

Priekšlikumu un komentāru apkopojums par dokumentu “Konsultāciju dokuments par obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodiku”

| Nr.p.k. | Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija) | Priekšlikumi un komentāri | Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu) | Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija |
|---|---|--|---|---|
| I. Jautājumi, par kuriem vienošanās ir panākta | | | | |
| 1. | <p><i>3.punkts</i></p> <p>3. Ikstundas vidējo cenu T_{atj}^i [EUR/kWh], par kuru publiskais tirgotājs iepērk elektroenerģiju no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus, un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 29.pantu (turpmāk – atjaunojamie energoresursi), aprēķina šādi:</p> $T_{atj}^i = I_{atj}^i / E_{atj}^i,$ <p>kur</p> | <p>Ekonomikas ministrija</p> <p>Izteikt konsultāciju dokumenta 3.punkta ievaddaļu šādā redakcijā, lai aprēķinā iekļautu arī izmaksas par obligātā iepirkuma ietvaros iepirkto elektroenerģiju, kas tiek iepirkta un rada izmaksas saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 52. un 53.punktu:</p> <p>“3. Ikstundas vidējo cenu T_{atj}^i [EUR/kWh], par kuru publiskais tirgotājs iepērk elektroenerģiju no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus, un obligātā iepirkuma tiesības</p> | <p>Ņemts vērā</p> <p>Veikti metodikas 3.punkta precizējumi, ņemot vērā norādīto.</p> | <p><i>3.punkts</i></p> <p>3. Ikstundas vidējo cenu T_{atj}^i [EUR/kWh], par kuru publiskais tirgotājs iepērk elektroenerģiju no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus, 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 (turpmāk – atjaunojamie energoresursi), aprēķina šādi:</p> $T_{atj}^i = I_{atj}^i / E_{atj}^i,$ |

| | | | | |
|--|---|---|--|--|
| | <p>I_{atj}^i – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas izmaksas no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus [EUR];</p> <p>E_{atj}^i – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus [kWh].</p> | <p>ieguvuši saskaņā ar ETL 29.pantu vai elektroenerģiju publiskajam tirgotājam pārdod saskaņā ar ETL pārejas noteikumu 52.punktu (turpmāk – atjaunojamie energoresursi), aprēķina šādi:[..]”.</p> | | <p>kur</p> <p>I_{atj}^i – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas izmaksas no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus [EUR];</p> <p>E_{atj}^i – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus [kWh].</p> |
|--|---|---|--|--|

| | | | | |
|-----------|---|---|--|--|
| <p>2.</p> | <p><i>8.punkts</i></p> <p>8. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, obligātā iepirkuma komponenti $T_{koģ}$ [EUR/kWh] aprēķina šādi:</p> $T_{koģ} = \left(\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i - D + \sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i * p_{adm} + \sum_{i=1}^k E_{koģ}^i * c_{bal} \right) / E_{liet}$ <p>kur</p> <p>D – valsts budžeta dotācijas apmērs obligātā iepirkuma komponentu apmēra mazināšanai [EUR];</p> <p>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</p> | <p>AS “Enerģijas publiskais tirgotājs”</p> <p>8.punkta formulā, ar kuru veic balansēšanas enerģijas izmaksas, pirmajās iekavās ir jāveic atņemšanas darbība, nevis saskaitīšana, jo I_{Ekor} ir pozitīvs skaitlis pie nosacījuma, ja faktiskie ieņēmumi (faktiskais patēriņš) ir bijuši lielāki nekā aprēķinos pieņemtie (aprēķinos vērā ņemtais patēriņš).</p> | <p>Ņemts vērā</p> <p>Precizēts metodikas 8.punkts atbilstoši norādītajam.</p> | <p><i>8.punkts</i></p> <p>8. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, obligātā iepirkuma komponenti $T_{koģ}$ [EUR/kWh] aprēķina šādi:</p> $T_{koģ} = \left(\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i - D + \sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i * p_{adm} + \sum_{i=1}^k E_{koģ}^i * c_{bal} \right) / E_{liet}$ <p>kur</p> <p>D – valsts budžeta dotācijas apmērs obligātā iepirkuma komponentu apmēra mazināšanai [EUR];</p> <p>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</p> |
|-----------|---|---|--|--|

| | | | |
|---|--|--|---|
| <p>ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar ETL 28.¹pantu. p_{adm} aprēķina pēc šādas formulas:</p> $p_{adm} = I_{adm} / \left(\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i + N \right),$ <p>kur</p> <p>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 ETL 30.² pantā noteikto atbalstu energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem</p> | | | <p>maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu. p_{adm} aprēķina pēc šādas formulas:</p> $p_{adm} = I_{adm} / \left(\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i + N \right),$ <p>kur</p> <p>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</p> |
|---|--|--|---|

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| | <p>(turpmāk – administratīvās izmaksas) [EUR];</p> <p>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 ETL 28.¹pantu [EUR];</p> <p>$\sum_{i=1}^k E_{koģ}^i$ - obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā [kWh];</p> <p>c_{bal}- balansēšanas enerģijas izmaksu un elektroenerģijas apjomu izmaksu korekcijas daļa uz vienu obligātā iepirkumā iepirtās enerģijas vienību. c_{bal} aprēķina pēc šādas formulas [EUR/kWh]:</p> | | | <p>rūpniecības uzņēmumiem (turpmāk – administratīvās izmaksas) [EUR];</p> <p>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];</p> <p>$\sum_{i=1}^k E_{koģ}^i$ - obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā [kWh];</p> <p>c_{bal}- balansēšanas enerģijas izmaksu un elektroenerģijas apjomu izmaksu korekcijas daļa uz vienu obligātā iepirkumā iepirtās enerģijas vienību. c_{bal} aprēķina pēc šādas formulas [EUR/kWh]:</p> |
|--|--|--|--|--|

| | | | | |
|--|--|--|--|--|
| | $c_{bal} = (I_{bal} + I_{Ekor}) / \left(\sum_{i=1}^k E_{ko\dot{g}}^i + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i \right),$ <p>kur</p> <p>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];</p> <p>$\sum_{i=1}^k E_{atj}^i$ - obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus [kWh];</p> | | | $c_{bal} = (I_{bal} - I_{Ekor}) / \left(\sum_{i=1}^k E_{ko\dot{g}}^i + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i \right),$ <p>kur</p> <p>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];</p> <p>$\sum_{i=1}^k E_{atj}^i$ - obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus [kWh];</p> <p>E_{liet} – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš [kWh].</p> |
|--|--|--|--|--|

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

| | | | | |
|-----------|---|--|---|---|
| <p>3.</p> | <p><i>9.punkts</i></p> <p>9. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus, obligātā iepirkuma komponenti T_{atj} [EUR/kWh] aprēķina šādi:</p> $T_{atj} = \left(\sum_{i=1}^k I_{atj+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i * p_{adm} + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i * c_{bal} + I_{en-iet} \right) / E_{liet}$ <p>kur</p> <p>I_{en-iet} – publiskā tirgotāja izmaksas gadā energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem [EUR].</p> | <p>AS “Energijas publiskais tirgotājs”</p> <p>9.punkta formulā precizēt mainīgā <i>Ien-iet</i> definīciju, nosakot, ka tās ir publiskā tirgotāja neto izmaksas gadā energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem, jo potenciāli pastāv iespēja, ka šīs izmaksas tiktu kompensētas arī no valsts budžeta ārpus vispārējās budžeta dotācijas, un tādā gadījumā tās vajadzētu norādīt neto apjomā.</p> | <p>Daļēji ņemts vērā</p> <p>Precizēta metodikas 9.punkta formulā esošā elementa <i>Ien-iet</i> definīcija.</p> | <p>9. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus, obligātā iepirkuma komponenti T_{atj} [EUR/kWh] aprēķina šādi:</p> $T_{atj} = \left(\sum_{i=1}^k I_{atj+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i * p_{adm} + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i * c_{bal} + I_{en-iet} \right) / E_{liet},$ <p>kur</p> <p>I_{en-iet} – publiskā tirgotāja maksājumi gadā energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem, kas samazināti par šim mērķim paredzēto valsts budžeta dotāciju [EUR].</p> |
| <p>4.</p> | <p><i>10. punkts</i></p> <p>10. Jaudas komponentes F_n, kas kompensē publiskajam tirgotājam radītās papildu izmaksas, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kas ieguvuši</p> | <p>SIA “ENC Latvia”</p> <p>Nepielietot diferencētu jaudas komponenti viena tarifa ietvaros esošajiem apakšplāniem (pamata, 1. plāns, 2. plāns), bet aprēķināt vienu visiem</p> | <p>Ņemts vērā</p> <p>Precizēta metodikas 10.punktā iekļautās jaudas komponentes F_n</p> | <p><i>10. punkts</i></p> <p>10. Jaudas komponentes F_n, kas kompensē publiskajam tirgotājam radītās papildu izmaksas, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kas ieguvuši tiesības saņemt</p> |

| | | | |
|--|---|--|--|
| <p>tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar ETL 28.¹pantu, n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā aprēķina šādi:</p> $F_n = f * M_n,$ <p>kur</p> <p>f- indekss, kas apzīmē konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu un kas noteic, kāda daļa no kopējām izmaksām, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu, attiecināma uz konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu, un to aprēķina šādi:</p> $f = \frac{N + N * p_{adm}}{S},$ <p>kur</p> <p>S - kopējie pārvades sistēmas operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par</p> | <p>apakšplāniem atkarībā no pieslēguma.</p> | <p>aprēķina formulas elementa M_n definīcija:</p> <p>“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 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])”. Tas nozīmē, ka jaudas komponente netiks diferencēta viena tarifu plāna ietvaros, taču tiks saglabāta jaudas komponentes diferenciācija pa</p> | <p>garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu, n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā aprēķina šādi:</p> $F_n = f * M_n,$ <p>kur f aprēķina šādi:</p> $f = \frac{N + N * p_{adm}}{S},$ <p>kur</p> <p>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];</p> |
|--|---|--|--|

| | | | | |
|--|--|--|---|---|
| | <p>simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas (maksā par pieslēguma nodrošināšanu, maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu vai maksā par atļauto slodzi) gadā [EUR];</p> <p>M_n - pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu vai sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu fiksētā daļa n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā (maksā par pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu [EUR/A/gadā], maksā par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]).</p> | | <p>sprieguma pakāpēm atkarībā no pieslēguma jaudas.</p> | <p>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 maksā (maksā par pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu [EUR/A/gadā], maksā par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]).</p> |
|--|--|--|---|---|

| | | | | |
|-----------|---|--|---|--|
| <p>5.</p> | <p>10. punkts</p> <p>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 ETL 28.¹pantu, n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā aprēķina šādi:</p> $F_n = f * M_n,$ <p>kur</p> <p>f- indekss, kas apzīmē konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu un kas noteic, kāda daļa no kopējām izmaksām, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu, attiecināma uz konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu, un to aprēķina šādi:</p> | <p>AS “Latvenergo”</p> <p>Rosinām, ka jaudas komponentes, kas aprēķināmas atbilstoši metodikas projekta 10.punktam, nosaka tikai saskaņā ar elektroenerģijas sistēmas pakalpojumu pamattarifu fiksēto daļu apmēriem, proti, attiecīgi jaudas komponentu apmēru nosaka vienādu gan viena tarifa pamatplānam, gan dažādajiem apakšplāniem. Uzskatām, ka šādas risinājums novērsīs tos apstākļus, ka diferencējot jaudas komponentes apmērus viena tarifa ietvaros var tikt kavēta pieslēguma jaudas izmantošanas efektivitāte, jo pretējā gadījumā klientiem zudīs motivācija izvēlēties kādu no sistēmas pakalpojumu tarifu apakšplāniem. Līdz ar to aicinām precizēt metodikas projekta 10.punktā iekļautā jaudas aprēķina formulas elementa M_n skaidrojumu</p> | <p>Ņemts vērā</p> <p>Precizēta metodikas 10.punktā iekļautās jaudas komponentes F_n aprēķina formulas elementa M_n definīcija. <i>Skatīt tabulas 4.punkta komentāru.</i></p> | <p>10. punkts</p> <p>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:</p> $F_n = f * M_n,$ <p>kur f aprēķina šādi:</p> $f = \frac{N + N * P_{adm}}{S},$ <p>kur</p> <p>S - kopējie pārvades sistēmas operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās</p> |
|-----------|---|--|---|--|

| | | | | |
|--|--|--|--|---|
| | $f = \frac{N + N^* p_{adm}}{S},$ <p>kur</p> <p>S - kopējie pārvades sistēmas operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas (maksā par pieslēguma nodrošināšanu, maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu vai maksā par atļauto slodzi) gadā [EUR];</p> <p>M_n - pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu vai sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu fiksētā daļā n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā (maksā par pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas</p> | | | <p>daļas (maksā par pieslēguma nodrošināšanu, maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu vai maksā par atļauto slodzi) gadā [EUR];</p> <p>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 maksā (maksā par pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu [EUR/A/gadā], maksā par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]).</p> |
|--|--|--|--|---|

| | | | | |
|----|--|---|---|--|
| | lielumu [EUR/A/gadā], maksa par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]). | | | |
| 6. | <p>10. punkts</p> <p>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 ETL 28.¹pantu, n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā aprēķina šādi:</p> $F_n = f * M_n,$ <p>kur</p> <p>f- indekss, kas apzīmē konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu un kas noteic, kāda daļa no kopējām izmaksām, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu,</p> | <p>Ekonomikas ministrija</p> <p>10.punkta formulā mainīgais lielums f ir skaidrots kā indekss, kas apzīmē <u>konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu</u> un kas noteic, kāda daļa no kopējām izmaksām, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu, attiecināma uz konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu, taču saskaņā ar formulu, pēc kuras tiek aprēķināts indekss f, tas ir izteikts kā 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 ETL 28.¹pantu, un publiskā tirgotāja administratīvās izmaksas pret kopējiem pārvades sistēmas</p> | <p>Ņemts vērā</p> <p>Precizēts metodikas atbilstoši 10.punkts norādītajam. <i>Skatīt tabulas 4.punkta komentāru.</i></p> | <p>10. punkts</p> <p>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:</p> $F_n = f * M_n,$ <p>kur f aprēķina šādi:</p> $f = \frac{N + N * P_{adm}}{S},$ <p>kur</p> |

| | | | |
|--|---|--|--|
| <p>attiecināma uz konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu, un to aprēķina šādi:</p> $f = \frac{N + N * P_{adm}}{S},$ <p>kur</p> <p>S - kopējie pārvades sistēmas operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas (maksā par pieslēguma nodrošināšanu, maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu vai maksā par atļauto slodzi) gadā [EUR];</p> <p>M_n - pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu vai sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu fiksētā daļa n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā (maksā par</p> | <p>operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumiem no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas. Līdz ar to secināms, ka saskaņā ar noteikto formulu šis indekss uz visām sprieguma un patēriņa līmeņa grupām veidojas vienādā lielumā, taču, Ekonomikas ministrijas ieskatā, būtu atbalstāms, ka indekss f tiek noteikts atsevišķi katrai konkrētajai sprieguma un patēriņa līmeņa grupai, kā tas ir minēts indeksa f skaidrojumā konsultāciju dokumenta 10.punktā.</p> | | <p>S - kopējie pārvades sistēmas operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas (maksā par pieslēguma nodrošināšanu, maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu vai maksā par atļauto slodzi) gadā [EUR];</p> <p>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 maksā (maksā par pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu [EUR/A/gadā], maksā par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]).</p> |
|--|---|--|--|

| | | | | |
|----|--|---|---|--|
| | pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksa par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu [EUR/A/gadā], maksa par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]). | | | |
| 7. | <p>10. punkts</p> <p>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 ETL 28.¹pantu, n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā aprēķina šādi:</p> $F_n = f * M_n,$ <p>kur</p> <p>f- indekss, kas apzīmē konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu un kas noteic, kāda daļa no kopējām izmaksām, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu,</p> | <p>AS “Sadales tīkls”</p> <p>Obligātā iepirkuma (OI) tarifu struktūra – nemainīgs OI tarifs EUR/MWh un jaudas komponente mainīga proporcionāli AS “Sadales tīkls” (turpmāk – AS ST) tarifu fiksētajai komponentei - AS ST tarifu plānu izmantošanu padara par neefektīvu, jo saskaņā ar Ministru kabineta noteikumu Nr.50 “Elektroenerģijas tirdzniecības un lietošanas noteikumu” 105.punktu sistēmas operators norēķinās ar publisko tirgotāju par tā sistēmai pieslēgto galalietotāju elektroenerģijas patēriņam atbilstošajām OI komponentēm.</p> <p>Sistēmas operatoru, kuru tīkliem pieslēgti līdz 100 tūkst. lietotāju, lietotāji vienmēr izmantos OI pamatplānu, jo nav ekonomiska</p> | <p>Ņemts vērā</p> <p>Precizēts metodikas atbilstoši 10.punkts norādītajam. <i>Skatīt tabulas 4.punkta komentāru.</i></p> | <p>10. punkts</p> <p>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:</p> $F_n = f * M_n,$ <p>kur f aprēķina šādi:</p> $f = \frac{N + N * P_{adm}}{S},$ <p>kur</p> |

| | | | |
|--|--|--|--|
| <p>attiecināma uz konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu, un to aprēķina šādi:</p> $f = \frac{N + N * P_{adm}}{S},$ <p>kur</p> <p>S - kopējie pārvades sistēmas operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas (maksā par pieslēguma nodrošināšanu, maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu vai maksā par atļauto slodzi) gadā [EUR];</p> <p>M_n - pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu vai sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu fiksētā daļa n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā (maksā par</p> | <p>stimula izmantot citu tarifu plānu, kamēr OI tarifa komponente EUR/MWh ir vienāda visos OIK tarifu plānos. Jāatzīmē, ka pie dažādiem sistēmas operatoriem pieslēgti vienādu tehnisko parametru (sprieguma pakāpe un pieprasītā jauda) lietotāji norēķināsies pēc dažādiem OIK tarifu plāniem, lietotāji atradīsies ekonomiski nevienlīdzīgā situācijā attiecībā par OI jaudas komponentes maksu. AS ST skatījumā lietotājiem, kuriem ir vienādi pieslēguma tehniskie parametri, OI izmaksas būtu jāsedz vienādā apmērā. AS ST ierosina OI jaudas komponentes diferencēt pa sprieguma pakāpēm patēriņa līmeņa grupām, ar patēriņa līmeņa grupām saprotot mājsaimniecību un pārējo lietotāju pieslēgumus atkarībā no pieslēguma jaudām, piemēram, visiem 0,4 kV līnijas pārējo lietotāju trīsfāžu pieslēgumiem piemērot vienādu OI jaudas komponenti.</p> | | <p>S - kopējie pārvades sistēmas operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas (maksā par pieslēguma nodrošināšanu, maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu vai maksā par atļauto slodzi) gadā [EUR];</p> <p>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 maksā (maksā par pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu [EUR/A/gadā], maksā par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]).</p> |
|--|--|--|--|

| | | | | |
|----|--|--|---|---|
| | pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksa par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu [EUR/A/gadā], maksa par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]). | Vienlaikus AS ST ierosina OI jaudas komponentes neizdalīt atsevišķi, piemēram, S-2 un S-3 vai 0,4 kV līnijas S-6 un S-8, jo šos tarifus atšķir elektroenerģijas patēriņa uzskaitīšana AS ST sistēmā vienā, divās vai trīs laika zonās. | | |
| 8. | <i>Noslēguma jautājumi</i> | <p>AS “Latvenergo” Aicinām precizēt jaudas komponentes noteikšanas un aprēķināšanas regulējumu, nosakot, ka jaudas komponentes aprēķina divu gadu periodam, pamatojoties uz kārtējā gada ražotājiem izmaksājamiem jaudas maksājumu izdevumiem un to prognozi, un sagaidāmajiem nākamā gada izdevumiem. Šobrīd Ekonomikas ministrijas aktuālajā dienas kārtībā ir konceptuāla ziņojuma “Kompleksi pasākumi elektroenerģijas tirgus attīstībai” sagatavošana. Minētajā konceptuālā ziņojuma projektā iekļautais 4.risinājums, kuru kā prioritāru virza Ekonomikas ministrija, paredz būtisku jaudas</p> | <p>Nemts vērā</p> <p>Noslēguma jautājumi papildināti ar punktu šādā redakcijā: “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 diviem gadiem, piemērojot diviem gadiem metodikas 10. un 13.punktā noteikto aprēķinu veikšanas</p> | <p>18.punkts</p> <p>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 diviem gadiem, piemērojot diviem gadiem metodikas 10. un 13.punktā noteikto aprēķinu veikšanas kārtību. Šādā gadījumā publiskais tirgotājs jaudas komponentes 2018.gadā neaprēķina.</p> |

| | | | | |
|----|----------------------------|---|--|--|
| | | <p>maksājumu samazinājumu no 2018.gada, kā rezultātā, visticamāk, veidosies ievērojamas jaudas komponentu svārstības pa gadiem. Tāpēc, lai nodrošinātu jaudas komponentu apmēra prognozējamību klientiem un neveidotu apjomīgas jaudas komponentes apmēra svārstības, būtu nepieciešams augstāk minētais regulējums, kas varētu būt arī izteikts kā pārejas regulējums nākamajam un aiznākamajam gadam.</p> | <p>kārtību. Šādā gadījumā publiskais tirgotājs jaudas komponentes 2018.gadā neaprēķina.”</p> | |
| 9. | <i>Noslēguma jautājumi</i> | <p>Ekonomikas ministrija</p> <p>Ekonomikas ministrija pašlaik gatavo konceptuālo ziņojumu “Kompleksi pasākumi elektroenerģijas tirgus attīstībai”, kurā ir paredzēts apstiprināt koncepciju, kurā ražotājiem būs tiesības uz vienreizēju kompensāciju, atsakoties no 75% no jaudas maksājuma. Ņemot vērā, ka šādā gadījumā varētu būtiski samazināties 2018.gadā veicamie jaudas maksājumi un,</p> | <p>Ņemts vērā</p> <p>Noslēguma jautājumi papildināti ar punktu šādā redakcijā: “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</p> | <p>18.punkts</p> <p>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.</p> |

| | | | | |
|-----|----------------------------|--|--|--|
| | | <p>attiecīgi, 2019.gadā jaudas komponente, Ekonomikas ministrija aicina iekļaut metodikas projektā regulējumu, saskaņā ar kuru jaudas komponentes turpmāk tiktu noteiktas nākamajiem diviem gadiem. Aprēķins tiktu veikts, pamatojoties uz kārtējā gadā veiktajiem jaudas maksājumiem un nākamajā gadā veicamo maksājumu prognozi. Šis risinājums ļautu ilgtermiņā izlīdzināt jaudas maksājuma izmaiņas starp gadiem, tādā veidā amortizējot efektu uz elektroenerģijas tirgu.</p> | <p>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.”</p> | |
| 10. | <i>Noslēguma jautājumi</i> | <p>AS “Enerģijas publiskais tirgotājs” Ņemot vērā Ekonomikas ministrijas sagatavoto informatīvo ziņojumu, kurā ir paredzēts apstiprināt koncepciju, kurā ražotājiem, kuri šobrīd saņem jaudas maksājumus, būs tiesības par vienreizēju kompensāciju atteikties no 75% no līdzšinējā jaudas maksājuma, un ņemot vērā, ka šādā gadījumā</p> | <p>Ņemts vērā Noslēguma jautājumi papildināti ar punktu šādā redakcijā: “18. Jaudas komponentes, kuras stājas spēkā 2018.gada 1.janvārī, publiskais tirgotājs, izvērtējot kārtējā gadā veiktos jaudas maksājumus un nākamajā gadā veicamo</p> | <p>18.punkts 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</p> |

| | | | | |
|--|---------------------------|---|---|---|
| | | <p>varētu būtiski samazināties 2018.gadā veicamie jaudas maksājumi un, attiecīgi, 2019.gadā jaudas komponente, kuru maksās gala lietotāji, aicinām precizēt metodikas projektu, kurā jaudas komponentes turpmāk tiktu noteiktas nākamajiem diviem gadiem, pamatojoties uz kārtējā gada veiktajiem jaudas maksājumiem un nākotnes maksājumu prognozi. Šāda pieeja ļautu nodrošināt gala patērētājiem saprotamu pārejas mehānismu starp gadiem, kuros būtiski pieaug fiksētie maksājumi par pieslēgumu un kuros tie ievērojami samazinās.</p> | <p>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.”</p> | <p>gadījumā publiskais tirgotājs jaudas komponentes 2018.gadā neaprēķina.</p> |
| II . Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta | | | | |
| 1. | <i>Metodikas projekts</i> | <p>Biedrība “Lauksaimnieku organizāciju sadarbības padome”</p> <p>Iebilst pret metodikas izskatīšanu un apstiprināšanu līdz brīdim, kamēr Ministru kabinetā netiek apstiprināti kompleksie</p> | <p>Nav ņemts vērā</p> <p>Deleģējums Regulatoram izstrādāt metodiku līdz 2017.gada 1.oktobrim noteikts Elektroenerģijas tirgus likumā. Nav pieņemami iebildumi pret</p> | |

| | | | | |
|----|---|---|--|---|
| | | pasākumi elektroenerģijas tirgus attīstībai. | likumā Regulatoram noteiktā pienākuma īstenošanu. | |
| 2. | <i>Metodikas projekts</i> | <p>SIA “RTO Elektrotikli”</p> <p>Pārskatīt jaunās metodikas un Elektroenerģijas tirgus likuma grozījumu lietderību, izvērtējot to ietekmi uz visiem elektroenerģijas galalietotājiem Latvijas Republikā, par prioritāti neliekot to labvēlīgo ietekmi uz atsevišķiem energoietilpīgiem uzņēmumiem.</p> | <p>Nav ņemts vērā</p> <p>Deleģējums Regulatoram izstrādāt metodiku līdz 2017.gada 1.oktobrim noteikts Elektroenerģijas tirgus likumā.</p> | |
| 3. | <p><i>7.punkts</i></p> <p>7. Elektroenerģijas apjomu izmaksu korekciju I_{Ekor} [EUR] aprēķina šādi:</p> $I_{Ekor} = (E_{liet(t-1)} - E_{liet(t-2)}) * (T_{koģ(t-1)} + T_{atj(t-1)}),$ <p>kur</p> <p>t – gads, par kuru apstiprina obligātā iepirkuma komponentes;</p> | <p>AS “Enerģijas publiskais tirgotājs”</p> <p>7.punktā (elektroenerģijas apjomu izmaksu korekcija) būtu nepieciešams precizēt formulas mainīgā $E_{liet(t-2)}$ definīciju, nosakot, ka tas atbilst tam elektroenerģijas patēriņa apjomam, kurš tika prognozēts t-2 gadā, jo saskaņā ar metodikas projektu obligātā iepirkuma komponentes tiks noteiktas nevis uz faktiskā gada patēriņu, bet 9 mēnešu faktu un 3 mēnešu</p> | <p>Nav ņemts vērā</p> <p>Metodikas 14.punktā noteikts, ka, 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, nākamajā periodā aprēķinot</p> | <p><i>7.punkts</i></p> <p>7. Elektroenerģijas apjomu izmaksu korekciju I_{Ekor} [EUR] aprēķina šādi:</p> $I_{Ekor} = (E_{liet(t-1)} - E_{liet(t-2)}) * (T_{koģ(t-1)} + T_{atj(t-1)}),$ <p>kur</p> <p>t – gads, par kuru apstiprina obligātā iepirkuma komponentes;</p> |

| | | | | |
|----|--|--|---|--|
| | <p>$E_{\text{liet}(t-1)}$ – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš t-1 gadā [kWh];</p> <p>$E_{\text{liet}(t-2)}$ – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš t-2 gadā [kWh];</p> <p>$T_{\text{koģ}(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, t-1 gadā [EUR/kWh];</p> <p>$T_{\text{atj}(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamos energoresursus, t-1 gadā [EUR/kWh].</p> | <p>prognozi.</p> | <p>obligātā iepirkuma komponentes un jaudas komponentes. Minētās korekcijas attiecas arī uz metodikas 7.punktā minēto elektroenerģijas apjomu izmaksu korekciju aprēķinu.</p> | <p>$E_{\text{liet}(t-1)}$ – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš t-1 gadā [kWh];</p> <p>$E_{\text{liet}(t-2)}$ – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš t-2 gadā [kWh];</p> <p>$T_{\text{koģ}(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, t-1 gadā [EUR/kWh];</p> <p>$T_{\text{atj}(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamos energoresursus, t-1 gadā [EUR/kWh].</p> |
| 4. | <p><i>10. punkts</i></p> <p>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</p> | <p>SIA “RTO Elektrotīkli”</p> <p>Izvērtēt iespēju mazināt negatīvo ietekmi uz lietotājiem, kuri pieslēgti sadales tīkliem ar mazāk kā simt tūkstošiem lietotāju, nosakot koriģējošu koeficientu, ar kādu tie varētu samazināt</p> | <p>Nav ņemts vērā</p> <p>Elektroenerģijas tirgus likumā Regulatoram nav noteikts deleģējums ieviest koriģējošu koeficientu jaudas komponentes maksājuma</p> | <p><i>10. punkts</i></p> <p>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</p> |

| | | | |
|---|---|--|--|
| <p>koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar ETL 28.¹pantu, n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā aprēķina šādi:</p> $F_n = f * M_n,$ <p>kur</p> <p>f- indekss, kas apzīmē konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu un kas noteic, kāda daļa no kopējām izmaksām, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu, attiecināma uz konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu, un to aprēķina šādi:</p> $f = \frac{N + N * P_{adm}}{S},$ <p>kur</p> <p>S - kopējie pārvades sistēmas operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumi</p> | <p>klientiem piemērojamo maksu par OIK jaudas komponentēm, tādā veidā pielīdzinot mazā sadales sistēmas operatora lietotājus stāvoklim, kādā atradīsies elektroenerģijas apakšlietotāji, sākot ar 2018.gada 1.janvāri.</p> <p>Metodikas 10.punktā aprēķinot jaudas komponenti F_n un nosakot indeksu f un kopējos pārvades un sadales sistēmas ieņēmumus no fiksētās daļas S, ņemt vērā visu Latvijas Republikā esošo sadales sistēmas operatoru ieņēmumus no tarifu fiksētās daļas, saskaņojot to ar metodikas 15.punktu.</p> | <p>samazināšanai atsevišķai elektroenerģijas lietotāju grupai.</p> | <p>stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu, n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā aprēķina šādi:</p> $F_n = f * M_n,$ <p>kur f aprēķina šādi:</p> $f = \frac{N + N * P_{adm}}{S},$ <p>kur</p> <p>S - kopējie pārvades sistēmas operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas (maksā par pieslēguma nodrošināšanu, maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu vai maksā par atļauto slodzi) gadā [EUR];</p> <p>M_n - pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu vai sadales sistēmas operatora,</p> |
|---|---|--|--|

| | | | | |
|----|--|--|---|---|
| | <p>no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas (maksā par pieslēguma nodrošināšanu, maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu vai maksā par atļauto slodzi) gadā [EUR];</p> <p>M_n - pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu vai sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu fiksētā daļa n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā (maksā par pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu [EUR/A/gadā], maksā par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]).</p> | | | <p>kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu fiksēto daļu n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā (1.pielikums) vidējā maksā (maksā par pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu [EUR/A/gadā], maksā par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]).</p> |
| 5. | <i>Noslēguma jautājumi</i> | <p>AS “Latvenergo” Lai veicinātu elektroenerģijas lietotāju un jo īpaši māsaimniecības lietotāju uztveri par sagaidāmajām izmaiņām, aicinām noteikt, ka galalietotāju maksājumos elektroenerģijas tirgotājs vai sistēmas operators atspoguļo koģenerācijas un</p> | <p>Nav ņemts vērā Priekšlikums iekļaujams Regulatora 2017.gada 9.marta lēmumā Nr.1/6 “Noteikumi par informāciju un elektroenerģijas un</p> | |

| | | | | |
|----|----------------------------|--|---|--|
| | | atjaunojamo energoresursu obligātā iepirkuma komponentu summu, nevis attiecīgi aprēķinātās atsevišķās komponentes. Jo īpaši aktuāli tas ir situācijās, ja kāda no obligātā iepirkuma komponentēm, piemēram, koģenerācijas, ir tuvu nullei vai pat matemātiski negatīvs skaitlis. | dabasgāzes galalietotājiem”. | |
| 6. | <i>Noslēguma jautājumi</i> | AS “Energijas publiskais tirgotājs” Lai viestu lielāku skaidrību un pārskatāmību maksājumiem, kurus klienti veic sistēmas operatoriem vai tirgotājiem un attiecīgi tālāk publiskajam tirgotājam, jo īpaši uzsverot, ka atsevišķi noteiktā koģenerācijas obligātā iepirkuma komponente tehniski var būt negatīvs skaitlis, aicinām noteikt, ka galalietotāju maksājumos elektroenerģijas tirgotājs vai sistēmas operators atspoguļo koģenerācijas un atjaunojamo energoresursu obligātā iepirkuma komponentu summu, | Nav ņemts vērā Priekšlikums iekļaujams Regulatora 2017.gada 9.marta lēmumā Nr.1/6 “Noteikumi par informāciju elektroenerģijas un dabasgāzes galalietotājiem”. | |

| | | | | |
|----|--|--|---|--|
| | | nevis attiecīgi aprēķinātās atsevišķās komponentes. | | |
| 7. | | <p>Biedrība “Latvijas Tirdzniecības un rūpniecības kamera” (LTRK)</p> <p>Aicina skaidrot ar detalizētiem aprēķiniem visu piedāvāto scenāriju ietekmi uz dažādām patērētāju grupām, it īpaši par tām tautsaimniecības un LTRK biedru grupām, kas veido mazos, vidējos, lielos ražotājus, tirgotājus, biroju telpu uzturētājus un tamlīdzīgu nozaru pārstāvjus, kā arī aicina atbalstīt LTRK iniciatīvu par darba grupas izveidi, lai izvērtētu visus iespējamus OIK scenārijus, kā arī uzsākt darbu pie enerģētikas nozares stratēģijas.</p> | <p>Nav ņemts vērā</p> <p>Ekonomikas ministrijas kompetencē ir enerģētikas nozares politikas un stratēģijas izstrāde.</p> | |

Bluķe 67097232