas biržā Latvijas tirdzniecības apgabalam nosaka elektroenerģijas biržas ikstundas cenu (turpmāk – NordPool AS nākošās dienas ikstundas cena);

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

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

3. Ikstundas vidējo cenu T_{atj}^i [EUR/kWh], par kuru publiskais tirgotājs iepērk elektroenerģiju no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamos energoresursus, 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), aprēķina šādi:

$$T_{atj}^i = I_{atj}^i / E_{atj}^i,$$

kur

I_{atj}^i – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas izmaksas no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamos energoresursus [EUR];

E_{atj}^i – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamos energoresursus [kWh].

4. Ikstundas izmaksu daļu $I_{koġ+}^i$ [EUR] obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamajai elektroenerģijai, kas saražota koģenerācijā, kura pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, aprēķina šādi:

$$I_{koġ+}^i = E_{koġ}^i * (T_{koġ}^i - T_T^i),$$

kur

T_T^i – NordPool AS nākošās dienas ikstundas cena [EUR/kWh].

5. Ikstundas izmaksu daļu I_{atj+}^i [EUR] obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamajai no atjaunojamiem energoresursiem saražotajai elektroenerģijai, kura pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, aprēķina šādi:

$$I_{atj+}^i = E_{atj}^i * (T_{atj}^i - T_T^i),$$

6. Kopējās izmaksas I [EUR] par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo elektroenerģiju, kuras pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, aprēķina šādi:

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

kur

k – stundu skaits gadā;

$\sum_{i=1}^k I_{ko\dot{g}+}^i$ – izmaksas par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo elektroenerģiju, kas saražota koģenerācijā, kuras pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū [EUR];

$\sum_{i=1}^k I_{atj+}^i$ – izmaksas par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo elektroenerģiju, kas saražota, izmantojot atjaunojamos energoresursus, kuras pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū [EUR].

7. Elektroenerģijas apjomu izmaksu korekciju I_{Ekor} [EUR] aprēķina šādi:

$$I_{Ekor} = (E_{liet(t-1)} - E_{liet(t-2)}) * (T_{ko\dot{g}(t-1)} + T_{atj(t-1)}),$$

kur

t – gads, par kuru apstiprina obligātā iepirkuma komponentes;

$E_{liet(t-1)}$ – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš $t-1$ gadā [kWh];

$E_{liet(t-2)}$ – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš $t-2$ gadā [kWh];

$T_{ko\dot{g}(t-1)}$ – 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 atjaunojamos energoresursus, $t-1$ gadā [EUR/kWh].

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

$$T_{ko\dot{g}} = \left(\sum_{i=1}^k I_{ko\dot{g}+}^i - D + \sum_{i=1}^k I_{ko\dot{g}+}^i * p_{adm} + \sum_{i=1}^k E_{ko\dot{g}}^i * c_{bal} \right) / E_{liet},$$

kur

D – valsts budžeta dotācijas apmērs obligātā iepirkuma komponentu apmēra mazināšanai [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:

$$p_{adm} = I_{adm} / \left(\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i + N \right),$$

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, kā arī lai administrētu maksājumu veikšanu par uzstādīto elektrisko jaudu koģenerācijas stacijās un lai administrētu maksājumu veikšanu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 30.² pantā noteikto atbalstu energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem (turpmāk – 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];

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

$$c_{bal} = (I_{bal} - I_{Ekor}) / \left(\sum_{i=1}^k E_{koģ}^i + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i \right),$$

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];

E_{liet} – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš [kWh].

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

$$T_{atj} = \left(\sum_{i=1}^k I_{atj+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i * p_{adm} + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i * c_{bal} + I_{en-iet} \right) / E_{liet},$$

kur

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

10. Jaudas komponentes F_n , kas kompensē publiskajam tirgotājam radītās papildu izmaksas, 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, n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā aprēķina šādi:

$$F_n = f * M_n,$$

kur

f aprēķina šādi:

$$f = \frac{N + N * p_{adm}}{S},$$

kur

S – kopējie pārvades sistēmas operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas (maksa par pieslēguma nodrošināšanu, maksa par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu vai maksa par atļauto slodzi) gadā [EUR];

M_n – pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu vai sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu fiksēto daļu n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā (1.pielikums) vidējā maksa (maksa par pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksa par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu [EUR/A/gadā], maksa par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]).

11. Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinu pamatojumam publiskais tirgotājs katru gadu līdz 20.oktobrim iesniedz regulatoram šādu informāciju:

- 11.1. attiecīgā gada deviņos mēnešos (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) no ražotājiem, kuri pārdod elektroenerģiju publiskajam tirgotājam obligātā iepirkuma ietvaros, iepirtās

- elektroenerģijas daudzumu, obligātā iepirkuma izmaksas, vidējo elektroenerģijas iepirkuma cenu un papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, informāciju norādot atsevišķi par katru ražotāju, kurš elektroenerģiju ražo koģenerācijā (2.pielikums), un ražotāju, kurš elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamās energoresursus (3.pielikums), un šajā punktā minēto rādītāju prognozi un to pamatojumu par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim;
- 11.2. attiecīgā gada deviņos mēnešos (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) kopējo no ražotājiem, kuri elektroenerģiju ražo koģenerācijā (2.pielikums) un ražotājiem, kuri elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamās energoresursus (3.pielikums), iepirktās elektroenerģijas daudzumu, kopējās obligātā iepirkuma izmaksas, vidējo elektroenerģijas iepirkuma cenu un papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, un šajā punktā minēto rādītāju prognozi par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim;
- 11.3. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) kopējās izmaksas, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kuri ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu, norādot izmaksas atsevišķi par katru koģenerācijas staciju, kas saņem garantēto maksu (4.pielikums), un šajā punktā minēto rādītāju prognozi un to pamatojumu par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim;
- 11.4. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) sistēmas operatoru ieņēmumus no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas un elektroenerģijas patēriņu katrai sprieguma un patēriņa līmeņa grupai un šajā punktā minēto rādītāju prognozi un to pamatojumu par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim (5.pielikums);
- 11.5. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) balansēšanas enerģijas izmaksas, kas radušās, nodrošinot ražotāju, kurš elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un ražotāju, kurš elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamās energoresursus, balansēšanu un balansēšanas enerģijas izmaksu prognozi un to pamatojumu par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim;
- 11.6. attiecīgā gada kopējo Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņa prognozi un to pamatojumu, un faktisko Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņu iepriekšējā gadā, par kuru noteiktas obligātā iepirkuma komponentes;
- 11.7. attiecīgā gada kopējo administratīvo izmaksu prognozi aprēķinu un to pamatojumu, kā arī atskaiti par faktiskajām administratīvajām izmaksām iepriekšējā gadā, par kuru noteiktas obligātā iepirkuma komponentes, un to pamatojumu;
- 11.8. dotācijas apjomu, kuru publiskais tirgotājs saņems gadā, kuram tiks noteiktas obligātā iepirkuma komponentes, kā arī atskaiti par iepriekšējā gadā faktiski saņemto dotācijas apjomu;
- 11.9. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) publiskā tirgotāja maksājumus energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem un šajā punktā minēto rādītāju prognozi un to pamatojumu par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim.
12. Publiskais tirgotājs aprēķina obligātā iepirkuma komponentes *euro* par kilovatstundu atbilstoši metodikas 8. un 9.punktam, ievērojot metodikas 11.punktā noteikto izmaksu pamatojumu, ar precizitāti līdz piektajai zīmei aiz komata. Publiskais tirgotājs iesniedz regulatoram aprēķinātās obligātā iepirkuma komponentes vienlaicīgi ar to veidojošo izmaksu pamatojumu.
13. Publiskais tirgotājs aprēķina jaudas komponentes atbilstoši metodikas 10.punktam, ievērojot metodikas 11.punktā noteikto izmaksu pamatojumu, ar precizitāti līdz divām

zīmēm aiz komata. Publiskais tirgotājs iesniedz regulatoram aprēķinātās jaudas komponentes vienlaicīgi ar to veidojošo izmaksu pamatojumu.

14. Ja metodikas 11.punktā minēto rādītāju prognozes, kas izmantotas, aprēķinot obligātā iepirkuma komponentes un jaudas komponentes, atšķiras no faktiskajiem šo rādītāju lielumiem, publiskais tirgotājs ņem vērā šīs atšķirības, nākošajā periodā aprēķinot obligātā iepirkuma komponentes un jaudas komponentes.
15. Pārvades sistēmas operators un sadales sistēmas operators, kuram ir pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, nodrošina publisko tirgotāju ar šīs metodikas 11.4.apakšpunktā minētajiem datiem pēc publiskā tirgotāja pieprasījuma.
16. Regulators saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likumu un ņemot vērā Ministru kabineta izdotos noteikumus par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās energoresursus, un Ministru kabineta noteikumus par elektroenerģijas ražošanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā, apstiprina un publicē oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" publiskā tirgotāja aprēķinātās un iesniegtās komponentes ne vēlāk kā līdz katra gada novembra beigām, un tās stājas spēkā no 1.janvāra.

Noslēguma jautājumi

17. Publiskais tirgotājs, aprēķinot obligātā iepirkuma komponentes un jaudas komponentes, kuras stājas spēkā 2018.gada 1.janvārī, ņem vērā korekcijas obligātā iepirkuma komponentēm, kuras stājās spēkā 2016.gada 1.aprīlī un 2017.gada 1.aprīlī.
18. Jaudas komponentes, kuras stājas spēkā 2018.gada 1.janvārī, publiskais tirgotājs, izvērtējot kārtējā gadā veiktos jaudas maksājumus un nākamajā gadā veicamo jaudas maksājumu prognozi, var aprēķināt un iesniegt Regulatoram apstiprināšanai nākamajiem diviem gadiem, piemērojot diviem gadiem metodikas 10. un 13.punktā noteikto aprēķinu veikšanas kārtību. Šādā gadījumā publiskais tirgotājs jaudas komponentes 2018.gadā neaprēķina.
19. Atzīt par spēku zaudējušu Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2014.gada 26.februāra lēmumu Nr.1/5 "Obligātā iepirkuma komponentu aprēķināšanas metodika" (Latvijas Vēstnesis, 2014, 43.nr., 2014. 149.nr., 2015, 18.nr., 2016, 7.nr., 2017, 13.nr.).
20. Metodika stājas spēkā nākamajā dienā pēc tās publicēšanas oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis".

Priekšsēdētāja
p.i.
padomes loceklis

R.Irkļa
I.Birziņš

1.pielikums

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

Sprieguma un patēriņa līmeņa grupas

Nr.p.k.	Sprieguma pakāpe	Lietotāju patēriņa grupa	Fiksētās maksas mērvienība
1.	0,4 kV līnijas	Mājsaimniecību vienfāzes pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 40A	EUR/gadā
2.	0,4 kV līnijas	Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 16A ieskaitot	EUR/gadā
3.	0,4 kV līnijas	Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu no 17A līdz 63A ieskaitot	EUR/A/gadā
4.	0,4 kV līnijas	Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu no 64A un lielāku	EUR/A/gadā
		Pārējie lietotāji	
5.	0,4 kV līnijas	Vienfāzes pieslēgums ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 40A	EUR/gadā
6.	0,4 kV līnijas	Trīsfāžu pieslēgums visas atļautās slodzes	EUR/A/gadā
7.	0,4 kV kopnes	Trīsfāžu pieslēgums ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 200 A ieskaitot	EUR/A/gadā
8.	0,4 kV kopnes	Trīsfāžu pieslēgums ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu no 201 A līdz 800 A ieskaitot	EUR/A/gadā
9.	0,4 kV kopnes	Trīsfāžu pieslēgums ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu no 801 A un lielāku	EUR/A/gadā
10.	6-20 kV līnijas	Visas atļautās slodzes	EUR/kW/gadā
11.	6-20 kV kopnes	Visas atļautās slodzes	EUR/kW/gadā
12.	110 kV līnijas	Lietotāji, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110 kV līnijās	EUR/kW/gadā
13.	110 kV kopnes	Lietotāji, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110 kV kopnēs	EUR/kW/gadā

Priekšsēdētāja
p.i.
padomes loceklis

R.Irkļa
I.Birziņš

2.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2017.gada 14.septembra lēmumam Nr.1/24
"Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika"

Pārskats par ražotājiem

(norādīt atskaites gadu)

kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.pantu

Nr. p.k.	Ražotāja, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar ETL 28.pantu, nosaukums	PT iepirktais elektroenerģijas daudzums	PT elektroenerģijas iepirkuma izmaksas	Vidējā elektroenerģijas iepirkuma cena	Papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū
		kWh	EUR	EUR/ kWh	EUR
1.					
2.					
...					
		Kopējais PT iepirktais elektroenerģijas daudzums	Kopējās PT iepirktais elektroenerģijas izmaksas	Vidējā PT iepirktais elektroenerģijas cena	Kopējie PT papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū

Datums* ____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt publisko tirgotāju	
	/paraksts* un tā atšifrējums/

PT – publiskais tirgotājs

ETL – Elektroenerģijas tirgus likums

* – dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Priekšsēdētāja
p.i.
padomes loceklis

R.Irkļa

I.Birziņš

3.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2017.gada 14.septembra lēmumam Nr.1/24
"Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika"

Pārskats par ražotājiem

(norādīt atskaites gadu)

**kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus, 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**

Nr. p.k.	Ražotāja, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus, un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar ETL 29.pantu vai elektroenerģiju publiskajam tirgotājam pārdod saskaņā ar ETL pārejas noteikumu 52.punktu, nosaukums	PT iepirktais elektroenerģijas daudzums	PT elektroenerģijas iepirkuma izmaksas	Vidējā elektroenerģijas iepirkuma cena	Papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū
		kWh	EUR	EUR/kWh	EUR
1.					
2.					
...					
		Kopējais PT iepirktais elektroenerģijas daudzums	Kopējās PT iepirktās elektroenerģijas izmaksas	Vidējā PT iepirktās elektroenerģijas cena	Kopējie PT papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū

Datums* ____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt publisko tirgotāju	
	/paraksts* un tā atšifrējums/

PT – publiskais tirgotājs

ETL – Elektroenerģijas tirgus likums

* – dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Priekšsēdētāja
p.i.
padomes loceklis

R.Irkļa
I.Birziņš

4.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2017.gada 14.septembra lēmumam Nr.1/24
"Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika"

Pārskats par ražotājiem _____
(norādīt atskaites gadu)

**kas saņem garantētu maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu
saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu**

Nr. p.k.	Ražotāja, kas saņem garantētu maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar ETL 28. ¹ pantu, nosaukums	Ražotāja uzstādītā elektriskā jauda	PT izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu
		kW	EUR
1.			
2.			
...			
		Kopējā ražotāju jauda	Kopējās PT izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu

Datums* ____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt publisko tirgotāju	
	/paraksts* un tā atšifrējums/

PT – publiskais tirgotājs

ETL – Elektroenerģijas tirgus likums

* – dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Priekšsēdētāja
p.i.
padomes loceklis

R.Irkļa
I.Birziņš

5.pielikums
 Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
 2017.gada 14.septembra lēmumam Nr.1/24
 "Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika"

Pārskats par _____
(norādīt atskaites gadu)
ieņēmumiem no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas

Nr. p.k.	Sprieguma pakāpe	Lietotāju patēriņa grupa	Fiksētās maksas mērvienība	Ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas	Elektroenerģijas patēriņš
				EUR	kWh
1.					
2.					
...					
				Kopējie ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas	

Datums* ____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt publisko tirgotāju	
	/paraksts* un tā atšifrējums/

* – dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Priekšsēdētāja
 p.i.
 padomes loceklis

R.Irkļa
 I.Birziņš