8.pielikums
Ministru kabineta
2020.gada 2.septembra noteikumiem Nr.561

**Koģenerācijas stacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējās peļņas normas aprēķins**

**I. Koģenerācijas stacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējās peļņas normas aprēķina gaita**

1. Iekšējā peļņas norma ir diskonta likmes vērtība, pie kuras pašreizējā diskontētās naudas plūsmas vērtība ir vienāda ar sākotnēji ieguldītā kapitāla vērtību. Iekšējā peļņas norma tiek aprēķināta uz pēdējo gadu, kad ražotājs var izmantot tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar [Elektroenerģijas tirgus likuma](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums) [28.](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums#p29) un 28.1 pantu. Iekšējo peļņas normu aprēķina, ņemot vērā koģenerācijas stacijas vienotā tehnoloģiskā cikla principu.
2. Iekšējo peļņas normu aprēķina ar pakāpeniskām iterācijām, izmantojot šādu formulu:

$\sum\_{t=t\_{0}}^{n}\frac{TNP\_{t}}{(1+\frac{r}{100})^{t-t\_{0}+1}}-I\_{0}+D\_{t\_{0}}=0$ , kur

*TNPt* – tīrā naudas plūsma jeb naudas plūsma, kas paliek komersanta rīcībā pēc visu ražošanas izdevumu segšanas, kalendāra gadā *t* (EUR);

*r* – iekšējā peļņas norma (%);

*t* – kalendāra gads, par kuru tiek veikts aprēķins;

*t0* – kalendāra gads, kad komersants ir sācis izmantot tiesības, kas piešķirtas saskaņā ar [Elektroenerģijas tirgus likuma](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums) [28.](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums#p29) vai 28.1 pantu vai sācis saņemt citu darbības atbalstu elektroenerģijas ražošanai pirms [Elektroenerģijas tirgus likuma](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums) [28.](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums#p29) vai 28.1 pantā minēto tiesību izmantošanas uzsākšanas;

*n* – kalendāra gads, kad komersanta tiesībām, kas piešķirtas saskaņā ar [Elektroenerģijas tirgus likuma](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums) [28.](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums#p29) vai 28.1 pantu, beidzas izmantošanas laiks;

*I*0 – komersanta sākotnējās investīcijas koģenerācijas stacijā (EUR);

$D\_{t\_{0}}$– līdz kalendāra gadam *t0* (ieskaitot) par komersanta koģenerācijas staciju piešķirtais un faktiski saņemtais publiskais finansējums (EUR), tai skaitā maksājumi no valsts vai pašvaldības budžeta, kredītu procentu likmju subsidēšana, kā arī cita finanšu palīdzība, kas tiek piešķirta vai sniegta no valsts, pašvaldības vai Eiropas Savienības budžeta līdzekļiem un ārvalstu finanšu palīdzības līdzekļiem.

1. Komersanta sākotnējās investīcijas koģenerācijas stacijā *I*0 aprēķina, izmantojot šādu formulu:

$I\_{0}=P\_{el t\_{0}}×I\_{īp}×1000+I\_{pārv}$ , kur

$P\_{el t\_{0}} $– koģenerācijas stacijas uzstādītā elektriskā jauda (MW), kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju vai uzsākot saņemt citu darbības atbalstu elektroenerģijas ražošanai pirms [Elektroenerģijas tirgus likuma](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums) [28.](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums#p29) vai 28.1 pantā minēto tiesību izmantošanas uzsākšanas kalendāra gadā *t0*;

$I\_{īp} $– komersanta koģenerācijas stacijā veikto īpatnējo investīciju apjoma faktiskās vērtības (EUR/kW), nepārsniedzot šā pielikuma 3., 6. vai 10. tabulā noteikto līmeņatzīmju vērtības atkarībā no koģenerācijas stacijas veida un uzstādītās jaudas $P\_{el t\_{0}}.$;

*Ipārv* – komersanta koģenerācijas stacijas faktiskās elektroenerģijas pieslēguma izmaksas elektroenerģijas pārvades tīklam (EUR). Ja komersanta koģenerācijas stacija ir pieslēgta elektroenerģijas sadales tīklam, *Ipārv* ir 0.

1. Tīro naudas plūsmu kalendāra gadā *t* aprēķina, izmantojot šādu formulu:

$TNP\_{t}=Σ\_{i=1}^{12}TNP\_{t}^{i}-I\_{k t}+D\_{t}$ , kur

$TNP\_{t}^{i}$ – tīrā naudas plūsma jeb naudas plūsma, kas paliek komersanta rīcībā pēc visu ražošanas izdevumu segšanas, kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR);

$I\_{k t}$ – sākotnējo investīciju koģenerācijas stacijā korekcija (EUR);

*Dt* – kalendāra gadā *t* par komersanta koģenerācijas staciju piešķirtais un faktiski saņemtais publiskais finansējums (EUR), tai skaitā maksājumi no valsts vai pašvaldības budžeta, kredītu procentu likmju subsidēšana, kā arī cita finanšu palīdzība, kas tiek piešķirta vai sniegta no valsts, pašvaldības vai Eiropas Savienības budžeta līdzekļiem un ārvalstu finanšu palīdzības līdzekļiem.

1. Tīro naudas plūsmu kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* aprēķina, izmantojot šādu formulu:

$TNP\_{t}^{i}=IEN\_{t}^{i}-IZD\_{t}^{i}$ , kur

$IEN\_{t}^{i}$ – koģenerācijas stacijas ieņēmumi kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR);

$IZD\_{t}^{i}$ – koģenerācijas stacijas izdevumi kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR).

1. Ja kalendāra gadā *t* komersanta koģenerācijas stacijas uzstādītā elektriskā jauda, kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju vai uzsākot saņemt citu darbības atbalstu elektroenerģijas ražošanai pirms [Elektroenerģijas tirgus likuma](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums) [28.](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums#p29) vai 28.1 pantā minēto tiesību izmantošanas uzsākšanas, nav palielinājusies, sākotnējo investīciju koģenerācijas stacijā korekcija $I\_{k t}$ ir 0 EUR. Ja kalendāra gadā *t* komersanta koģenerācijas stacijas uzstādītā elektriskā jauda ir palielinājusies, sākotnējo investīciju koģenerācijas stacijā korekciju $I\_{k t}$ aprēķina, izmantojot šādu formulu:

$I\_{k t}=\left(P\_{el t}×I\_{īp}×1000\right)-(P\_{el t-1}×I\_{īp}×1000)$ , kur

$P\_{el t} $– koģenerācijas stacijas uzstādītā elektriskā jauda (MW), kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju vai saņemot citu darbības atbalstu elektroenerģijas ražošanai pirms [Elektroenerģijas tirgus likuma](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums) [28.](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums#p29) vai 28.1 pantā minēto tiesību izmantošanas uzsākšanas, kalendāra gadā *t*;

$P\_{el t-1}$ – koģenerācijas stacijas uzstādītā elektriskā jauda (MW), kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju vai saņemot citu darbības atbalstu elektroenerģijas ražošanai pirms [Elektroenerģijas tirgus likuma](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums) [28.](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums#p29) vai 28.1 pantā minēto tiesību izmantošanas uzsākšanas, kalendāra gadā *t*–1.

1. Koģenerācijas stacijas ieņēmumus kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*  $IEN\_{t}^{i}$ aprēķina, izmantojot šādu formulu:
	1. koģenerācijas stacijām, kuru uzstādītā elektriskā jauda nepārsniedz 4 MW:

$$IEN\_{t}^{i}=C\_{el t}^{i}×P\_{el t}^{i}×\frac{d\_{t}}{12}×\left(1-\frac{SEN\_{t}^{i}}{100}\right)+C\_{th t}^{i}×P\_{th t}^{i}×\frac{d\_{t}}{12}$$

* 1. koģenerācijas stacijām, kuru uzstādītā elektriskā jauda pārsniedz 4 MW:

$IEN\_{t}^{i}=C\_{el p t}^{i}×P\_{el t}^{i}×\frac{d\_{t}}{12}+G\_{el t}^{i}×\left(1-\frac{SEN\_{t}^{i}}{100}\right)+C\_{th t}^{i}×P\_{th t}^{i}×\frac{d\_{t}}{12}$ , kur

$C\_{el t}^{i}$ – komersanta koģenerācijas stacijai noteiktā elektroenerģijas iepirkuma cena (EUR/MWh) kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*. Aprēķinot dabasgāzes koģenerācijas stacijās saražotās elektroenerģijas iepirkuma cenu nākotnes periodā, *Tgs* tiek noteikts atbilstoši šā pielikuma 8. tabulā minētajām līmeņatzīmēm;

$G\_{el t}^{i}$ – garantētā maksa par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*;

$C\_{el p t}^{i}$ – koģenerācijas stacijā saražotās elektroenerģijas pārdošanas cena (EUR/MWh) kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* atbilstoši 8. tabulai. Koģenerācijas stacijām, par kurām tiek maksāta garantēta maksa par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu, elektroenerģijas cena nākotnes periodiem jāpamato ar NASDAQ OMX biržas elektroenerģijas finanšu kontraktu cenu kotāciju Latvijas vai Somijas cenu apgabalam. Izmantojot Somijas cenu apgabala elektroenerģijas finanšu kontraktu cenu kotāciju, elektroenerģijas cenu nākotnes periodiem Latvijas cenu apgabalam nosaka, pieskaitot Somijas un Latvijas cenu starpību (EUR/MWh) attiecīgajam gadam. Aprēķinos jāizmanto vidējās cenu kotācijas pēdējā mēneša laikā pirms aprēķinu iesniegšanas birojā;

$P\_{el t}^{i}$ – koģenerācijas stacijas uzstādītā elektriskā jauda (MW), kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju vai saņemot citu darbības atbalstu elektroenerģijas ražošanai pirms [Elektroenerģijas tirgus likuma](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums) [28.](https://likumi.lv/ta/id/108834-elektroenergijas-tirgus-likums#p29) vai 28.1 pantā minēto tiesību izmantošanas uzsākšanas, kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*;

*d* – komersanta koģenerācijas stacijas faktiskais darba stundu skaits kalendāra gadā *t* (stundas);

$SEN\_{t}^{i}$ – komersantam faktiski piemērojamā subsidētās elektroenerģijas nodokļa likme (%) kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*;

$C\_{th t}^{i}$ – siltumenerģijas ražošanas tarifs kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR/MWh) saskaņā ar šā pielikuma 9. tabulu;

$P\_{th t}^{i}$ – koģenerācijas stacijas uzstādītās neto siltuma jaudas līmeņatzīme (MW) kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*.

1. Aprēķinā norāda koģenerācijas stacijas darba stundu skaita faktiskās vērtības. Ja kalendāra gadā *t* no komersanta obligātā iepirkuma ietvaros maksimāli iepērkamais elektroenerģijas apjoms ir mazāks nekā $P\_{el t}^{i}×d\_{t}$ , aprēķinā izmantojot šā pielikuma 3., 6. un 10. tabulā minētās līmeņatzīmes, tad *dt* aprēķina, izmantojot šādu formulu:

$d\_{t}=\frac{W\_{t}}{P\_{el t}^{i}}$ , kur

*Wt* – kalendāra gadā *t* no komersanta obligātā iepirkuma ietvaros maksimāli iepērkamais elektroenerģijas apjoms.

1. Kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* koģenerācijas stacijas uzstādītās neto siltuma jaudas līmeņatzīmi $P\_{th t}^{i}$ aprēķina, izmantojot šādu formulu:

$P\_{th t}^{i}=P\_{thb t}^{i}×0,97$ , kur

$P\_{thb t}^{i}$ – koģenerācijas stacijas uzstādītā siltuma jauda, kas atbilst koģenerācijas stacijā uzstādīto koģenerācijas iekārtu izgatavotāja noteikto bruto siltumjaudu summai (MW).

1. Koģenerācijas stacijas izdevumus kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* $IZD\_{t}^{i}$ aprēķina, izmantojot šādas formulas:
	1. biomasas stacijām:

$IZD\_{t}^{i}=B\_{kur t}^{i}×C\_{kur t}^{i}+I\_{īp}×0,02 $, kur

$B\_{kur t}^{i}$ – aprēķinātais patērētā kurināmā apjoms (MWh), kas nepieciešams komersanta koģenerācijas stacijas darbības nodrošināšanai kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i*;

$C\_{kur t}^{i}$ – kurināmā cenas līmeņatzīme kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR/MWh) ir noteiktas šā pielikuma 4., 5., 7. un 11. tabulā.;

0,02 – koeficients, kas raksturo koģenerācijas stacijas ekspluatācijas izmaksu īpatsvaru veiktajās investīcijās, kas noteikts šā pielikuma 2. tabulā.

* 1. biogāzes stacijām:

$IZD\_{t}^{i}=B\_{kur t}^{i}×C\_{kur t}^{i}+I\_{īp}×0,04 $, kur

0,04 – koeficients, kas raksturo koģenerācijas stacijas ekspluatācijas izmaksu īpatsvaru veiktajās investīcijās, kas noteikts šā pielikuma 2. tabulā.

* 1. dabasgāzes stacijām:

$IZD\_{t}^{i}=B\_{kur t}^{i}×C\_{kur t}^{i}+9,71×P\_{el t}^{i}×d\_{t}$ , kur

9,71 – dabasgāzes koģenerācijas stacijas ekspluatācijas izmaksu līmeņatzīme, (EUR/MWhel) atbilstoši šā pielikuma 2. tabulai.

Kurināmā cenas dabasgāzes stacijām kalendāra gada *t* kalendārā mēnesī *i* (EUR.MWh) $C\_{kur t}^{i}$ ir noteiktas šā pielikuma 11. tabulā..

1. Aprēķināto patērētā kurināmā apjomu $B\_{kur t}^{i}$ nosaka, izmantojot šādu formulu:
	1. biogāzes koģenerācijas stacijām:

$B\_{kur t}^{i}=\frac{(P\_{el t}^{i}+P\_{th t}^{i})×d\_{t}}{12×0,80}$ , kur

0,80 – koeficients, kas raksturo koģenerācijas stacijas efektivitāti. Kopējā koģenerācijas stacijas efektivitāte ir fizikāls rādītājs enerģijas zudumiem tās pārveides procesā, un tiek izteikta ar lietderības koeficientu.

* 1. biomasas un biomasas gazifikācijas koģenerācijas stacijām:

$B\_{kur t}^{i}=\frac{(P\_{el t}^{i}+P\_{th t}^{i})×d\_{t}}{12×0,80}$ , kur

0,80 – koeficients, kas raksturo koģenerācijas stacijas efektivitāti;

* 1. dabasgāzes koģenerācijas stacijām :

$B\_{kur t}^{i}=\frac{(P\_{el t}^{i}+P\_{th t}^{i})×d\_{t}}{12×0,92}$ , kur

0,92 – koeficients, kas raksturo koģenerācijas stacijas efektivitāti;

1. Aprēķinā, kas veikts saskaņā ar šo pielikumu, vērtības naudas izteiksmē noapaļo līdz tuvākajam centam, ņemot vērā trešo zīmi aiz komata. Ja trešā zīme aiz komata ir no 0 līdz 4, centa vērtība nemainās. Ja trešā zīme aiz komata ir no 5 līdz 9, centu noapaļo par vienu vienību uz augšu.

**II. Līmeņatzīmes koģenerācijas stacijas kopējo kapitālieguldījumu iekšējās peļņas normas aprēķinam**

1. tabula

**Inflācijas līmeņatzīmes**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  **Gads** | **2007.** | **2008.** | **2009.** | **2010.** | **2011.** | **2012.** | **2013.** | **2014.** |
| Inflācija, % | 10,1 | 15,3 | 3,3 | –1,2 | 4,2 | 2,3 | 0,0 | 0,7 |
| **Gads** | **2015.** | **2016.** | **2017.** | **2018.** | **2019.** | **2020.** | **2021.** | **2022.–2040.** |
| Inflācija, % | 0,2 | 0,1 | 2,9 | 2,6 | 2,8 | 0,4 | 1,7 | 2,0 |

1. tabula

**Koģenerācijas stacijas ekspluatācijas izmaksu līmeņatzīmes**

|  |  |
| --- | --- |
| Tehnoloģija | Līmeņatzīmes |
| Biomasas stacijas | 2% no veiktajām investīcijām gadā |
| Biogāzes stacijas | 4% no veiktajām investīcijām gadā |
| Dabasgāzes stacijas | 9,71 EUR/MWhel |

1. tabula

**Biogāzes stacijām (izņemot biomasas gazifikācijas stacijas) piemērojamās līmeņatzīmes**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Īpatnējās investīcijas** *Iīp* **(EUR/kWel)** | **Lietderības koeficients siltumenerģijas pārdošanas cenas aprēķinam** $η\_{ref}$**(%)** |
| Nepārsniedz 0,5 MW | 4000 | 80 |
| Lielāka par 0,5 MW, bet nepārsniedz 1 MW | 3800 | 80 |
| Lielāka par 1 MW, bet nepārsniedz 2 MW | 3800 | 80 |
| Lielāka par 2 MW | 3300 | 80 |

1. tabula

**Biogāzes stacijām (izņemot stacijas, kurās izmanto biomasas gazifikāciju vai poligongāzes) piemērojamās kurināmā cenas līmeņatzīmes**

|  |  |
| --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Kurināmā cena bez PVN** *Ckur***1, EUR/MWh** |
| **2008.** | **2009.** | **2010.** | **2011.** | **2012.** | **2013.** | **2014.** | **2015.** | **2016.** |
| Nepārsniedz 0,5 MW | 8,9 | 7,06 | 5,4 | 6,18 | 7,39 | 7,61 | 8,07 | 8,39 | 9,03 |
| Lielāka par 0,5 MW, bet nepārsniedz 1 MW | 20,7 | 16,41 | 12,55 | 14,37 | 17,18 | 17,69 | 18,76 | 19,51 | 21,00 |
| Lielāka par 1 MW | 26,11 | 20,71 | 15,84 | 18,13 | 21,67 | 22,32 | 23,67 | 24,61 | 26,50 |
|  | **2017.** | **2018.** | **2019.** | **2020.** | **2021.** | **2022.** | **2023.** | **2024.** | **2025.1** |
| Nepārsniedz 0,5 MW | 9,13 | 8,88 | 8,36 | 7,5 | 7,57 | 7,65 | 7,73 | 7,8 | 7,96 |
| Lielāka par 0,5 MW, bet nepārsniedz 1 MW | 21,22 | 20,66 | 19,45 | 16,22 | 16,39 | 16,55 | 16,72 | 16,88 | 17,22 |
| Lielāka par 1 MW | 26,78 | 26,06 | 24,54 | 24,55 | 24,8 | 25,05 | 25,3 | 25,55 | 26,06 |

Piezīme. 1 Turpmākajiem gadiem cenas indeksētas saskaņā ar šā pielikuma 1. tabulā norādīto inflācijas prognozi.

1. tabula

**Poligongāzes cenas līmeņatzīmes**

|  |  |
| --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Kurināmā cena bez PVN** *Ckur***, EUR/MWh** |
| **visi gadi** |
| Visas jaudas | 10 |

1. tabula

**Biomasas un biomasas gazifikācijas stacijām piemērojamās līmeņatzīmes**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Īpatnējās investīcijas** *Iīp* **(EUR/kWel)** | **Lietderības koeficients siltumenerģijas pārdošanas cenas aprēķinam** $η\_{ref}$**(%)** |
| Nepārsniedz 1 MW | 4500 | 80 |
| Lielāka par 1 MW, bet nepārsniedz 4 MW | 4000 | 80 |
| Lielāka par 4 MW | 3600 | 80 |

1. tabula

**Biomasas un biomasas gazifikācijas stacijām piemērojamās kurināmā cenas līmeņatzīmes**

|  |
| --- |
| **Kurināmā cena bez PVN** *Ckur***1, EUR/MWh** |
| **2008.** | **2009.** | **2010.** | **2011.** | **2012.** | **2013.** | **2014.** | **2015.** | **2016.** |
| 11,06 | 8,6 | 7,37 | 8,6 | 8,6 | 11,06 | 9,83 | 9,83 | 8,6 |
| **2017.** | **2018.** | **2019.** | **2020.** | **2021.** | **2022.** | **2023.** | **2024.** | **2025.1** |
| 8,6 | 12,29 | 13,07 | 11,02 | 11,44 | 11,89 | 12,34 | 12,82 | 13,31 |

Piezīme.1 Turpmākajiem gadiem cenas indeksētas saskaņā ar šā pielikuma 1. tabulā norādīto inflācijas prognozi.

1. tabula

**Elektroenerģijas vairumtirgus cenas EUR/MWhe no 1995. gada līdz 2020. gadam**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Gads** | **Elektroenerģijas vairumtirgus cenas EUR/MWhe** |  | **Gads** | **Elektroenerģijas vairumtirgus cenas EUR/MWhe** |
| **1995** | 27.03 |  | **2008** | 54.48 |
| **1996** | 35.57 |  | **2009** | 76.45 |
| **1997** | 39.65 |  | **2010** | 92.92 |
| **1998** | 43.08 |  | **2011** | 94.75 |
| **1999** | 43.08 |  | **2012** | 108.50 |
| **2000** | 43.08 |  | **2013** | 80.59 |
| **2001** | 43.08 |  | **2014** | 54.90 |
| **2002** | 43.08 |  | **2015** | 46.12 |
| **2003** | 43.08 |  | **2016** | 39.31 |
| **2004** | 47.15 |  | **2017** | 38.61 |
| **2005** | 48.88 |  | **2018** | 54.97 |
| **2006** | 48.88 |  | **2019** | 51.02 |
| **2007** | 48.88 |  | **2020** | 34.07 |

1. tabula

**Siltumenerģijas ražošanas tarifs EUR/MWh no 1995.gada līdz 2041.gadam**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Gads** | **Siltumenerģijas ražošanas tarifs** $C\_{th t }^{i}$**, EUR/MWh 1** |  | **Gads** | **Siltumenerģijas ražošanas tarifs** $C\_{th t}^{i} $**, EUR/MWh** |  | **Gads** | **Siltumenerģijas ražošanas tarifs** $C\_{th t}^{i} $**, EUR/MWh** |
| **1995** | 11.67 |  | **2011** | 38.44 |  | **2027** | 20.36 |
| **1996** | 12.12 |  | **2012** | 42.06 |  | **2028** | 20.76 |
| **1997** | 12.24 |  | **2013** | 39.16 |  | **2029** | 21.18 |
| **1998** | 12.28 |  | **2014** | 32.63 |  | **2030** | 21.60 |
| **1999** | 12.33 |  | **2015** | 31.91 |  | **2031** | 22.03 |
| **2000** | 12.38 |  | **2016** | 26.11 |  | **2032** | 22.48 |
| **2001** | 12.38 |  | **2017** | 26.11 |  | **2033** | 22.92 |
| **2002** | 12.38 |  | **2018** | 26.83 |  | **2034** | 23.38 |
| **2003** | 12.38 |  | **2019** | 24.99 |  | **2035** | 23.85 |
| **2004** | 12.38 |  | **2020** | 23.28 |  | **2036** | 24.33 |
| **2005** | 16.51 |  | **2021** | 21.68 |  | **2037** | 24.81 |
| **2006** | 21.76 |  | **2022** | 20.20 |  | **2038** | 25.31 |
| **2007** | 26.11 |  | **2023** | 18.81 |  | **2039** | 25.82 |
| **2008** | 36.99 |  | **2024** | 19.19 |  | **2040** | 26.33 |
| **2009** | 39.16 |  | **2025** | 19.57 |  | **2041** | 26.86 |
| **2010** | 38.44 |  | **2026** | 19.96 |  |  |  |

Piezīme. 1 Siltumenerģijas ražošanas tarifu veido siltumenerģijas vidējā cena gala patērētājiem, kas reizināta ar koeficientu 0,7252 (ražošanas tarifa īpatsvars gala tarifā)

1. tabula

**Dabasgāzes stacijām piemērojamās līmeņatzīmes**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Uzstādītā elektriskā jauda** *Pel* | **Īpatnējās investīcijas** *Iīp* **(EUR/kWel)** | **Lietderības koeficients siltumenerģijas pārdošanas cenas aprēķinam** $η\_{ref}$**(%)** |
| Nepārsniedz 1 MW | 1600 | 92 |
| Lielāka par 1 MW, bet nepārsniedz 2 MW | 1300 | 92 |
| Lielāka par 2 MW, bet nepārsniedz 4 MW | 1100 | 92 |

1. tabula

**Dabasgāzes tirdzniecības cenas, ieskaitot akcīzes nodokli**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Gads** | **1995.** | **1996.** | **1997.** | **1998.** | **1999.** | **2000.** | **2001.** | **2002.** |
| Prognozētā gada vidējā dabasgāzes tirdzniecības cena, EUR/MWh (bez PVN) | 12,19 | 14,34 | 15,59 | 16,26 | 16,60 | 17,04 | 17,47 | 17,81 |
| **Gads** | **2003.** | **2004.** | **2005.** | **2006.** | **2007.** | **2008.** | **2009.** | **2010.** |
| Prognozētā gada vidējā dabasgāzes tirdzniecības cena, EUR/MWh (bez PVN) | 18,34 | 19,47 | 20,82 | 22,18 | 24,42 | 36,06 | 37,74 | 39,57 |
| Gads | **2011.** | **2012.** | **2013.** | **2014.** | **2015.** | **2016.** | **2017.** | **2018.** |
| Prognozētā gada vidējā dabasgāzes tirdzniecības cena, EUR/MWh (bez PVN) | 41,38 | 49,14 | 47,35 | 45,89 | 40,72 | 33,20 | 35,66 | 38,75 |
| Gads | **2019.** | **2020.** | **2021.** | **2022.** | **2023.** | **2024.** | **2025.** | **2026.** |
| Prognozētā gada vidējā dabasgāzes tirdzniecības cena, EUR/MWh (bez PVN) | 37,48 | 27,10 | 24,66 | 23,99 | 23,37 | 22,79 | 22,25 | 22,38 |
| Gads | **2027.** | **2028.** | **2029.** | **2030.** | **2031.** | **2032.** | **2033.** | **2034.** |
| Prognozētā gada vidējā dabasgāzes tirdzniecības cena, EUR/MWh (bez PVN) | 22,74 | 23,12 | 23,51 | 23,92 | 24,36 | 24,81 | 25,29 | 25,79 |

Ministru prezidents A. K. Kariņš

Ekonomikas ministrs J. Vitenbergs

Vīza:

Valsts sekretārs E. Valantis