



SABIEDRISKO  
PAKALPOJUMU  
REGULĒŠANAS  
KOMISIJA

---

## KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

### par siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku

---

2018.gada 5.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 mērķis .....	3
II Konsultāciju dokumenta nepieciešamība .....	3
III Papildu informācija.....	4

Pielikumā:

Lēmuma projekts "Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika"

## **I Konsultāciju dokumenta mērķis**

Konsultāciju dokumenta (turpmāk – Dokuments) mērķis ir uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmuma projektu "Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika" (turpmāk – Metodikas projekts).

## **II Konsultāciju dokumenta nepieciešamība**

Regulators ir sagatavojis Metodikas projektu, kas paredz pāreju no kopkapitāla rentabilitātes aprēķināšanas tarifu projektā uz kapitāla atdeves aprēķināšanu siltumenerģijas ražošanai un siltumenerģijas pārvadei un sadalei un siltumenerģijas tirdzniecībai. Šīs izmaiņas nodrošinās to, ka turpmāk regulējamo pakalpojumu tarifu enerģētikas nozarē aprēķinās pēc vienotas pieejas. Metodikas projektā iekļautā regulējamo aktīvu bāzes definīcija ir atbilstoša citu regulējamo sabiedrisko pakalpojumu tarifu metodikās noteiktajai, kas nodrošina to, ka tarifu projekta aprēķinā tiek iekļauta tikai tā komersanta īpašumā esošo aktīvu vērtība un krājumu uzturēšanas izmaksas, kas tiek izmantoti regulējamā pakalpojuma nodrošināšanā. Kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas kārtību siltumenerģijas apgādē noteiks Regulatora izdota metodika "Kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas metodika". Pašlaik notiek publiskā konsultācija arī par šīs metodikas projektu.

Kapitāla atdeve iekļauj īpašnieka peļņu un kreditoru peļņu (procentus). Kapitāla atdevi aprēķina, reizinot kapitāla atdeves likmi ar regulējamās aktīvu bāzes (turpmāk – RAB) vērtību. Kapitāla atdeves apmēru nosaka RAB vērtība. RAB tiek definēta kā komersanta īpašumā esošo uz konkrēto regulējamo pakalpojumu attiecināmo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu iepriekšējā gada finanšu pārskata atlikusī vai bilances vērtība gada beigās. RAB vērtībā neietilpst finanšu ieguldījumi, debitoru parādi, vērtspapīri un līdzdalība kapitālos, naudas līdzekļi, krājumi, pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, kā arī pamatlīdzekļu vērtības daļa, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, citas starptautiskas organizācijas un institūcijas finanšu palīdzības vai finanšu atbalsta. Uz RAB attiecinā tikai pakalpojuma sniegšanai efektīvi izmantojamās aktīvus vai to daļu. RAB atbilst ilgtermiņa pakalpojumu sniegšanai piesaistītā kapitāla vērtībai (pašu kapitāls un ilgtermiņa kredīti). 1.attēlā sniegts uz kapitāla izmaksām attiecināmās vērtības aprēķina salīdzinājums.

Izmantojot kapitāla atdeves pieeju tarifu aprēķināšanā, tarifa izmaksās netiek iekļauti ilgtermiņa kredīta procentu maksājumi, paredzot, ka kapitāla atdeve un nolietojuma iekļaušana kapitāla izmaksās nosedz šos maksājumus. Papildus Metodikas projektā tiek noteikts, ka komersants, aprēķinot nolietojuma izmaksas, nedrīkst izmantot pieeju, kur tarifa izmaksās iekļauj ilgtermiņa kredīta pamatsummas (aizņēmuma pamatdaļas) atmaksu, ja tarifa projektā netiek iekļauts par attiecīgo kredītu iegādātu pamatlīdzekļu nolietojums visā pamatlīdzekļu lietošanas laikā.

## RAB un kopkapitāla aprēķināšana

RAB aprēķināšana		Kopkapitāla aprēķināšana	
Aktīvs (īpašums)		Pasīvs (finansēšanas avoti)	
ILGTERMIŅA IEGULDĪJUMI		PAŠU KAPITĀLS	
I Nemateriālie ieguldījumi	✓	I Pamatkapitāls	✓
II Pamatlīdzekļi	✓	II Rezerves, t.sk. ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerves	✓
t.sk. ES finansētie	✗	III Nesadalītā peļņa, t.sk. iepriekšējo gadu nesadalītā peļņa pārskata gada nesadalītā peļņa	✓
III Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	✗	UZKRĀJUMI	✗
APGROZĀMIE LĪDZEKĻI		KREDITORI	
I Krājumi	✗	I Ilgtermiņa kreditori	✓✗
t.sk. gatavie ražojumi un prece pārdošanai	✗	t.sk.	✓
II Debitori	✗	Aizņēmumi no kredītiestādēm	✓
III Vērtspapīri un līdzdalība kapitālos	✗	No pircējiem saņemtie avansi un parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem	✗
IV Naudas līdzekļi	✗	Nākamo periodu ieņēmumi (ES finansējums)	✗
		II Īstermiņa kreditori	✗

Regulatora sagatavotais Metodikas projekts ir pievienots Dokumenta pielikumā.

### III Papildu informācija

Priekšlikumus un komentārus par Metodikas projektu saistībā ar pāreju uz kapitāla atdeves aprēķināšanu un apgrozījuma rentabilitātes piemērošanu, kā arī par citiem Metodikas projekta jautājumiem (ņemot vērā, ka "Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika" tiks izteikta jaunā redakcijā) lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot tos uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, līdz 2018.gada 27.jūlijam.

Priekšsēdētājs



R. Irklis

## Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika

*Izdota saskaņā ar Enerģētikas likuma 85.panta pirmo daļu  
un likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem"  
9.panta pirmās daļas 2.punktu un 25.panta pirmo daļu*

### I. Vispārīgie jautājumi

1. Metodika nosaka kārtību, kādā komersants aprēķina tarifu šādiem regulējamiem siltumenerģijas apgādes pakalpojumiem: siltumenerģijas ražošanai (izņemot siltumenerģijas ražošanu koģenerācijas iekārtās ar kopējo uzstādīto elektrisko jaudu virs viena megavata), siltumenerģijas pārvadei un sadalei un siltumenerģijas tirdzniecībai.

2. Metodikā ir lietoti šādi termini:

2.1. **dabasgāzes cena** – dabasgāzes gala cena, kas ietver iepirktais dabasgāzes cenu, sistēmas un tirdzniecības pakalpojumu izmaksas.

2.2. **divdaļīgais siltumenerģijas tarifs** – tarifs, kurā siltumenerģijas mainīgās izmaksas ir attiecinātas uz lietotājiem pārdotās siltumenerģijas vienību, nosakot enerģijas maksu, un pastāvīgās izmaksas ir attiecinātas uz kopējo visu lietotāju pieprasīto siltuma jaudu, nosakot jaudas maksu. Komersants saņem enerģijas maksu par pārdoto siltumenerģiju un jaudas maksu par lietotāju pieprasīto siltuma jaudu kā pastāvīgu maksājumu neatkarīgi no lietotāju patērētā siltumenerģijas daudzuma;

2.3. **komersants** – šīs metodikas izpratnē sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs, kurš ir reģistrēts siltumenerģijas ražotāju vai siltumenerģijas tirgotāju reģistros vai kuram ir izsniegta licence siltumenerģijas pārvadei un sadalei;

2.4. **regulējamo aktīvu bāze (RAB)** – komersanta īpašumā esošo uz regulējamo siltumenerģijas apgādes pakalpojumu attiecināmo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu vērtība;

2.5. **siltumenerģijas lietotājs** – fiziska vai juridiska persona, kas siltumenerģiju pērk no komersanta un patērē savām vajadzībām vai lieto to energoapgādē vai cita veida komercdarbībā;

2.6. **siltumenerģijas ražotājs** – komersants, kas sniedz tikai siltumenerģijas ražošanas pakalpojumu un pārdod siltumenerģiju par siltumenerģijas ražošanas tarifu;

2.7. **uzstādītā siltuma jauda (bruto siltuma jauda)** – siltumenerģiju ražojošo iekārtu (izņemot koģenerācijas iekārtas ar kopējo uzstādīto elektrisko jaudu virs viena megavata) kopējā siltuma jauda atbilstoši iekārtas izgatavotāja norādītajām iekārtu siltuma jaudām;

2.8. **viendaļīgais siltumenerģijas tarifs** – tarifs, kurā siltumenerģijas mainīgās un pastāvīgās izmaksas ir attiecinātas uz lietotājiem pārdotās siltumenerģijas vienību. Komersants saņem maksājumus par siltumenerģiju pēc noteiktā viendaļīgā tarifa par patērēto siltumenerģiju;

3. Komersants siltumenerģijas apgādes pakalpojuma tarifa projekta (turpmāk – tarifa projekts) Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (turpmāk – Regulators) oriģinālu iesniedz rakstveidā un

elektroniskā formā. Kopā ar tarifa projektu komersants saskaņā ar Regulatora noteikumiem par tarifus veidojošo izmaksu pamatojumu iesniedz informāciju un dokumentus, kas apliecina tarifa projektā iekļauto izmaksu pamatojumu.

4. Komersants iesniedz informāciju Regulatoram par kārtējā gada sagaidāmajām izmaksām un iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām, faktisko un plānoto grāmatvedības bilanci.

5. Tarifa projektu aprēķina, balstoties uz izmaksām viena pilna gada laikā.

6. Tarifa veidu (viendaļīgais siltumenerģijas tarifs vai divdaļīgais siltumenerģijas tarifs) komersants izvēlas, vienojoties ar siltumenerģijas lietotājiem.

7. Komersants tarifa projektu aprēķina atsevišķi katram siltumenerģijas apgādes pakalpojumam – siltumenerģijas ražošanai, pārvadei un sadalei, tirdzniecībai.

8. Iesniedzot tarifa projektu siltumenerģijas ražošanai, komersants iesniedz arī katra atsevišķa siltuma avota siltumenerģijas bilanci un kurināmā aprēķinu (saskaņā ar 25.punktu) un informāciju par ražošanas tarifa izmaksām.

9. Komersants, kura mainīgās izmaksas (kurināmais vai pirkta siltumenerģija) ir atkarīgas no dabasgāzes cenas, tarifus var aprēķināt (aprēķinu norāda tabulas veidā) pie dažādām dabasgāzes cenām ar dabasgāzes cenas soli 0,50 EUR/MWh 30 cenas zem un 30 cenas virs aktuālās dabasgāzes cenas, kas noapaļota līdz 0,50 EUR/MWh, ja izpildās viens no šādiem kritērijiem:

9.1. komersants ražo, pārvada un pārdod lietotājiem siltumenerģiju, bet neiepērk siltumenerģiju no cita komersanta;

9.2. komersants saražoto siltumenerģiju pārdod citam siltumapgādes komersantam;

9.3. komersants visu lietotājiem piegādāto siltumenerģiju iepērk;

9.4. komersanta iepirktās siltumenerģijas cena vai tarifs ir fiksēts vai iepirktās siltumenerģijas cena piesaistīta paša komersanta ražotās siltumenerģijas izmaksām par vienu vienību.

10. Komersants tarifa projektā siltumenerģijas ražošanai izmanto saimnieciski izdevīgāko kurināmā cenas piedāvājumu, to pamatojot (iesniedzot visus saņemtos piedāvājumus un to apkopojumu, norādot piegādātāja izvēles kritērijus), kā arī iesniedzot attiecīgā kurināmā piegādes līguma kopiju.

11. Ja siltuma avotā saražotā siltumenerģija tiek izmantota tehnoloģiskajā procesā paša komersanta vajadzībām vai tiek izmantota citiem mērķiem, visas izmaksas sadala proporcionāli enerģijas apjomiem. Tarifa projektā iekļauj tikai to izmaksu daļu, kura attiecināma uz siltumenerģijas lietotājiem nodotās siltumenerģijas daļu, kurai rēķina konkrēto tarifu.

12. Ja komersants siltumenerģijas pakalpojumus sniedz vairākās tehniski savstarpēji nesaistītās centralizētās siltumapgādes sistēmās, komersantam ir tiesības aprēķināt siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifus katrai centralizētās siltumapgādes sistēmai atsevišķi. Komersants iesniedz visu plānoto pastāvīgo izmaksu kopsavilkumu un to sadalījumu, attiecinot izmaksas uz katru centralizētās siltumapgādes sistēmu. Komersants pamato pielietotās izmaksu attiecināšanas metodes un izmaksu virzītājus.

13. Komersants precīzi un pārskatāmi atspoguļo siltumenerģijas ražošanai, sadalei, pārvadei un tirdzniecībai nepieciešamās tehnoloģiski un ekonomiski pamatotās izmaksas, iekļaujot tajās tikai ar šiem darbības veidiem saistītos aktīvus un darbības.

14. Tarifa projektā neietver izmaksas debitoriem (uzkrājumus šaubīgo debitoru veidošanai).

15. Izmaksu prognozēs neietver inflāciju, kurināmā un elektroenerģijas cenu izmaiņas, nodokļu un nodevu izmaiņas un citu valsts noteiktu maksājumu izmaiņas.

16. Aprēķinot siltumenerģijas ražošanas izmaksas, ražošanas izmaksās iekļauj visas izmaksas, kas saistītas ar koģenerācijas staciju ar uzstādīto elektrisko jaudu zem viena megavata, un no kopējām ražošanas izmaksām izslēdz ieņēmumus no elektroenerģijas pārdošanas, kuri reizināti ar koeficientu, kas nav mazāks par 0,94.

17. RAB vērtības aprēķinos iekļauj komersanta īpašumā esošo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu iepriekšējā gada finanšu pārskata atlikušo vai bilances vērtību gada beigās, neiekļaujot finanšu ieguldījumus, debitoru parādus, vērtspapirus un līdzdalību kapitālos, naudas līdzekļus, krājumus, pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, kā arī pamatlīdzekļu vērtības daļu, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, citas starptautiskas organizācijas un institūcijas finanšu palīdzības vai finanšu atbalsta. RAB atbilst pakalpojuma ilgtermiņa sniegšanai piesaistītā kapitāla vērtībai (pašu kapitāls, ilgtermiņa kredīti).

18. Kapitāla atdeves aprēķinam pielietojamo RAB vērtību aprēķina:

18.1. siltumenerģijas ražošanai:

$$RAB_{R-MAX} = RAB_R \times k, \text{ kur}$$

k – uzstādītās siltuma jaudas noslodzes koeficients, ko aprēķina saskaņā ar formulu  $k = H/1200$ . Ja k vērtība ir lielāka par 1,  $RAB_{R-MAX}$  vērtības noteikšanai pielieto  $k = 1$ ;

18.2. siltumenerģijas pārvadei un sadalei:

$$RAB_{PS-MAX} = RAB_{PS} \times z, \text{ kur}$$

z - zudumu koeficients, ko aprēķina saskaņā ar formulu  $z = 17/Q_{zud}\%$ . Ja z vērtība ir lielāka par 1,  $RAB_{PS-MAX}$  vērtības noteikšanai pielieto  $z = 1$ ;

18.3. siltumenerģijas tirdzniecībai:

$$RAB_{T-MAX} = RAB_T, \text{ kur}$$

$RAB_T$  - uz siltumenerģijas tirdzniecību attiecināmo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu vērtība.

19. Kapitāla atdeves likmi nosaka Regulators saskaņā ar kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas metodiku.

20. Pamatlīdzekļu vai to daļas, kas netiek efektīvi izmantota siltumenerģijas apgādes pakalpojuma sniegšanai, bilances vērtību neietver RAB, un to nolietojumu nesedz ar tarifu. Regulators var uzdot komersantam iesniegt pamatlīdzekļu tehniskā stāvokļa un kalpošanas ilguma izvērtējumu.

21. Aprēķinot nolietojumu pamatlīdzekļiem, kas finansēti no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, citas starptautiskas organizācijas un institūcijas saņemtā finanšu atbalsta (finanšu palīdzības), pamatlīdzekļu vērtību samazina par attiecīgā finanšu atbalsta (finanšu palīdzības) vērtību, kas norādīta komersanta bilances postenī "Nākamo periodu ieņēmumi" un noteikta atbilstoši Ministru kabineta noteiktajai kārtībai, kādā finanšu pārskatos atspoguļojams valsts, pašvaldību, ārvalstu, Eiropas Savienības, citu starptautisko organizāciju un institūciju finansiālais atbalsts (finanšu palīdzība), ziedojumi un dāvinājumi naudā vai natūrā.

22. Ja komersanta veiktu optimizācijas pasākumu vai investīciju siltumapgādes sistēmas efektivitātes paaugstināšanai rezultātā ir panākts siltumenerģijas apgādes pakalpojumu kopējo izmaksu samazinājums vairāk nekā par 2%, salīdzinot ar kopējām izmaksām apstiprinātajā tarifā, komersants, iesniedzot jaunu tarifa projektu, var aprēķināt izmaksu samazinājuma ieguvuma komponenti. Tarifs, kura aprēķinā ir iekļauta izmaksu samazinājuma ieguvuma komponente, var tikt apstiprināts uz laiku, kas nav ilgāks par trīs gadiem no tarifa spēkā stāšanās brīža. Ja komersants trīs gadu laikā iesniedz jaunu siltumenerģijas tarifa projektu, izmaksu samazinājuma ieguvuma komponentes piemērošanas laiku samazina tā, lai kopējais tās piemērošanas laiks nepārsniegtu trīs gadus.

23. Izmaksu samazinājuma ieguvuma komponenti aprēķina šādi:

viendalīgā tarifa gadījumā:  $ISK=0,5 \times (I_{apst} - I)/Q_{piepr}$ , [EUR/MWh];

divdalīgā tarifa gadījumā:  $ISK=0,5 \times (I_{apst} - I)/Q_{Jpiepr}$ , [tūkst.EUR/MW],

kur:

$I_{apst}$  – kopējās izmaksas apstiprinātajā tarifā;

$I$  – siltumenerģijas apgādes pakalpojumu kopējās izmaksas pēc optimizācijas pasākumu vai investīciju siltumapgādes sistēmas efektivitātes paaugstināšanai veikšanas;

$Q_{piepr}$  – lietotājiem nodotais siltumenerģijas daudzums;

$Q_{Jpiepr}$  – kopējā pieprasītā siltuma jauda.

24. Komersants tarifa projekta aprēķinā iekļauj iepriekšējā perioda, kas nav ilgāks par diviem gadiem, neparedzētos ieņēmumus un ir tiesīgs iekļaut neparedzētās izmaksas. Neparedzētās izmaksas un ieņēmumus veido nodokļu un nodevu izmaiņas, kurināmā, pirktās siltumenerģijas cenu un pārdotās elektroenerģijas cenu izmaiņas. Iepriekšējā perioda neparedzētās izmaksas vai ieņēmumus komersants sadala uz laika periodu, ne ilgāku par diviem gadiem, aprēķinot siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projektu uz attiecīgo laika posmu. Vienlaicīgi komersants aprēķina siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projektu bez neparedzētajām izmaksām vai ieņēmumiem.

25. Ja par 10% mainās tarifa aprēķinam izmantotie prognozētie siltumenerģijas apjoma rādītāji vai par 5% mainās tarifa aprēķinā iekļautās prognozētās kopējās izmaksas, komersants iesniedz jaunu tarifa projektu, kas balstīts uz koriģētajiem siltumenerģijas apjomiem un izmaksām.

## II. Tarifa projekta aprēķināšanas, iesniegšanas un izvērtēšanas kārtība

26. Komersants siltumenerģijas bilanci un kurināmā patēriņu aprēķina saskaņā ar 1.tabulu "Siltumenerģijas daudzums un kurināmā patēriņš". Ja komersants izmanto vairākus kurināmā veidus, tad 1.tabulas 26.9., 26.14., 26.15., 26.16., 26.18., 26.20. un 26.21.rindā datus sniedz par katru kurināmā veidu atsevišķi, izveidojot tabulā papildu rindas.

1.tabula

### Siltumenerģijas daudzums un kurināmā patēriņš

Nr. p.k.		Mērvienība	Apzīmējums, aprēķina izteiksme
26.1.	Uzstādītā siltuma jauda	MW	$Q_{Juzst}$
26.2.	Kopējā pieprasītā siltuma jauda	MW	$Q_{Jpiepr}$
26.3.	Lietotājiem nodotā siltumenerģija	MWh	$Q_{piepr}$
26.4.	Pārvades un sadales zudumi	MWh	$Q_{zud}$
26.5.	Iepirktā siltumenerģija	MWh	$Q_{iepr}$
26.6.	Siltumtīklos nodotā siltumenerģija	MWh	$Q_{neto} = Q_{piepr} + Q_{zud}$
26.7.	No katlumājas nodotā siltumenerģija	MWh	$Q_{k.m.} = Q_{neto} - Q_{iepr}$
26.8.	Katlumājas siltuma pašpatēriņš	MWh	$Q_{pašp}$
26.9.	Saražotā siltumenerģija	MWh	$Q_{bruto} = Q_{k.m.} + Q_{pašp}$
26.10.	Saražotā elektroenerģija	MWh	$E^{Bruto}$

Nr. p.k.		Mērvienība	Apzīmējums, aprēķina izteiksmes
26.11.	Nodotā elektroenerģija	MWh	$E^{Neto}$
26.12.	Īpatnējie pārvades un sadales zudumi	%	$Q_{zud}\% = Q_{zud}/Q_{neto} \times 100$
26.13.	Uzstādītās jaudas izmantošanas stundu skaits	stundas/gadā	$H = Q_{bruto}/Q_{Juzst}$
26.14.	Siltumenerģijas ražošanas lietderības koeficients	%	LK
26.15.	Kurināmā patēriņš enerģijas vienībās	MWh	$KP = Q_{bruto}/LK$
26.16.	Izmantotā kurināmā zemākais sadeģšanas siltums	MWh/nat.vien.	ZSS
26.17.	Dabaszgāzes augstākais sadeģšanas siltums	MWh/nat.vien.	ASS
26.18.	Kurināmā patēriņš naturālās vienībās	nat.vien.	$KP_{nv} = KP/ZSS$
26.19.	Dabaszgāzes patēriņš naturālās vienībās	tūkst.nm <sup>3</sup>	$KP_{nv} = KP/ASS$
26.20.	Kurināmā cena naturālās vienībās bez nodokļiem	EUR/nat.vien.	CK <sub>nv</sub>
26.21.	Kurināmā cena enerģijas vienībās	EUR/MWh	$CK = CK_{nv}/ZSS$

27. Atsevišķu 1.tabulas rindu skaidrojumi:

27.1. tabulas 26.2.rinda – kopējo pieprasīto siltuma jaudu var aprēķināt, summējot siltumenerģijas lietotāju pieprasīto siltuma jaudu vai pēc formulas:

$$Q_{piepr} = \left( \frac{Q_{NOD1} + Q_{NOD2} + Q_{NOD3}}{3 \times 2000} \right) + Q_{Jkor} - Q_{Jatsl}$$

kur

$Q_{NOD1}$  un  $Q_{NOD2}$  – divos iepriekšējos gados faktiski lietotājiem nodotais siltumenerģijas apjoms, kas izteikts megavatstundās (MWh);

$Q_{NOD3}$  – kārtējā gada plānotais lietotājiem nodotais siltumenerģijas apjoms, kas izteikts megavatstundās (MWh);

$Q_{Jkor}$  – tādu lietotāju objektu maksimālā pieslēgtā siltumslodze, kuri plāno uzsākt siltumenerģijas lietošanu vai izmanto, vai plāno izmantot citu siltumenerģijas apgādes veidu, vienlaikus saglabājot pieslēgumu centralizētajai siltumapgādes sistēmai;

$Q_{Jatsl}$  – tādu lietotāju objektu maksimālā pieslēgtā siltumslodze, kuri pārtraukuši siltumenerģijas lietošanu vai nav patērējuši siltumenerģiju triju gadu periodā.

27.2. tabulas 26.3.rinda – siltumenerģijas patēriņu nosaka, izmantojot faktiskos stacionāru siltuma skaitītāju mērījumu rādītājus siltuma avotā vai siltuma skaitītāju mērījumu rādītājus lietotāju siltumpunktos par ne mazāk kā trīs gadu ilgu periodu. Ja aprēķinā tiek ņemtas vērā energoefektivitātes pārmaiņas un jauni pieslēgumi centralizētajai siltumapgādes sistēmai, komersants pamato siltumenerģijas patēriņa izmaiņas.

27.3. tabulas 26.4.rinda – prognozējamais siltuma zudumus nosaka, izmantojot faktiskos aprēķinus pēc siltuma skaitītāju mērījumu rādītājiem siltuma avota izvadā un ēku ievados un ņemot vērā energoefektivitātes pārmaiņas;

27.4. tabulas 26.8.rinda – siltumenerģijas daļa, ko patērē siltumenerģiju ražojošās un pārveidojošās iekārtas un palīgiekārtas;

27.5. tabulas 26.7.rinda – no katlumājas nodotās siltumenerģijas daudzumu nosaka uz siltumenerģijas ražotāja piederības robežas;

27.6. tabulas 26.14.rinda – ja tiek ražots koģenerācijas iekārtās, ietver saražotās siltumenerģijas un elektroenerģijas apjomus un patērēto kopējo kurināmo;

27.7 tabulas 26.16.rinda – norāda kurināmā zemāko sadegšanas siltumu, pie kura nosaka kurināmā pirkšanas līgumcenu.

28. Komersants tarifa projektu siltumenerģijas ražošanai aprēķina saskaņā ar 2.tabulu "Siltumenerģijas ražošanas tarifs", klāt pievienojot iekļauto izmaksu skaidrojumu un pamatojošos dokumentus. Ja komersants izmanto vairākus kurināmā veidus, 2.tabulas 28.1.rindā datus sniedz par katru kurināmā veidu atsevišķi, izveidojot tabulā papildu rindas.

2.tabula

### Siltumenerģijas ražošanas tarifs

Nr. p.k.		Mērvienība	Apzīmējums, aprēķina izteiksme
<b>Mainīgās izmaksas:</b>			
28.1.	Kurināmā izmaksas	tūkst. EUR	$IK = (KP \times CK)/1000$
28.2.	Dabas resursu nodoklis	tūkst. EUR	NDR
28.3.	Emisijas kvotu izmaksas	tūkst. EUR	$IKV = ckv \times Ustrp$
28.4.	Elektroenerģijas izmaksas	tūkst. EUR	IEL1
28.5.	Ūdens un ķīmikāliju izmaksas	tūkst. EUR	IŪ
28.6.	Iepirtās siltumenerģijas izmaksas, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc viendabīga tarifa	tūkst. EUR	IIEP
28.7.	Iepirtās siltumenerģijas enerģijas komponente, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc divdabīga tarifa	tūkst. EUR	IIEPm
28.8.	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	PM1
28.9.	<b>Mainīgās izmaksas kopā</b>	tūkst. EUR	$IM1 = IK + NDR + IKV + IEL1 + IŪ + IIEP + IIEPm + PM1$
<b>Pastāvīgās izmaksas:</b>			
28.10.	Iepirtās siltumenerģijas jaudas komponente, ja siltumenerģija tiek	tūkst. EUR	IIEPp

Nr. p.k.		Mērvienība	Apzīmējums, aprēķina izteiksme
	iepirkta pēc divdaļīga tarifa		
28.11.	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs1
28.12.	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem1
28.13.	Krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Ifin1
28.14.	Pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu nolietojums	tūkst. EUR	NOL1
28.15.	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr1
28.16.	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp1
28.17.	Ražošanas pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	IRp=IIEPp+Idarbs1+Irem1+ Ifin1+NOL1+Iapdr1+Ipp1
28.18.	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN1
	<b>Pastāvīgās izmaksas kopā</b>	tūkst. EUR	IP1 = IRp + NĪN1
28.19.	Kapitāla atdeve	tūkst. EUR	$P_{KA1}=RAB_{R-MAX} \times wacc$
28.20.	$RAB_{R-MAX}$	tūkst. EUR	$RAB_{R-MAX} = RAB_R \times k$
28.21.	Uzstādītās siltuma jaudas koeficients		$k = H/1200$
28.22.	Ražošanas izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IR=IM1 + IP1 + P_{KA1}$
28.23.	<b>Ražošanas viendabīga gadījumā tarifa</b>	EUR/MWh	$T1 =IR \times 1000 / Q_{neto}$
28.24.	Ražošanas siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EK_{Q1} = IM1 \times 1000 /Q_{neto}$
28.25.	Ražošanas siltuma jaudas maksas divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JK_{Q1} = (IP1 + P_{KA1}) / Q_{piepr}$

29. Atsevišķu 2.tabulas rindu skaidrojumi:

29.1. tabulas 28.2.rinda – aprēķina saskaņā ar likumu "Par dabas resursu nodokli" atbilstoši kurināmā patēriņam;

29.2. tabulas 28.3.rinda – aprēķina, emisijas kvotu iegādes cenu reizinot ar starpību starp piešķirto un nepieciešamo emisijas kvotu apjomu gadā;

29.3. tabulas 28.4.rinda – ietver pirktais elektroenerģijas izmaksas siltumenerģijas ražošanas nodrošināšanai;

29.4. tabulas 28.13.rinda – ietver krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas atbilstoši plānotajam krājumu aprites ciklam, piemērojot komersanta faktisko aizņēmuma likmi. Krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas tiek novērtētas, ņemot vērā nepārtrauktu un drošības prasībām atbilstošu siltumenerģijas ražošanas pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo krājumu apjomu. Ja faktiskā aizņēmuma likme, ko piemēro krājumu finansēšanas izmaksu novērtēšanai, pārsniedz pēdējo 6 mēnešu vidējo Latvijas Bankas publicēto nefinanšu sabiedrībām izsniegto īstermiņa kredītu (*euro*) mainīgo procentu likmi (jaunajiem darījumiem) atbilstoši krājumu apjomiem, krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas tiek novērtētas, piemērojot pēdējo 6 mēnešu vidējo Latvijas Bankas publicēto nefinanšu sabiedrībām izsniegto īstermiņa kredītu (*euro*) mainīgo procentu likmi (jaunajiem darījumiem) atbilstoši krājumu apjomiem. Šajā pozīcijā neuzskaita ar kapitalizētu remontu un jaunu pamatlīdzekļu izveidi saistītās izmaksas un to veikšanai uzturēto krājumu finansēšanas izmaksas;

29.5. tabulas 28.16.rinda – parāda citas 2.tabulā neminētās izmaksas, tās raksturojot;

29.6. tabulas 28.20.rinda – RAB<sub>R</sub> – uz siltumenerģijas ražošanu attiecināmo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu vērtība.

30. Komersants tarifa projektu siltumenerģijas pārvadei un sadales aprēķina saskaņā ar 3.tabulu "Siltumenerģijas pārvades un sadales tarifs".

3.tabula

### Siltumenerģijas pārvades un sadales tarifs

Nr. p.k.	Mērvienība	Apzīmējums, aprēķina izteiksme
<b>Mainīgās izmaksas:</b>		
30.1.	Siltumenerģijas pārvades un sadales zudumu izmaksas	tūkst. EUR Izud = Qzud × T 1/1000
30.2.	Elektroenerģijas, ūdens, ķīmikāliju izmaksas	tūkst. EUR IEL2
30.3.	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR PM2
30.4.	<b>Mainīgās izmaksas kopā</b>	tūkst. EUR IM2=Izud+IEL2+PM2
<b>Pastāvīgās izmaksas:</b>		
30.5.	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR Idarbs2
30.6.	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR Irem2
30.7.	Krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas	tūkst. EUR Ifin2
30.8.	Pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu nolietojums	tūkst. EUR NOL2
30.9.	Apdrošināšana	tūkst. EUR Iapdr2
30.10.	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR Ipp2
30.11.	Sadales pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR ISp=Idarbs2+Irem2+ Ifin2+NOL2+Iapdr2 +Ipp2
30.12.	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR NĪN2
30.13.	<b>Pastāvīgās izmaksas kopā</b>	tūkst. EUR IP2 = ISp + NĪN2
30.14.	Kapitāla atdeve	tūkst. EUR PKA2=RAB <sub>PS-MAX</sub> × wacc

Nr. p.k.		Mērvienība	Apzīmējums, aprēķina izteiksme
30.15.	RAB <sub>PS-MAX</sub>	tūkst. EUR	$RAB_{PS-MAX} = RAB_{PS} \times k$
30.16.	Zudumu koeficients		$z = 17/Q_{zud}\%$
30.17.	Pārvades un sadales izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IS = IM2 + IP2 + P_{KA2}$
30.18.	<b>Pārvades un sadales tarifs viendabīga tarifa gadījumā</b>	EUR/MWh	$T2 = IS \times 1000 / Q_{piepr}$
30.19.	Pārvades un sadales tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EK_{Q2} = IM2 \times 1000 / Q_{piepr}$
30.20.	Pārvades un sadales tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JK_{Q2} = (IP2 + P_{KA2}) / Q_{piepr}$

### 31. Atsevišķu 3.tabulas rindu skaidrojumi:

31.1. tabulas 30.7.rinda – ietver krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas atbilstoši plānotajam krājumu aprites ciklam, piemērojot komersanta faktisko aizņēmuma likmi. Krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas tiek novērtētas, ņemot vērā nepārtrauktu un drošības prasībām atbilstošu siltumenerģijas pārvades un sadales pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo krājumu apjomu. Ja faktiskā aizņēmuma likme, ko piemēro krājumu finansēšanas izmaksu novērtēšanai, pārsniedz pēdējo 6 mēnešu vidējo Latvijas Bankas publicēto nefinanšu sabiedrībām izsniegto īstermiņa kredītu (*euro*) mainīgo procentu likmi (jaunajiem darījumiem) atbilstoši krājumu apjomiem, krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas tiek novērtētas, piemērojot pēdējo 6 mēnešu vidējo Latvijas Bankas publicēto nefinanšu sabiedrībām izsniegto īstermiņa kredītu (*euro*) mainīgo procentu likmi (jaunajiem darījumiem) atbilstoši krājumu apjomiem. Šajā pozīcijā neuzskaita ar kapitalizētu remontu un jaunu pamatlīdzekļu izveidi saistītās izmaksas un to veikšanai uzturēto krājumu finansēšanas izmaksas;

31.2. tabulas 30.15.rinda – RAB<sub>PS</sub> – uz siltumenerģijas ražošanu attiecināmo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu vērtība.

32. Komersants tarifa projektu siltumenerģijas tirdzniecībai aprēķina saskaņā ar 4.tabulu "Siltumenerģijas tirdzniecības tarifs".

4.tabula

### Siltumenerģijas tirdzniecības tarifs

Nr. p.k.		Mērvienība	Apzīmējums, aprēķina izteiksme
32.1.	<b>Mainīgās izmaksas</b>	tūkst. EUR	IM3
	<b>Pastāvīgās izmaksas:</b>		
32.2.	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs3
32.3.	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem3
32.4.	Pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu nolietojums	tūkst. EUR	NOL3
32.5.	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr3
32.6.	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp3

Nr. p.k.		Mērvienība	Apzīmējums, aprēķina izteiksme
32.7.	Tirdzniecības pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$ITp = I_{darbs3} + I_{rem3} + NOL3 + I_{apdr3} + I_{pp3}$
32.8.	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	$N\dot{I}N3$
32.9.	<b>Pastāvīgās izmaksas kopā</b>	tūkst. EUR	$IP3 = ITp + N\dot{I}N3$
32.10.	Kapitāla atdeve	tūkst. EUR	$P_{KA3} = RAB_{T-MAX} \times wacc$
32.11.	Tirdzniecības izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IT = IM3 + IP3 + P_{KA3}$
32.12.	<b>Tirdzniecības tarifs viendalīga tarifa gadījumā</b>	EUR/MWh	$T3 = IT \times 1000 / Q_{piepr}$
32.13.	Tirdzniecības tarifa siltumenerģijas komponente divdalīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$E_{KQ3} = IM3 \times 1000 / Q_{piepr}$
32.14.	Tirdzniecības tarifa siltuma jaudas maksa divdalīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JK_{Q3} = (IP3 + P_{KA3}) / Q_{Jpiepr}$

33. Vertikāli integrēts komersants tarifa projektu visiem regulējamiem siltumenerģijas apgādes pakalpojumiem kopā aprēķina saskaņā ar 5.tabulu "Siltumenerģijas gala tarifs".

5.tabula

#### Siltumenerģijas gala tarifs

Nr. p.k.		Mērvienība	Apzīmējums, aprēķina izteiksme
33.1.	Kopējās izmaksas	tūkst. EUR	$I = IR + IS + IT - Izud$
33.2.	<b>Gala tarifs viendalīga tarifa gadījumā</b>	<b>EUR/MWh</b>	<b><math>T = T1 + T2 + T3</math></b>
33.3.	Siltumenerģijas gala tarifa siltumenerģijas komponente divdalīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$E_{KQ} = IM \times 1000 / Q_{piepr}$
33.4.	Kopējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	$IM = IM1 + IM2 + IM3$
33.5.	Siltumenerģijas gala tarifa siltuma jaudas maksa divdalīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JK_Q = (IP + P_{KA1} + P_{KA2} + P3) / Q_{Jpiepr}$
33.6.	Kopējās pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	$IP = IP1 + IP2 + IP3$
33.7.	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$IP_v = (IP + P_{KA1} + P_{KA2} + P3) \times 1000 / Q_{piepr}$

34. Komersants, kas aprēķina tikai siltumenerģijas ražošanas tarifu un ražošanas procesā izmanto dabasgāzi, pie aprēķinātā siltumenerģijas ražošanas tarifa pieskaita dabasgāzes akcīzes nodokļa komponenti  $K_{AKCraž}$ . Dabasgāzes akcīzes nodokļa komponenti (EUR/MWh) aprēķina saskaņā ar formulu  $K_{AKCraž} = Y \times KP / Q_{neto}$ , kur Y ir dabasgāzes akcīzes nodokļa likme EUR/MWh.

35. Komersants, kas aprēķina siltumenerģijas gala tarifu un ražošanas procesā izmanto dabasgāzi, pie aprēķinātā siltumenerģijas gala tarifa pieskaita dabasgāzes akcīzes nodokļa komponenti,  $K_{AKCgala}$ .

Dabaszgāzes akcīzes nodokļa komponenti (EUR/MWh) aprēķina saskaņā ar formulu  $K_{AKCgala} = Y \times KP / Q_{piepr}$ , kur Y ir dabaszgāzes akcīzes nodokļa likme EUR/MWh.

36. Tarifu projektu Regulators izvērtē likumā "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" noteiktajos termiņos.

37. Regulators apstiprina vai noraida tarifus, izvērtējot to veidojošo izmaksu pamatojumu.

38. Regulators pēc savas iniciatīvas vai komersanta pieprasījuma var noteikt tarifu piemērošanas kārtību un kārtību, kādā komersants informē lietotājus, attiecīgo pašvaldību un Regulatoru par piemērojamiem tarifiem. Komersants, kas atbilst vienam no 9.punktā noteiktajiem kritērijiem, piemērojot siltumenerģijas tarifu, saskaņā ar Regulatora komersantam adresētajā lēmumā noteikto tarifu piemērošanas kārtību ņem vērā konkrētajā mēnesī aktuālo dabaszgāzes cenu, iepirtās siltumenerģijas cenu, pārdotās elektroenerģijas cenu un iepriekšējā periodā piemēroto un faktisko dabaszgāzes cenu, iepirtās siltumenerģijas cenu un pārdotās elektroenerģijas cenu.

39. Tarifu projekta izvērtēšanas laikā komersants var iesniegt tarifu projekta labojumus un papildinājumus.

40. Komersants var iesniegt Regulatoram pamatotu pieprasījumu atļaut pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku.

41. Regulators pēc savas iniciatīvas vai komersanta pieprasījuma atbilstoši Enerģētikas likuma 6.panta 3.<sup>1</sup>daļai var dot uz noteiktu termiņu atļauju komersantam pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku, ja ir mainījusies kurināmā cena vai iepirtās siltumenerģijas cena. Atļaujā Regulators nosaka atskaites periodu komersanta iesniedzamajai informācijai par kurināmā un iepirtās siltumenerģijas izmaksu izmaiņām.

42. Ja komersants ir saņēmis 41.punktā minēto atļauju un pieņem lēmumu par jauniem tarifiem, tad ne vēlāk kā 30 dienas pirms jauno tarifu spēkā stāšanās brīža komersants publicē tarifus oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis", nosūta attiecīgajai pašvaldībai iedzīvotāju informēšanai un ievietošanai tās tīmekļvietnē internetā un publicē savā tīmekļvietnē internetā, ja tāda ir, un vienlaikus iesniedz Regulatoram pamatojumu jaunajiem tarifiem, iesniedzot šādu informāciju:

42.1. tarifu aprēķinu (arī "Excel" formā), kas aprēķināts, pamatojoties uz spēkā esošajā tarifā iekļautajām izmaksām, izmainot tikai kurināmā izmaksas, iepirtās siltumenerģijas izmaksas un ieņēmumus par pārdoto elektroenerģiju, kas pamatotas ar kurināmā cenas, iepirtās siltumenerģijas cenas un pārdotās elektroenerģijas cenas izmaiņām;

42.2. iepriekšējā perioda piemēroto tarifu atbilstošās kurināmā cenas, iepirtās siltumenerģijas cenas, pārdotās elektroenerģijas cenas un iepriekšējā perioda faktiskās kurināmā cenas, iepirtās siltumenerģijas cenas, pārdotās elektroenerģijas cenas, šo datu salīdzinājumu un faktisko kurināmā patēriņu, iepirtās siltumenerģijas apjomu un pārdotās elektroenerģijas apjomu;

42.3. pamatojumu kurināmā un iepirtās siltumenerģijas cenu izmaiņām un pamatojošos dokumentus, ja pamatojošie dokumenti nav jau iepriekš iesniegti Regulatorā;

42.4. citus dokumentus, kuri pamato jauno tarifu nepieciešamību.

43. Regulators 21 dienas laikā pēc jauno tarifu un pamatojuma saņemšanas izvērtē iesniegto tarifu atbilstību šai metodikai un iesniegto tarifu pamatojumu.

44. Ja Regulators 21 dienas laikā pēc jauno tarifu un pamatojuma saņemšanas nav pieņēmis lēmumu par iesniegto tarifu neatbilstību šai metodikai vai nav noraidījis iesniegto tarifu pamatojumu, tad tarifi stājas spēkā komersanta noteiktajā laikā.

45. Ja Regulators 21 dienas laikā pēc jauno tarifu un pamatojuma saņemšanas pieņem lēmumu par iesniegto tarifu neatbilstību šai metodikai vai noraida iesniegto tarifu pamatojumu, tad tarifi nestājas spēkā komersanta noteiktajā laikā. Pieņemto lēmumu Regulators septiņu dienu laikā pēc lēmuma pieņemšanas nosūta komersantam, publicē oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" paziņojumu par pieņemto lēmumu, kurā atsauc tarifu spēkā stāšanos, un nosūta attiecīgajai pašvaldībai iedzīvotāju informēšanai un ieviešanai tās tīmekļvietnē internetā.

### **III. Noslēguma jautājumi**

46. Siltumenerģijas apgādes pakalpojuma tarifa projekts, kuru komersants iesniedzis Regulatorā līdz šīs metodikas spēkā stāšanās dienai un kura izvērtēšana nav pabeigta, tiek izskatīts saskaņā ar šo metodiku.

47. Komersants, kuram Regulators līdz 2017.gada 3.aprīlim ir apstiprinājis tarifus pie dažādām dabasgāzes tirdzniecības cenām, no 2017.gada 3.aprīļa līdz dienai, kad komersants sāk piemērot apstiprināto tarifu saskaņā ar 38. un 49.punktu vai kad stājas spēkā jauni tarifi, piemēro Regulatora apstiprināto tarifu, kas atbilst dabasgāzes apgādes komersanta pēdējai publicētajai dabasgāzes tirdzniecības cenai.

48. Komersants, kuram Regulators līdz 2017.gada 3.aprīlim apstiprinājis tarifus tabulas veidā pie dažādām dabasgāzes tirdzniecības cenām vai dabasgāzes diferencētajiem tirdzniecības gala tarifiem, var iesniegt Regulatorā pieprasījumu noteikt apstiprināto tarifu piemērošanas kārtību, pārejai no mērvienības "EUR/tūkst.nm<sup>3</sup>" uz "EUR/MWh" piemērojot koeficientu 10,538, kā arī vienlaikus iesniedzot attiecīgo tabulu un pēc 2017.gada 3.aprīļa noslēgto dabasgāzes piegādes līguma kopiju un dokumentu, kas apliecina aktuālo dabasgāzes cenu.

49. Komersants, kura līdz 2017.gada 3.aprīlim apstiprinātajiem tarifiem Regulators ir noteicis tarifu piemērošanas kārtību, paziņo informāciju par kārtējā mēnesī piemērojamo siltumenerģijas tarifu saskaņā ar Regulatora komersantam adresētajā lēmumā noteikto kārtību, kādā komersants informē lietotājus, attiecīgo pašvaldību un Regulatoru par piemērojamiem tarifiem.

50. Komersants līdz 2018.gada 31.oktobrim iesniedz Regulatorā regulējamo aktīvu bāzes vērtības novērtējumu uz 2017.gada 31.decembri atsevišķi katram siltumenerģijas apgādes pakalpojumam – siltumenerģijas ražošanai, pārvadei un sadalei, tirdzniecībai.

51. Atzīt par spēku zaudējušu Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010.gada 12.aprīļa lēmumu Nr.1/7 "Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika" (Latvijas Vēstnesis 2010, 62.nr., 2011, 97.nr., 2012, 53.nr., 2013, 193.nr., 2017, 68.nr., 2017, 136.nr.).

52. Metodikas 50.punkts stājas spēkā nākamajā dienā pēc metodikas publicēšanas oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis".

53. Metodika, izņemot metodikas 50.punktu, stājas spēkā 2019.gada 1.janvārī.

Priekšsēdētājs

R. Irklis