



Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisija

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

par siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku

2025.gada 22.maijā
Rīga

Skanstes iela 25
Rīga, LV-1013
Latvija

T: +371 67097200
E: sprk@sprk.gov.lv

www.sprk.gov.lv

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums	3
II Normatīvā akta izstrādes nepieciešamība	3
1. Pamatojums	3
2. Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas	3
3. Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	3
4. Izvērtējams par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	4
5. Piedāvātās izmaiņas un to nepieciešamības skaidrojums	4

Pielikumā:

Lēmuma projekts “Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika”

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums

Konsultāciju dokumenta mērķis ir noskaidrot siltumenerģijas pakalpojumu sniedzēju (turpmāk arī – komersanti) un lietotāju, kā arī citu ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) izstrādāto dokumentu “Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Metodikas projekts). Priekšlikumus un komentārus par Metodikas projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, nosūtot tos uz Regulatora oficiālo elektronisko adresi (e-adresi) vai elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, līdz 2025.gada 3.jūlijam. Regulatora sagatavotais Metodikas projekts ir pievienots šā dokumenta pielikumā.

II Normatīvā akta izstrādes nepieciešamība

1.Pamatojums

- 1) Metodikas projekts sagatavots, ņemot vērā komersantu iesniegtos priekšlikumus Regulatoram un tarifu projektu izvērtēšanas procesā Regulatora konstatētās nepieciešamās izmaiņas;
- 2) Metodikas projekts ietvers kapitāla atdeves metodes ieviešanu siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanā, kas nodrošinās ilgtermiņa stabilitu un prognozējamu kapitāla atdevi no pakalpojuma sniegšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem atbilstoši tirgus situācijai;
- 3) Kapitāla atdeves metodes ieviešana siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanai un citi nepieciešamie grozījumi būtiski maina Regulatora 2010.gada 14.aprīļa lēmuma Nr.1/7 “Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikas” (turpmāk – Metodika) struktūru, tādēļ tā jāizdod jaunā redakcijā.

2.Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas

Grozījumu projekta izstrādē tika veiktas konsultācijas ar Latvijas siltumuzņēmumu asociācijas (LSUA) pārstāvjiem un atsevišķu siltumapgādes komersantu pārstāvjiem.

3. Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

Metodikas projektā ietvertais regulējums ietekmēs regulēto siltumapgādes pakalpojumu sniedzējus un centralizētās siltumenerģijas apgādes pakalpojumu lietotājus.

4. Izvērtējams par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

Paredzētā pāreja no Metodikā šobrīd ietvertās kopkapitāla rentabilitātes uz kapitāla atdeves metodi sekmēs siltumenerģijas apgādes pakalpojumu ilgtspēju, kas ir gan siltumenerģijas pakalpojumu lietotāju, gan sniedzēju interesēs. Kapitāla atdeves metode nodrošina, ka komersants par regulējamās aktīvu bāzes (turpmāk – RAB) izveidē ieguldītajiem līdzekļiem atgūst gan nolietojuma izmaksas, gan pienācīgu atlīdzību. Līdz ar to komersanta rīcībā ir pietiekami finanšu līdzekļi, lai nodrošinātu aktīvu bāzes uzturēšanu un aizvietošanu. Metodikas projekts samazinās administratīvo slogu komersantiem, vienkāršojot komersantiem siltumapgādes tarifu aprēķinu.

5. Piedāvātās izmaiņas un to nepieciešamības skaidrojums

Būtiskākā izmaiņa Metodikas projektā ir siltumapgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas ar kapitāla atdeves metodi ieviešana. Paredzēts, ka laika periodā līdz 2028.gada 1.janvārim komersants varēs brīvi izvēlēties, kuru tarifu aprēķināšanas metodi lietot. Pēc 2028.gada 1.janvāra siltumapgādes pakalpojumu tarifu projektus aprēķinās, izmantojot tikai kapitāla atdeves metodi. Noteiktajā pārejas periodā katram komersantam ir iespējas individuāli vērtēt kapitāla atdeves pieejas izmantošanu, izvērtējot siltumapgādes pakalpojumu sniegšanai nepieciešamo aktīvu nolietojuma pakāpi, tai skaitā noteiktos minimālos lietderīgās kalpošanas laikus, to atbilstību patiesajai vērtībai, un nepieciešamības gadījumā veikt aktīvu pārvērtēšanu. Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas vispārējā kārtība ir noteikta Regulatora 2022.gada 29.augusta lēmumā Nr.1/12 “Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika”.

Kapitāla atdeves metodei, salīdzinot ar kopkapitāla rentabilitātes metodi, ir šādas priekšrocības:

- 1) kapitāla atdeves likme reprezentē gan pašu kapitāla, gan aizņemtā kapitāla atdevi atbilstoši tirgus situācijai, finansējot siltumapgādei nepieciešamos pamatlīdzekļus, bet kopkapitāla rentabilitātes metode nav saistīta ar tirgus apstākļiem;
- 2) nodrošina gan samērīgu, tirgus situācijai atbilstošu peļņu, gan aizņēmumu procentu nomaksāšanai nepieciešamos līdzekļus;
- 3) kapitāla atdeves metode nodrošina stabilu un prognozējamu kapitāla atdevi tieši no pakalpojuma sniegšanai nepieciešamajiem nemateriālajiem ieguldījumiem un pamatlīdzekļiem ilgtermiņā, veicinot ieguldījumus siltumapgādē.

Regulators veica ietekmes izvērtējumu, aprēķinot potenciālos tarifus ar kapitāla atdevi regulēto siltumapgādes komersantu grupai, kuru tarifī tika izvērtēti un

apstiprināti 2023. un 2024.gadā. Izvērtējumā tika iekļauti dati par 49 siltumapgādes komersantu tarifiem. Izvērtējuma gaitā tika veikti šādi aprēķini:

- 1) Izmantojot tarifu izvērtēšanas procesā komersantu iesniegto informāciju par aktīviem (pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu sarakstus ar norādītām sākotnējām un atlikušām aktīvu vērtībām, ES finansējuma apjomiem pamatlīdzekļa līmenī, nolietojuma aprēķinā izmantoto attiecināšanu utt.), tika aprēķināta regulējamo aktīvu bāzes vērtība.
- 2) Izmantojot aprēķinātās RAB vērtības un piemērojot komersanta izmēra kategorijai atbilstošo kapitāla atdeves likmi, aprēķināta iespējamā kapitāla atdeve. Kapitāla atdeves aprēķināšanai izmantota 2025.gadam noteiktā kapitāla atdeves likme¹. Alternatīvam tarifu aprēķinam, lai novērtētu piedāvāto kapitāla atdeves likmes aprēķina izmaiņu ietekmi, tika izmantota 2026.gadam prognozēta² kapitāla atdeves likme 6,36% apmērā.
- 3) Gadījumos, kur tarifa izmaksas pamatlīdzekļa nolietojuma vietā tika iekļauti kredīta pamatsummu maksājumi, šīs izmaksas tika izslēgtas no tarifu aprēķina. RAB iekļaujamā pamatlīdzekļa vērtība tika noteikta atbilstoši attiecināmajai atlikušajai kredīta pamatsummas vērtībai, savukārt gada nolietojums aprēķināts atbilstoši šai atlikušajai vērtībai un atlikušajam pamatlīdzekļa lietderīgās lietošanas laikam.
- 4) Aprēķināta tarifa izmaksu bāze (kopējās izmaksas, neiekļaujot peļņu un kredīta procentu maksājumus), un, tai pieskaitot aprēķināto kapitāla atdevi, iegūst tarifa izmaksas ar kapitāla atdevi. Attiecīgi pakalpojumu tarifi aprēķināti, kopējās izmaksas dalot ar tarifā plānoto sniegtā pakalpojuma apjomu.
- 5) Papildus iespējamo tarifu izmaiņu analīzei tika aprēķināta un salīdzināta dažādo tarifa aprēķina pieeju neto apgrozījuma rentabilitāte, kā arī, izmantojot komersantu sniegto informāciju par kredītiem, kuru izmaksas tiek iekļautas tarifā, aprēķināta nosacīta tarifa naudas plūsma, lai novērtētu komersanta spēju no tarifu ieņēmumiem (šajā gadījumā no peļņas pirms nodokļiem, procentiem un nolietojuma un amortizācijas jeb EBITDA) segt šo kredītu procentu un pamatsummu maksājumus.

Aprēķinātie ietekmes rādītāji analizēti sīkākās komersantu sadalījuma grupās pēc dažādām pazīmēm (t.sk. komersanta izmērs (mazi un mikro komersanti (MM) vai vidēji un lieli komersanti (VL)), darbības nozaru skaits (daudznozaru komersants vai tikai siltumapgādes komersants)).

- 6) Tika modelēta arī iespējamā aktīvu pārvērtēšanas ietekme uz tarifiem un komersantu finanšu koeficientiem, pieņemot, ka pārvērtēšanas rezultātā RAB

¹ https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/maa_files/LemumsN050D15082024.pdf

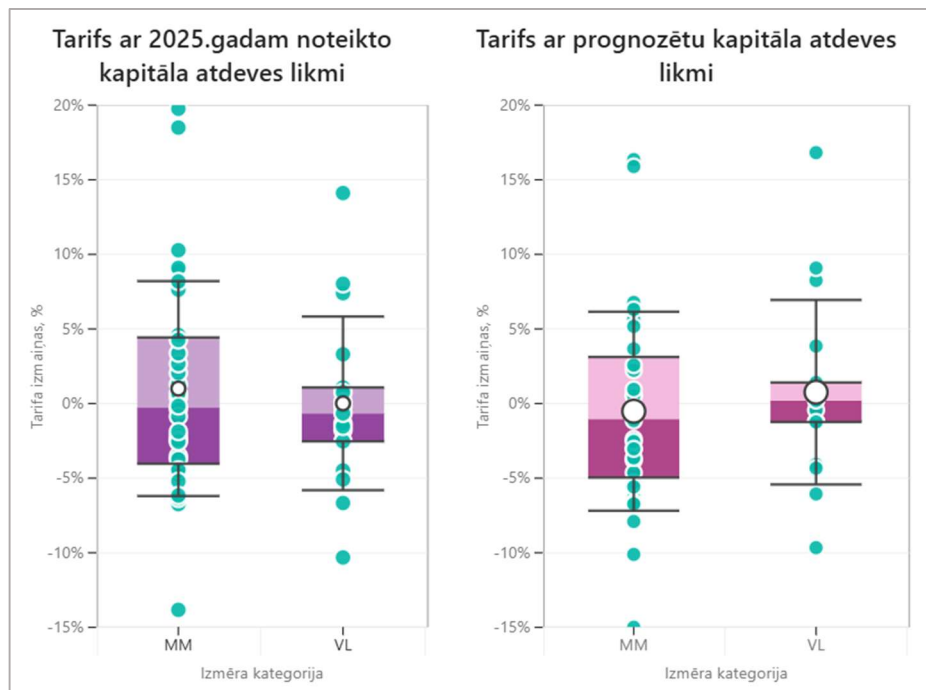
² Prognozētā kapitāla atdeves likme aprēķināta, izmantojot pieņēmumus par situāciju finanšu tirgū un procentu likmju dinamiku 2025.gada trešajā ceturksnī un ievērojot Konsultāciju dokumentā par grozījumiem kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikā (https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/KD%20par%20groz%20C4%ABjumiem%20kapit%C4%81la%20izmaksu%20metodik%C4%81_27.03.2025.pdf) ierosinātās izmaiņas kapitāla atdeves likmes aprēķināšanā.

atlikusī vērtība un nolietojums (un, secīgi, kapitāla izmaksas tarifā) palielinās par 15%.

Galvenie secinājumi:

- 1) Tarifu ar kapitāla atdevi, salīdzinot ar tarifiem, kuros iekļauta kopkapitāla rentabilitāte, vērtība atlases grupā kopumā nedaudz palielinās, ja tiek piemērota 2025.gadam noteiktā kapitāla atdeves likme. Šajā gadījumā vidējais tarifu pieaugums ir 0,66%, tai skaitā mikro un maza izmēra kategorijas komersantiem – vidēji par 1,0% un vidēja un liela izmēra kategorijas komersantiem par 0,01%. Savukārt, piemērojot 2026.gadam prognozēto kapitāla atdeves likmi, kuras aprēķinā ņemtas vērā iespējamās Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodoloģijas izmaiņas, tarifi vidēji samazinās par 0,07%, tai skaitā maziem un mikro komersantiem par 0,52%, bet vidējiem un lieliem komersantiem palielinās par 0,76%.
- 2) Vērtējot atsevišķus gadījumus, tarifs ar kapitāla atdevi var gan pieaugt, gan arī samazināties (skat. 1.attēlu). Tarifu izmaiņas galvenokārt nosaka peļņas likmes – kopkapitāla rentabilitātes un kapitāla atdeves likmes vērtības atšķirība – jo tā lielāka, jo lielākas arī tarifu ar kapitāla atdevi izmaiņas salīdzinājumā ar spēkā esošo tarifu.

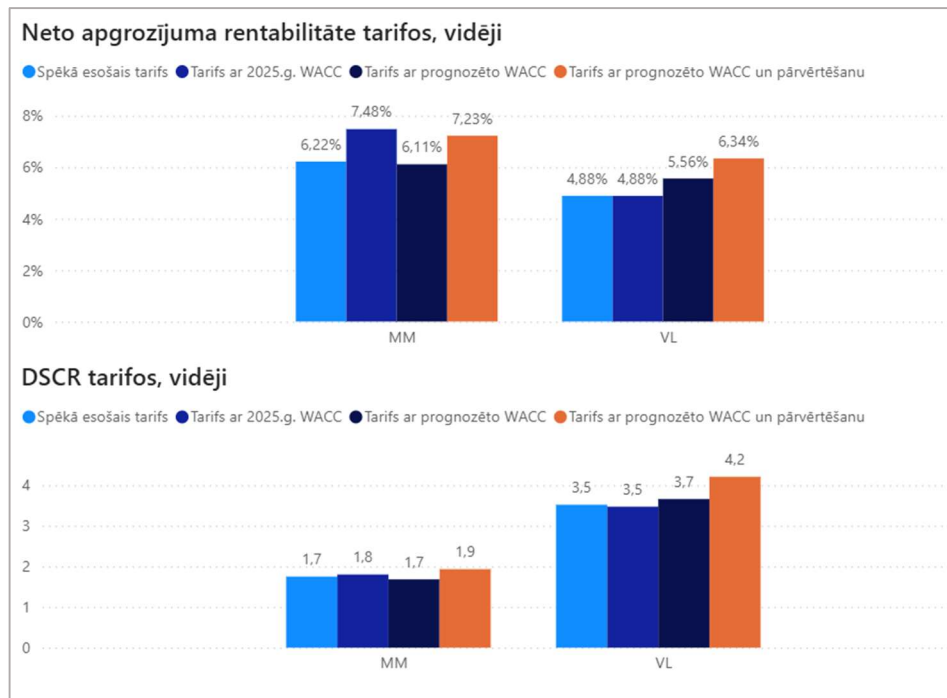
1.attēls. Tarifu ar kapitāla atdevi izmaiņas salīdzinājumā pret spēkā esošo tarifu ar kopkapitāla rentabilitāti



- 3) Citu faktoru (piemēram, ES finansējuma īpatsvaram aktīvu sākotnējā vērtībā vai aktīvu nolietojuma pakāpei) nav būtiskas ietekmes uz tarifa ar kapitāla atdevi izmaiņām, jo korelāciju analīze parāda, ka sakarība starp šiem rādītājiem un tarifa izmaiņām ir vāja.

- 4) Tarifs ar kapitāla atdevi nodrošina vidēji augstāku neto apgrozījuma rentabilitāti nekā tarifs ar kopkapitāla rentabilitāti. Tarifam ar kopkapitāla rentabilitāti vidējā komerciālā rentabilitāte ir 5,76%, savukārt tarifam ar 2025.gadam noteikto kapitāla atdeves likmi tā ir 6,58%, bet tarifam ar 2026.gadam prognozēto likmi – 5,92%.
- 5) Tarifs ar kapitāla atdevi nodrošina, ka komersants pakalpojumu sniedz ar peļņu – arī pēc kredītu procentu nomaksas visiem komersantiem komerciālā rentabilitāte ir pozitīva.
- 6) Ņemot vērā, ka kapitāla atdeves pieeja neparedz kredīta procentu un pamatsummu maksājumu ietveršanu tarifa izmaksās, tika vērtēta arī tarifa naudas plūsma attiecībā uz šo maksājumu segšanas spēju. Ja tarifa ar kopkapitāla rentabilitāti naudas plūsma visiem komersantiem ļauj norēķināties par kredītsaistībām, kas attiecinātas uz tarifu, tad pieejā ar kapitāla atdevi ir komersanti, kam tarifa naudas plūsma nesedz kredītu maksājumus pilnībā (viens komersants, ja vērtē tarifu ar 2025.gadam noteikto likmi un divi komersanti tarifam ar 2026.gadam prognozēto likmi).
- 7) RAB pārvērtēšana radītu papildu ietekmi uz tarifa izmaiņām, jo, ņemot vērā, ka siltumapgādes nozarē aktīvu pārvērtēšana nav bijusi regulāra prakse, RAB vērtība un nolietojuma izmaksas, visticamāk, palielinātos. Precīzu pieauguma efektu nav iespējams novērtēt, jo tas ir atkarīgs no komersanta individuālajiem apstākļiem – aktīvu vecuma struktūras, tehniskā nolietojuma, ekspluatācijas apstākļiem u.c.
- 8) Piemērojot vispārēju pieņēmumu, ka regulējamo aktīvu bāze un attiecīgi nolietojums visiem komersantiem aprēķinu atlases grupā pieaugtu par 15%, pārvērtēšanas rezultāts palielinātu šīs atlases grupas tarifus (izmantojot aprēķinā prognozēto kapitāla atdeves likmi) vidēji par 2,85%, tai skaitā mikro un maza izmēra kategorijas komersantiem – vidēji par 2,74% un vidēja un liela izmēra kategorijas komersantiem – par 3,07%. Pārvērtēšanas efekts uzlabo arī komersantu neto apgrozījuma rentabilitāti un naudas plūsmu (skat. 2.attēlu).

2.attēls. Tarifu neto apgrozījuma rentabilitātē³ un saistību segšanas koeficients (DSCR)⁴



Ņemot vērā indikatīvo pārvērtēšanas ietekmes novērtējumu, katram komersantam būtu individuāli jāvērtē iespējas un nepieciešamība veikt ar pāreju uz kapitāla atdeves piemērošanu saistīto pamatlīdzekļu pārvērtēšanu un šādas pārvērtēšanas rezultātu ietekmi uz tarifu, pamatlīdzekļu atjaunošanas finansēšanas iespējām un drošu un nepārtrauktu pakalpojumu sniegšanu ilgtermiņā.

Lai nodrošinātu vienmērīgu pāreju no kopkapitāla rentabilitātes metodes uz kapitāla atdeves metodi tarifu aprēķināšanā siltumenerģijas nozarē, komersantiem paredzēta iespēja:

- 1) mainot tarifa aprēķināšanas metodi pirmajā tarifa apstiprināšanas reizē, piemērot mazāku kapitāla atdeves likmi nekā Regulatora noteikto, līdzīgi kā kopkapitāla rentabilitātes gadījumā, piemērojot likmi, kas nepārsniedz maksimāli aprēķināto kopkapitāla rentabilitāti.

Šis risinājums palīdzēs izvairīties no pārāk straujiem tarifu vērtību pieaugumiem gadījumos, ja komersants spēkā esošajos tarifos piemēro zemu kopkapitāla rentabilitātes procentu un/vai veiktās RAB aktīvu pārvērtēšanas rezultātā kapitāla izmaksas palielinās. Izvēloties piemērot zemāku kapitāla

³ Tarifā aprēķinātās peļņas attiecība pret pilnajām tarifa izmaksām.

⁴ Peļņas pirms nodokļiem, procentiem un nolietojuma/amortizācijas attiecība pret kredīta pamatsummas un procentu maksājumiem attiecīgajā gadā. Tarifa DSCR parāda, vai tarifa ģenerētā naudas plūsma (EBITDA rādītājs) ir pietiekama (koeficienta vērtība ir lielāka par 1), lai varētu segt ar tarifu saistīto kredītu izmaksas (procentu un pamatsummu maksājumus).

atdeves likmes vērtību, komersantam jāsniedz novērtējums par zemākas kapitāla atdeves likmes piemērošanas ietekmi uz naudas plūsmu un spēju segt esošās saistības;

- 2) veikt pamatlīdzekļu pārvērtēšanu ar pārvērtētās vērtības indeksēšanu atbilstoši 2021.gada cenām, kuriem tālāk nolietojuma aprēķināšanai piemēro noteiktos minimālos aktīvu lietderīgās kalpošanas laikus, tā nodrošinot vienādu pieeju regulējamās aktīvu vērtības noteikšanā visiem komersantiem.

Ņemot vērā, ka aktīvu pārvērtēšana regulēto siltumapgādes pakalpojumu nozarē nav ierasta prakse, daudzu komersantu bilancēs netiek atspoguļota pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu patiesā vērtība. Atsevišķos gadījumos daļa aktīvu, kas faktiski vēl tiek izmantoti pakalpojuma sniegšanā, bilancē ir ar nulles atlikušo vērtību. Tas nozīmē, ka regulējamo aktīvu bāzes vērtība ir zemāka nekā aktīvu patiesā vērtība, līdz ar to netiek nodrošināta iespēja veikt atbilstošu infrastruktūras atjaunošanu un attīstību.

Piedāvātais risinājums ļaus komersantiem atgūt aktīvu patiesajai vērtībai atbilstošas kapitāla izmaksas un veicinās vienlīdzīgu pieeju, ņemot vērā, ka citās regulējamās enerģētikas nozarēs līdz 2021.gada 31.decembrim pamatlīdzekļu pārvērtēšana bijusi ierasta prakse;

- 3) komersantiem, kas šobrīd pamatlīdzekļu nolietojuma vietā tarifos iekļauj kredīta pamatsummu, turpināt to jau esošajiem pamatlīdzekļiem.

Ņemot vērā, ka kapitāla atdeves metode tarifu aprēķinā neparedz kredītu saistību maksājumu iekļaušanu tarifa izmaksās, atsevišķiem komersantiem ar būtiskiem kredītu maksājumiem, kas tiek iekļauti spēkā esošo tarifu izmaksās, konstatēta būtiska ietekme uz tarifa naudas plūsmu. Piedāvātais risinājums ļautu komersantiem stabilizēt tarifa naudas plūsmu, turpinot iekļaut kredītu pamatsummu izmaksas jau esošiem pamatlīdzekļiem arī turpmāk, RAB iekļaujot uz pamatlīdzekli attiecināto kredīta pamatsummas atlikušo daļu, savukārt nolietojuma izmaksu vietā iekļaujot attiecīgi uz pamatlīdzekli attiecinātās kredīta pamatsummas maksājuma gada izmaksas, līdz pilnīgai kredīta nomaksai. Tomēr jaunu pamatlīdzekļu izveidē turpmāk komersantiem būtu jācenšas samērot piesaistīto kredītu atmaksas termiņi ar paredzēto lietderīgās lietošanas laiku, lai neveidotos šādas atšķirības starp kapitāla izmaksu naudas plūsmu un finansēšanas izmaksām.

Kredītu pamatsummu maksājumus tarifos iekļauj salīdzinoši nedaudz komersantu (piemēram, Regulatora veiktā izvērtējuma atlasē no 49 tarifiem tikai četros tika iekļautas šādas izmaksas), ietekme uz tarifiem vidēji ir neliela. Piemērojot 2026.gadam prognozēto kapitāla atdeves likmi un iekļaujot nolietojuma izmaksu vietā kredītu pamatsummu maksājumus, atlasē tarifi vidēji palielinājās par 0,31% (salīdzinājumā ar spēkā esošo tarifu), tai skaitā mikro un mazu komersantu grupā vidēji tie nemainījās, bet vidēju un lielu komersantu grupā – pieauga par 0,89%. Būtiskākā ietekme ir uz komersantu, kuri tarifa izmaksās iekļauj kredītu pamatsummu maksājumus, tarifa naudas plūsmu – vienā gadījumā no četriem naudas plūsma kļūst pozitīva.

Metodikas projekts ietver arī vairākus ierosinājumus, kuri atvieglotu tarifu projekta sagatavošanu arī ar pašlaik izmantoto kopkapitāla rentabilitāti. Būtiskākie priekšlikumi ir:

- 1) ražošanas izmaksas nedalīt pa katru atsevišķo siltumavotu;
- 2) kopkapitāla maksimālās rentabilitātes aprēķinā neņemt vērā bezemisiju siltumavotus un siltumavotus, kas uzstādīti siltumapgādes drošības nodrošināšanai;
- 3) procedūra, kā precizēt lietotājiem nodotās siltumenerģijas apjomu katru gadu vienlaicīgi ar neparedzētiem ieņēmumiem/izdevumiem.

Citi Metodikas projektā ietvertie grozījumi, salīdzinot ar pašlaik spēkā esošo Metodikas redakciju, un to pamatojums apkopoti zemāk tabulā.

Detalizēts būtiskāko piedāvāto izmaiņu un to nepieciešamības skaidrojums

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
<p>2.4. kopkapitāls – uz regulējamā pakalpojuma sniegšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem proporcionāli attiecināma daļa no pašu kapitāla un ilgtermiņa saistībām, par kurām ir noslēgti līgumi par siltumapgādes pakalpojumu nodrošināšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem, atlikuma summas;</p>	<p>2.4. kopkapitāls – uz regulējamā pakalpojuma sniegšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem un nemateriālajiem ieguldījumiem proporcionāli attiecināma daļa no pašu kapitāla un ilgtermiņa saistībām, par kurām ir noslēgti līgumi par siltumapgādes pakalpojumu nodrošināšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem, atlikuma summas, neietverot pamatlīdzekļu izveidošanas, nepabeigto celtniecības objektu izmaksas un to pamatlīdzekļu daļu, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, starptautiskas organizācijas un institūcijas saņemtā finanšu atbalsta (finanšu palīdzības);</p>	<p>Precizēts. Papildinājums nepieciešams, lai precizētu definīcijas praktisko izmantošanu, aprēķinot siltumapgādes tarifus. Nemateriālie ieguldījumi ietverti, jo jāpiemēro vienādi nosacījumi gan kopkapitāla proporcijas aprēķinam no pašu kapitāla, gan regulējamo aktīvu bāzes aprēķinam. Regulējamo aktīvu bāzē tiek ietverti gan pamatlīdzekļi, gan nemateriālie ieguldījumi, attiecīgi nemateriālie ieguldījumi būtu jāietver arī kopkapitālā. Šī izmaiņa ietekmēs tikai daudzozaru komersantus, jo var palielināties kopkapitāla vērtība no pašu kapitāla par uz siltumapgādi attiecināmo nemateriālo ieguldījumu daļu.</p>
	<p>2.5. pašnoteiktie tarifi – siltumapgādes pakalpojumi tarifi, kurus komersants aprēķinājis un noteicis saskaņā ar šīs metodikas V.nodaļu.</p>	<p>Jauns punkts. Termina ieviešana atvieglos tiesību normu uztveramību tarifu noteikšanas procedūrai, kuru var veikt siltumapgādes komersants, ja saņēmis regulatora atļauju.</p>
	<p>2.6. siltumavots – vienā katlumājā uzstādītās siltumenerģiju ražojošas iekārtas ar viena veida kurināmo.</p>	<p>Jauns punkts. Nepieciešams, lai precizētu un vienkāršotu tarifu aprēķinu, grupējot siltumu ražojošās iekārtas, kuru kurināmā patēriņu var summēt un kuru tehniskie rādītāji ir savstarpēji</p>

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
		salīdzināmi. Tarifa aprēķinā šos siltumavotus uzskaita kā vienu vienību.
<p>3. Komersants siltumenerģijas apgādes pakalpojuma tarifa projektu (turpmāk – tarifa projekts) Regulatoram iesniedz rakstiski dokumenta oriģinālu un elektroniskā formā. Kopā ar tarifa projektu komersants iesniedz informāciju un dokumentus, kas apliecina tarifa projektā iekļauto izmaksu pamatojumu.</p>	<p>3. Komersants iesniedz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (turpmāk – Regulators) siltumenerģijas apgādes pakalpojuma tarifa projektu (turpmāk – tarifa projekts) elektroniska dokumenta formā, kas normatīvajos aktos noteiktajā kārtībā parakstīts ar elektronisko parakstu. Tarifa projekta parakstītu oriģinālu papīra formā komersants var iesniegt izņēmuma gadījumā, ja komersants nevar noformēt tarifa projektu kā elektronisko dokumentu, pievienojot tarifa aprēķina elektronisko formu. Kopā ar tarifa projektu komersants iesniedz tarifa projekta aprēķinā minēto tarifus veidojošo izmaksu pamatojošos dokumentus saskaņā ar Regulatora noteikumiem par tarifus veidojošo izmaksu pamatojumu.</p>	<p>Precizēts un papildināts. Precizēts saistībā dokumentu aprites un lietvedības prasībām.</p>
	<p>4. Iesniedzot tarifa projektu, komersants norāda administratīvo teritoriju, kura iekļauta tarifu projekta aprēķinā.</p>	<p>Jauns punkts. Centralizētās siltumapgādes operatora darbības zonā var būt vairākas savstarpēji nodalītas centralizētās siltumapgādes sistēmas ar dažādiem tarifiem.</p>
	<p>6. Siltumenerģijas ražotājs, kurš aprēķina tikai ražošanas tarifu, divdaļīgo tarifu var izvēlēties pēc vienošanās ar siltumapgādes sistēmas operatoru.</p>	<p>Jauns punkts. Atbilstoši Enerģētikas likuma 48.pantam siltumapgādes sistēmas operators savā licences darbības zonā iepērk siltumenerģiju no</p>

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
		siltumenerģijas ražotājiem, tai skaitā no neatkarīgajiem ražotājiem, nodrošina siltumenerģijas lietotājiem drošu un kvalitatīvu siltumapgādi. Norēķini starp siltumenerģijas lietotājiem un siltumenerģijas ražotāju notiek caur siltumapgādes operatoru, tādēļ ir jāsaskaņo naudas plūsmas, kuras ietekmē izvēlētais tarifs – viendalīgs vai divdalīgs.
<p>43.⁸ Regulators pēc savas iniciatīvas vai komersanta pieprasījuma atbilstoši Enerģētikas likuma 6.panta 3.1 daļai var dot uz noteiktu termiņu atļauju komersantam pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku, ja ir mainījusies kurināmā cena, iepirktais siltumenerģijas cena, pārdotās elektroenerģijas cena vai komersantam ir izveidojušies neparedzētie ieņēmumi vai izmaksas. Atļaujā Regulators nosaka atskaites periodu komersanta iesniedzamajai informācijai par izmaksu un ieņēmumu izmaiņām.</p>	<p>11. Regulators pēc savas iniciatīvas vai komersanta pieprasījuma atbilstoši Enerģētikas likumā noteiktajam var dot uz noteiktu termiņu atļauju komersantam pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku, ja ir mainījusies kurināmā cena, kurināmā akcīzes nodoklis, iepirktais siltumenerģijas cena, pārdotās elektroenerģijas cena vai komersantam ir izveidojušies neparedzētie ieņēmumi vai izmaksas, nemainot citus tarifa aprēķināšanā izmantotos rādītājus. Atļaujā Regulators nosaka atskaites periodu komersanta iesniedzamajai informācijai par izmaksu un ieņēmumu izmaiņām.</p>	<p>Precizēts. Precizējumi nepieciešami:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) lai vienkāršotu akcīzes nodokļa izmaiņu iestrādi tarifos. Jau pašlaik ir zināms, ka akcīzes nodoklis dabasgāzei mainīsies 2026. un 2027.gadā; 2) iesniedzot pašnoteiktos tarifus, komersanti atsevišķos gadījumos bez Metodikas projekta 11.punktā pieļaujamajām tarifa pozīciju izmaiņām maina arī citus aprēķinātā tarifa ietekmējošus rādītājus, piemēram, siltumavota lietderības koeficientus. Precizējums samazinās kļūdas, iesniedzot pašnoteiktos tarifus.

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
8. Komersants iesniedz informāciju Regulatoram par kārtējā gada sagaidāmajām izmaksām un iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām, faktisko un plānoto grāmatvedības bilanci.	12. Komersants iesniedz informāciju Regulatoram par kārtējā gada sagaidāmajām izmaksām un iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām, faktisko un plānoto grāmatvedības bilanci. Vērtējot iesniegto tarifu, Regulators ir tiesīgs pieprasīt iepriekšējo gadu datus par tarifu veidojošām izmaksām.	Precizēts. Dzēsta punkta daļa par faktisko un plānoto grāmatvedības bilanci. Faktisko grāmatvedības bilanci iespējams iegūt no publiskiem avotiem, bet plānotā grāmatvedības bilance tarifu projekta iesniegšanai nav nepieciešama. Punkts papildināts, jo atsevišķām izmaksām var būt nevienmērīgs raksturs gadu griezumā un vērojamas būtiskas svārstības no gada uz gadu, piemēram, remonta izdevumi, kur remontus veic katrā trešajā gadā, attiecīgi uz tarifu attiecina gadā vienu trešdaļu no izmaksām.
15. Iesniedzot tarifa projektu siltumenerģijas ražošanai, komersants iesniedz arī katra atsevišķa siltumavota siltumenerģijas bilanci un kurināmā aprēķinu saskaņā ar 1.pielikumu un informāciju par ražošanas tarifa izmaksām.	15. Iesniedzot tarifa projektu siltumenerģijas ražošanai, komersants iesniedz arī katra atsevišķa siltumavota siltumenerģijas bilanci un kurināmā aprēķinu saskaņā ar šīs metodikas 1.pielikumu. un informāciju par ražošanas tarifa izmaksām.	Precizēts. Dzēsta punkta daļa, kas nosaka, ka ražošanas izmaksas ir jāsadala pa katru atsevišķo siltumavotu. Lai arī ražošanas mainīgās izmaksas ir saistītas ar katra atsevišķā siltumavota darbību, piemēram, patērētais kurināmais, elektroenerģija, tomēr sadalīt pastāvīgās izmaksas pa siltumavotiem nav racionāli. Punkta precizēšana samazinās administratīvo slogu tarifu projekta sagatavošanā.
11. Komersants tarifu projektā siltumenerģijas ražošanai izmanto saimnieciski izdevīgāko kurināmā cenas piedāvājumu, to pamatojot, kā ari	17. Komersants tarifa projektā izmanto saimnieciski izdevīgāko kurināmā un elektroenerģijas cenas piedāvājumu, to	Precizēts. Praksē šī informācija gan par kurināmo, gan par elektroenerģiju tiek pieprasīta jau tagad.

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
iesniedzot attiecīgā kurināmā piegādes līguma kopiju.	pamatojot. Kurināmā un elektroenerģijas iegādes procesā komersants nodrošina publicitāti un konkurenci neierobežojošus nosacījumus piegādātājiem. Komersants pievieno tarifa projektam attiecīgā kurināmā piegādes vai elektroenerģijas tirdzniecības līguma kopiju, tehnisko specifikāciju un piedāvājumu izvērtējumu.	Punkts papildināts ar daļu par elektroenerģiju. Papildus jāuzsver, ka nākotnē elektroenerģija tiks izmantota, arvien vairāk aizvietojošot kurināmo, piemēram, siltumsūkņu tehnoloģija. Tātad atsevišķiem siltumavotiem informācija par patērēto elektroenerģiju būs jāuzrāda līdzīgi kā patērētais kurināmais.
	18. Ja komersants kurināmo vai elektroenerģiju iepērk vai plāno iepirkt par mainīgu biržas cenu, komersants tarifu projektā iekļauj pēdējo aktuālāko publiski pieejamo kurināmā vai elektroenerģijas mēneša cenu biržā. Ja tiek izmantoti citi prognozēšanas principi vai slēgts līgums kurināmā vai elektroenerģijas iepirkšanai par fiksētu cenu, tad komersants sniedz ekonomisko pamatojumu šādas pieejas izvēlei.	Jauns. Komersants var sagatavot un iesniegt tarifu projektu arī, ja tam nav noslēgts līgums par ilgtermiņa kurināmā vai elektroenerģijas piegādi. Izvēloties fiksēto vai mainīgo cenu kurināmā piegādei, komersants sniedz pamatojumu pieņēmumiem plānotajai kurināmā un elektroenerģijas cenas izvēlei, kas ietverta tarifu projektā.
12. ² .1. ja komersants izmanto ieņēmumu īpatsvara attiecināšanas metodi, komersants, aprēķinot ieņēmumus no siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniegšanas un komersanta kopējos iepriekšējā pārskata gada ieņēmumus no visu pakalpojumu sniegšanas, ieņēmumus samazina par kurināmā iegādes un iepirktās siltumenerģijas izmaksām (izmanto neto apgrozījuma metodi);	21.1. ja komersants izmanto ieņēmumu īpatsvara attiecināšanas metodi, komersants, aprēķinot ieņēmumus no siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniegšanas iepriekšējā periodā, un komersanta kopējos iepriekšējā pārskata gada ieņēmumus no visu pakalpojumu sniegšanas, samazina tos par kurināmā iegādes un iepirktās siltumenerģijas izmaksām. Koriģētos siltumenerģijas	Precizēts. Tehnisks precizējums. Punkts precizēts, lai uzlabotu tā uztveramību un samazinātu tarifu vērtēšanas laikā pieprasīto papildinformācijas apjomu saistībā ar izmaksu attiecināšanu uz tarifu projektu (netiešās izmaksas).

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
<p>17. Aprēķinot siltumenerģijas ražošanas izmaksas, ražošanas izmaksās iekļauj visas izmaksas, kas saistītas ar koģenerācijas staciju un no kopējām ražošanas izmaksām izslēdz ieņēmumus no elektroenerģijas pārdošanas, kas reizināti ar koeficientu, kas nav mazāks par 0,94.</p>	<p>ieņēmumus proporcionāli attiecina pret kopējiem ieņēmumiem, lai aprēķinātu netieši attiecināmo izmaksu daļu. (izmanto neto apgrozījuma metodi);</p> <p>22. Aprēķinot siltumenerģijas ražošanas izmaksas, ražošanas izmaksās iekļauj visas izmaksas, kas saistītas ar koģenerācijas staciju, un no kopējām ražošanas izmaksām izslēdz ieņēmumus no elektroenerģijas pārdošanas, kas reizināti ar koeficientu, kas nav mazāks par 0,94. Izmaksas samazina par citiem ieņēmumiem, kuri gūti, tieši izmantojot centralizētās siltumapgādes sistēmas pamatlīdzekļus, kas reizināti ar koeficientu 0,94.</p>	<p>Precizēts.</p> <p>Pašreizējā Metodikā nav noteikts, kā uz tarifu attiecināt ieņēmumus, kas gūti, izmantojot siltumapgādei paredzētos pamatlīdzekļus. Praksē atkarībā no situācijas un ieņēmumu veida tika izmantotas dažādas pieejas – samazināts pamatlīdzekļu nolietojums, ko iekļauj tarifa izmaksās, aprēķināta netiešo izmaksu proporcija, kuru attiecina uz siltumapgādes tarifu, vai, ja ieņēmumi ir ļoti nelieli, tos vispār neņem vērā.</p> <p>Praksē biežākie citi ieņēmumi ir: sniega tīrīšana ziemā, skursteņa noma sakaru stacijām, remontbrigādes pakalpojumi ārpus regulētās siltumapgādes, apkures pakalpojumi neregulētā vietā, tiešie norēķini, elektrotīkla balansēšanas pakalpojumi. Šā nosacījuma ietveršana metodikā nozīmē, ka izdevumi, kas saistās ar šo pakalpojumu sniegšanu, tiek ietverti tarifā, bet ieņēmumi attiecināti pret tarifa izmaksām ar pretēju zīmi (samazina) tarifa izmaksās.</p> <p>Šim nosacījumam būs šāda ietekme:</p> <p>1) vienkāršos tarifu projektu sagatavošanu;</p>

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
		<p>2) motivēs komersantus efektīvāk izmantot to rīcībā esošos pamatlīdzekļus.</p> <p>Citu ieņēmumu attiecināšanas koeficients pret tarifa izmaksām ir noteikts tāds pats, kā no elektroenerģijas pārdošanas.</p>
	<p>24. Pamatlīdzekļu nolietojuma un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījuma uzskaiti un aprēķināšanu veic saskaņā ar Regulatora noteikto kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodiku.</p>	<p>Jauns.</p> <p>Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikā nosaka vispārīgos nosacījumus pamatlīdzekļu nolietojumam, kuri jāizmanto, aprēķinot tarifu gan ar kopkapitāla rentabilitāti, gan ar kapitāla atdevi.</p>
	<p>27. Tarifos iekļaujama tikai pakalpojumu sniegšanai nepieciešamo aktīvu nomas maksa, kas nedrīkst pārsniegt pamatotu nomas maksas apjomu. Pamatota nomas maksa veidojas no nolietojuma un kapitāla atdeves. Nomas maksā papildus var ietvert apdrošināšanas izdevumus un ar nomas objektu saistītos nodokļus. Pamatotas nomas maksā iekļautajai kapitāla atdvei izmanto regulatora noteikto kapitāla atdeves likmi siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projekta aprēķināšanai.</p>	<p>Jauns.</p> <p>Nomas maksa ir vienošanās starp iznomātāju un nomnieku, tomēr regulētos pakalpojumos uz tarifu var attiecināt tikai pamatotu nomas maksu.</p>
<p>31. ¹ Ja izmaksas, kas norādītas 2.tabulas 31.5, 31.8 vai 31.16 rindā, nepārsniedz 3% no siltumenerģijas ražošanas tarifa izmaksām, neņemot vērā kurināmā un iepirktās siltumenerģijas izmaksas, komersants sniedz šo izmaksu detalizētu atšifrējumu, taču</p>	<p>28. Ja izmaksas, kas norādītas šīs metodikas 2.pielikumā vai 4.pielikumā, nepārsniedz 3% no kopējām izmaksām siltumenerģijas gala tarifā vai siltumenerģijas ražošanas tarifā, ja komersants nodarbojas tikai ar siltumenerģijas ražošanu, komersants sniedz šo izmaksu</p>	<p>Precizēts.</p> <p>Vienkāršots izmaksu noteikšanas princips izmaksām, kuras var ietvert tarifu aprēķinā, nesniedzot to pamatojošos dokumentus. Rezultātā samazinās administratīvais slogs.</p>

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
<p>minēto izmaksu pamatojošos dokumentus komersants iesniedz gadījumos, ja konkrēto izmaksu pozīciju pieaugums pret spēkā esošo tarifu pārsniedz 30% vai pēc Regulatora pieprasījuma.</p> <p>33. ¹ Ja izmaksas, kas norādītas 3.tabulas 33.2, 33.3 vai 33.10 rindā, nepārsniedz 3% no siltumenerģijas pārvades un sadales tarifa izmaksām, neņemot vērā zudumu izmaksas, komersants sniedz šo izmaksu detalizētu atšifrējumu, taču minēto izmaksu pamatojošos dokumentus komersants iesniedz gadījumos, ja konkrēto izmaksu pozīciju pieaugums pret spēkā esošo tarifu pārsniedz 30% vai pēc Regulatora pieprasījuma.</p> <p>34. ¹ Ja izmaksas, kas norādītas 4.tabulas 34.7 rindā, nepārsniedz 3% no siltumenerģijas tirdzniecības izmaksām, komersants sniedz šo izmaksu detalizētu atšifrējumu, taču minēto izmaksu pamatojošos dokumentus komersants iesniedz gadījumos, ja konkrēto izmaksu pozīciju pieaugums pret spēkā esošo tarifu pārsniedz 30% vai pēc Regulatora pieprasījuma.</p>	<p>detailizētu atšifrējumu, bet minēto izmaksu pamatojošos dokumentus komersants iesniedz gadījumos, ja attiecīgo izmaksu pozīciju pieaugums pret spēkā esošo tarifu pārsniedz 30% vai pēc Regulatora pieprasījuma.</p>	

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
	29. Aprēķinot tarifu, izmantojot kopkapitāla rentabilitātes aprēķinu, tarifa projektu sagatavo saskaņā ar šīs metodikas 1.pielikumu un 2.pielikumu.	Jauns. Nosaka, kuri metodikas pielikumi jāizmanto, lai aprēķinātu tarifu ar kopkapitāla rentabilitātes metodi.
33. Komersants, tarifa projektā iekļauj ilgtermiņa kredīta (5 gadi un ilgāk) procentu maksājumus, ja ilgtermiņa kredīts izmantots siltumenerģijas apgādes pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo pamatlīdzekļu izveidei.	30. Komersants, izmantojot tarifa projektā kopkapitāla rentabilitātes aprēķinu, tarifa projektā iekļauj ilgtermiņa kredīta (5 gadi un ilgāk) procentu maksājumus, ja ilgtermiņa kredīts izmantots siltumenerģijas apgādes pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu izveidei.	Precizēts. 1) Procentu maksājumus tarifa projekta izmaksās var iekļaut, tikai izmantojot kopkapitāla metodi. Izmantojot kapitāla atdeves metodi, procentu maksājumi ir jāsedz no kapitāla atdeves un tos nevar ietvert tarifu projekta izmaksās. 2) Lai nodrošinātu vienotu pieeju aktīvu attiecināšanai, kas ietver gan pamatlīdzekļus, gan nemateriālos ieguldījumus, punkts tiek papildināts ar terminu “nemateriālie ieguldījumi”.
20. Maksimāli pieļaujamo kopkapitāla rentabilitāti aprēķina saskaņā ar formulu: (FORMULA) k – peļņas aprēķina koeficients, ko aprēķina saskaņā ar formulu: $k = H/6500$ koģenerācijas stacijām ar uzstādīto elektrisko jaudu no 1 MW līdz 4 MW, $k = H/3000$ koģenerācijas stacijām ar uzstādīto elektrisko jaudu virs 4 MW un $k = H/1200$ citiem siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniedzējiem; ja aprēķina rezultātā iegūtā k vērtība ir lielāka par 1, kopkapitāla rentabilitātes aprēķinā jālieto $k=1$.	31. Maksimāli pieļaujamo kopkapitāla rentabilitāti aprēķina saskaņā ar formulu: (FORMULA) k – peļņas aprēķina koeficients, ko aprēķina saskaņā ar formulu: $k = H/6500$ koģenerācijas stacijām ar uzstādīto elektrisko jaudu no 1 MW līdz 4 MW, $k = H/3000$ koģenerācijas stacijām ar uzstādīto elektrisko jaudu virs 4 MW un $k = H/1200$ citiem siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniedzējiem; ja aprēķina rezultātā iegūtā k vērtība ir lielāka par 1,	Precizēts. Aprēķinot maksimāli pieļaujamo kopkapitāla rentabilitāti, viena no aprēķina daļām ir kritērijs, cik efektīvi tiek izmantotas uzstādītās siltumenerģijas ražošanas jaudas. Šīs kritērija tiek rēķināts kā iekārtas faktiskās nostrādātas stundas pret efektīvas iekārtas darba stundu skaitu. Bezemisiju siltumavotu (elektrokatli, siltumsūkņi, saules kolektori) darba stundas ir atkarīgas no dažādiem ārējiem faktoriem. Tās nevar būt kā bāzes jaudas, tomēr to attīstība ir

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
	kopkapitāla rentabilitātes aprēķinā jālieto $k=1$. Aprēķinā neietver bezemisiju siltumavotus, piemēram, elektrokatlus, siltumsūkņus un saules kolektorus, kā arī siltumapgādes piegādes drošībai uzstādītos siltumavotus, ja to saražotās siltumenerģijas apjoms ir mazāks par 5% no kopējā siltumenerģijas daudzuma, kas saražots nodalītajā siltumapgādes sistēmā;	būtiska klimata mērķu sasniegšanā. Šo iekārtu noslodze var nenasniegt 1200 stundas gadā, tādēļ var nepamatoti samazināt pieļaujamo kopkapitāla rentabilitāti. Komersantam ir jānodrošina arī siltumenerģijas piegādes drošība. Drošības apsvērumu dēļ komersants var uzstādīt vai nedemontēt atsevišķus siltumavotus. Šādu siltumavotu uzstādītā jauda nevar ietekmēt kopkapitāla rentabilitāti.
	33. Kopkapitāla rentabilitāte nepārsniedz maksimāli pieļaujamo kopkapitāla rentabilitāti, kuru aprēķina saskaņā ar šīs metodikas 31.punktu.	Jauns. Jauns atsevišķs punkts, kur nosaka komersantam tiesības noteikt peļņas līmeni no kopkapitāla.
	37. Ja komersants tarifa aprēķināšanai izmanto kapitāla atdevi, kapitāla izmaksu un to sastāvdaļu uzskaiti un aprēķināšanu veic saskaņā ar Regulatora noteikto kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodiku. Aprēķinot tarifus, izmantojot kapitāla atdeves aprēķinu, komersants tarifu projektu sagatavo saskaņā ar šīs metodikas 1.pielikumu, 3.pielikumu un 4.pielikumu.	Jauns. Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas kārtību nosaka "Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika", kas apstiprināta ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes 2022.gada 29.augusta lēmumu Nr.1/12. Metodikas projektā nosaka specifiskus nosacījumus siltumapgādes nozarei. Attiecīgajos pielikumos noteikts, kāda informācija nepieciešama un kā aprēķināt tarifa projektu ar kapitāla atdevi.
	38. Regulējamo aktīvu bāzi aprēķina atbilstoši Regulatora noteiktajai kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikai. Vispārējas nozīmes pamatlīdzekļiem	Jauns. Regulējamo aktīvu bāzes aprēķinu nosaka "Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika", kas apstiprināta ar Sabiedrisko

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
	<p>regulējamā aktīvu bāzē ir iekļaujama uz siltumapgādi attiecinātā atlikušās vērtības daļa. Komersants regulējamo aktīvu bāzē neietver nemateriālos ieguldījumus un pamatlīdzekļus, kas ņemti uzskaitē pēc pēdējā finanšu pārskata gada beigām.</p>	<p>pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes 2022.gada 29.augusta lēmumu Nr.1/12. Šajā punktā papildus specifiski siltumapgādes komersantiem nosaka, kā regulējamo aktīvu bāzē ietvert vispārējas nozīmes pamatlīdzekļus, kurus izmanto dažādās nozarēs.</p>
	<p>39. Ja nav pieejama informācija par aktīvu patieso vērtību 2021.gada 31.decembrī, komersants var aprēķināt regulējamo aktīvu bāzes vērtību, pārvērtējot aktīvus un indeksējot atpakaļ aktīvu vērtību par periodu no pēdējās aktīvu pārvērtēšanas līdz 2021.gada 31.decembrim, piemērojot patēriņa cenu gada vidējo (janvāris–decembris) pārmaiņu vērtības. Komersants iesniedz Regulatoram pārvērtēšanas darba uzdevumu un pēc veiktās pārvērtēšanas pārskatu.</p>	<p>Jauns. Regulējamo aktīvu bāzes noteikšanas pamatprincipus nosaka “Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika”. Pārvērtēšana ir tikai papildu līdzeklis, kā precizēt siltumapgādes pamatlīdzekļu atlikušo vērtību. Šis punkts nosaka darbības, kas jāveic, ja komersants ir nolēmis pamatlīdzekļus pārvērtēt.</p>
	<p>40. Aktīvu pārvērtēšana, kas minēta šīs metodikas 39.punktā, attiecināma uz regulējamo aktīvu bāzē iekļautajiem aktīviem, kas izveidoti līdz 2020.gada 31.decembrim un pārvērtēšanas brīdī tiek izmantoti siltumapgādes pakalpojumu sniegšanai, izņemot tos pamatlīdzekļus vai to vērtības daļu, kuru izveidei izmantoti</p>	<p>Jauns. Nosaka, ka pārvērtēt var tikai pamatlīdzekļus un nemateriālos ieguldījumus, kas izveidoti līdz 2020. gada 31.decembrim. Vēlāk iegādāti pamatlīdzekļi tiek iekļauti regulējamo aktīvu bāzē atbilstoši to atlikušajai iegādes vērtībai, ievērojot noteiktos minimālos lietderīgās lietošanas laikus.</p>

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
	kredīta līdzekļi un kredīta pamatsumma iekļauta spēkā esošā tarifa aprēķinā.	
	41. Ja komersants izvēlējies tarifa projekta aprēķinu ar kapitāla atdevi, komersants vairs nevar pāriet uz tarifa projekta aprēķinu ar kopkapitāla rentabilitāti.	Jauns. Tarifa aprēķināšanas ar kapitāla atdevi ieviešana ir stratēģisks mērķis siltumapgādes nozarei, kas nodrošina pozitīvu ietekmi ilgtermiņā. Tarifu aprēķinu metodes maiņa īstermiņa labvēlīgāku rezultātu iegūšanai nav atbalstāma.
43. ⁹¹ . tarifu aprēķinu (arī Excel formā), kas aprēķināts, pamatojoties uz spēkā esošajā tarifā iekļautajām izmaksām, izmainot tikai kurināmā izmaksas, iepirktās siltumenerģijas izmaksas un ieņēmumus par pārdoto elektroenerģiju, kas pamatotas ar kurināmā cenas, iepirktās siltumenerģijas cenas un pārdotās elektroenerģijas cenas izmaiņām;	42.1. tarifu aprēķinu elektroniskā (“Excel” formātā) formā, kas aprēķināts, pamatojoties uz spēkā esošajā tarifā iekļautajām izmaksām, izmainot tikai kurināmā izmaksas, kurināmā akcīzes nodokļa izmaksas , iepirktās siltumenerģijas izmaksas un ieņēmumus par pārdoto elektroenerģiju, kas pamatotas ar kurināmā cenas, kurināmā akcīzes nodokļa , iepirktās siltumenerģijas cenas un pārdotās elektroenerģijas cenas izmaiņām;	Precizēts. Precizēts saistībā ar akcīzes nodokļa kurināmajam izmaiņām ietveršanu pašnoteiktajos tarifos.
43. ⁹² . iepriekšējā perioda piemēroto tarifu atbilstošās kurināmā cenas, iepirktās siltumenerģijas cenas, pārdotās elektroenerģijas cenas un iepriekšējā perioda faktiskās kurināmā cenas, iepirktās siltumenerģijas cenas, pārdotās elektroenerģijas cenas, šo datu salīdzinājumu	42.2. iepriekšējā perioda piemēroto tarifu atbilstošās kurināmā cenas, kurināmā akcīzes nodokļa izmaksas , iepirktās siltumenerģijas cenas, pārdotās elektroenerģijas cenas un iepriekšējā perioda faktiskās kurināmā cenas, iepirktās siltumenerģijas cenas, pārdotās	Precizēts. Precizēts saistībā ar akcīzes nodokļa kurināmajam izmaiņām ietveršanu pašnoteiktajos tarifos.

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
un faktisko kurināmā patēriņu, iepirtās siltumenerģijas apjomu un pārdotās elektroenerģijas apjomu;	elektroenerģijas cenas, šo datu salīdzinājumu un faktisko kurināmā patēriņu, iepirtās siltumenerģijas apjomu un pārdotās elektroenerģijas apjomu;	
43. ⁹³ . pamatojumu kurināmā un iepirtās siltumenerģijas cenu izmaiņām un pamatojošos dokumentus, ja pamatojošie dokumenti nav jau iepriekš iesniegti Regulatorā;	42.3. pamatojumu kurināmā, kurināmā akcīzes nodokļa , iepirtās siltumenerģijas un pārdotās elektroenerģijas cenu izmaiņām un pamatojošos dokumentus, ja pamatojošie dokumenti nav jau iepriekš iesniegti Regulatorā;	Precizēts. 1) Precizēts saistībā ar akcīzes ietveršanu pašnoteiktajos tarifos, ņemot vērā, ka komersantam var tikt piemērotas dažādas akcīzes nodokļa likmes atkarībā no siltumavota. 2) Tehniskais precizējums, kas izriet no iepriekšējiem punktiem, kur pārdotā elektroenerģija ir minēta.
43. ¹³ Regulatoram pēc savas iniciatīvas ir tiesības atcelt šīs metodikas 43. ⁸ punktā minēto atļauju gadījumos, ja par 10% mainās tarifa aprēķinam izmantotie prognozētie siltumenerģijas vai pārdotās elektroenerģijas apjoma rādītāji, par 5% mainās tarifa aprēķinā iekļautās prognozētās kopējās izmaksas vai ir būtiskas izmaiņas komersanta tehniskajā nodrošinājumā. Atļaujas atcelšanas gadījumā komersantam ir pienākums iesniegt jaunu tarifu projektu ne vēlāk kā divu mēnešu laikā no Regulatora lēmuma par atļaujas atcelšanu.	46. Regulatoram pēc savas iniciatīvas ir tiesības atcelt šīs metodikas 11.punktā minēto atļauju gadījumos, ja par 10% mainās tarifa aprēķinam izmantotie prognozētie siltumenerģijas vai pārdotās elektroenerģijas apjoma rādītāji vai par 5% mainās tarifa aprēķinā iekļautās prognozētās pastāvīgās kopējās izmaksas vai ir būtiskas izmaiņas komersanta tehniskajā nodrošinājumā. Atļaujas atcelšanas gadījumā komersantam ir pienākums iesniegt jaunu tarifu projektu ne vēlāk kā divu mēnešu laikā no Regulatora lēmuma par atļaujas atcelšanu.	Precizēts. Kopš komersantiem ir iespēja iesniegt pašnoteiktos tarifus un aprēķināt par iepriekšējo gadu neparedzētos ieņēmumus un izdevumus, kas faktiski reprezentē mainīgo izmaksu izmaiņas, ir jāmaina kritērijs – 5% izmaiņas no kopējām izmaksām. Būtiskāk ir monitorēt pastāvīgo izmaksu apmēru, salīdzinot tarifā plānotās pastāvīgās izmaksas ar ikgadējā pārskatā norādītajām.

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
<p>43.¹⁴ Komersants tarifu 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, emisijas kvotu cenas izmaiņas, kurināmā, pirtās siltumenerģijas cenu un pirtās 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.</p>	<p>47. Komersants tarifa projekta aprēķinā iekļauj iepriekšējā perioda, kas nav ilgāks par diviem gadiem no tarifu projekta iesniegšanas brīža, neparedzētos ieņēmumus un ir tiesīgs iekļaut neparedzētās izmaksas. Neparedzētās izmaksas un ieņēmumus veido nodokļu un nodevu izmaiņas, emisijas kvotu cenas izmaiņas, kurināmā, pirtās siltumenerģijas cenu, pirtās un pārdotās elektroenerģijas cenu izmaiņas un citi ieņēmumi, kas noteikti 22.punktā. Neparedzētos ieņēmumus un izdevumus veido kurināmā izmaksu izmaiņas arī kurināmā maiņas rezultātā vai, aizstājot saražoto siltumenerģiju, daļēji vai pilnībā ar iepirkto siltumenerģiju. Iepriekšējā perioda neparedzētās izmaksas vai ieņēmumus komersants sadala uz laika periodu, ne ilgāku par diviem gadiem, aprēķinot siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projektu ar neparedzēto ieņēmumu vai izmaksu komponenti attiecīgajam laika periodam. Vienlaicīgi komersants aprēķina siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projektu bez neparedzēto izmaksu vai ieņēmumu komponentes.</p>	<p>Precizēts.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Precizē neparedzēto ieņēmumu/izdevumu uzskaites periodu, lai aprēķinu periods būtu fiksēts un komersantam zināms. 2) Precizēts, ka neparedzētos ieņēmumus/izdevumus var aprēķināt arī par citiem ieņēmumiem. Tas nodrošinās elastību attiecībā uz citu ieņēmumu plānoto un faktiski realizēto apjomu un to ietekmi uz tarifu. 3) Neparedzētos ieņēmumus vai izdevumus veido kurināmā maiņas rezultātā gūtie ieņēmumi vai izdevumi.
<p>43.¹⁵1. komersants iesniedz Regulatoram aprēķinu par neparedzētajām izmaksām un ieņēmumiem par iepriekšējo finanšu gadu</p>	<p>48.1. komersants iesniedz Regulatoram aprēķinu par neparedzētajām izmaksām un ieņēmumiem par iepriekšējo finanšu gadu</p>	<p>Papildināts. Papildinājums paredz līdz ar neparedzētiem ieņēmumiem un izdevumiem precizēt tarifā arī</p>

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
<p>atbilstoši šīs metodikas 42.2.apakšpunktam ietverot informāciju par faktiskajiem ieņēmumiem un izmaksām un atbilstošos pamatojošos dokumentus, ne vēlāk kā esošā gada 1.maijā;</p>	<p>atbilstoši šīs metodikas 42.2.apakšpunktam un lietotājiem faktiski nodoto siltumenerģijas apjomu iepriekšējos trīs gados, ietverot informāciju par faktiskajiem ieņēmumiem un izmaksām un atbilstošos pamatojošos dokumentus, ne vēlāk kā esošā gada 1.maijā;</p>	<p>lietotājiem faktiski nodoto siltumenerģijas apjomu.</p>
<p>43.¹⁵4. komersantam, kas izpildījis šīs metodikas 43.¹⁵1.apakšpunktā minēto pienākumu, ir tiesības iesniegt Regulatoram siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķinu, kas ietver neparedzēto izmaksu komponenti, ne vēlāk kā esošā gada 15.augustā vai, ja Regulators informējis komersantu par aprēķina neatbilstībām šīs metodikas 43.¹⁵2.apakšpunktā minētajā kārtībā, ne vēlāk kā 14 dienas pēc šīs metodikas 43.¹⁵1.apakšpunktā minētās informācijas saskaņošanas. Komersantam ir tiesības noteikt siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu ar neparedzēto izmaksu komponenti 12 mēnešu periodam ar spēkā stāšanās datumu esošā gada 1.oktobrī. Vienlaicīgi komersants aprēķina siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu bez neparedzētajām izmaksām.</p>	<p>48.3. komersants, kas ir izpildījis šīs metodikas 48.1.apakšpunktā minēto pienākumu, iesniedz Regulatoram siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķinu, kas ietver neparedzēto ieņēmumu komponenti, ne vēlāk kā esošā gada 15.augustā vai, ja Regulators informējis komersantu par aprēķina neatbilstībām šīs metodikas 48.2.apakšpunktā minētajā kārtībā, ne vēlāk kā 14 dienas pēc šīs metodikas 48.1.apakšpunktā minētās informācijas saskaņošanas ar Regulatoru. Komersants nosaka siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu ar neparedzēto ieņēmumu komponenti 12 mēnešu periodam ar spēkā stāšanās datumu ne vēlāk kā esošā gada 1.oktobrī. Vienlaicīgi komersants nosaka siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu bez neparedzētajiem ieņēmumiem, precizējot lietotājiem nodoto siltumenerģijas apjomu nākamajam gadam un aprēķinot to kā iepriekšējo trīs gadu vidējo ar korekcijām, ja ir</p>	<p>Papildināts. Klimatisko pārmaiņu rezultātā apkures sezonas ilgums un patērētā siltumenerģija kļūst mainīga gadu no gada, turklāt pašlaik jau vairākus gadus piegādātās siltumenerģijas apjomam ir tendence samazināties. Tas ietekmē komersantu iespējas segt pastāvīgās izmaksas. Atbilstošāk faktiskajai situācijai būtu precizēt lietotājiem nodoto siltumenerģijas apjomu katru gadu. Tā kā lietotājiem siltumenerģijas apjoms var ne tikai samazināties, bet arī palielināties, tas jāprecizē katru gadu.</p>

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
<p>28. Ja par 10% mainās tarifa aprēķinam izmantotie prognozētie siltumenerģijas vai pārdotās elektroenerģijas apjoma rādītāji vai par 5% tarifa aprēķinā iekļautās prognozētās kopējās izmaksas, komersants iesniedz jaunu tarifa projektu, kas balstīts uz koriģētajiem siltumenerģijas apjomiem un izmaksām.</p>	<p>53. Ja par 10% mainās tarifa aprēķinam izmantotie prognozētie siltumenerģijas vai pārdotās elektroenerģijas apjoma rādītāji vai par 5% samazinās tarifa aprēķinā iekļautās prognozētās kopējās pastāvīgās izmaksas, komersants iesniedz jaunu tarifa projektu, kas balstīts uz koriģētajiem siltumenerģijas apjomiem un izmaksām.</p>	<p>Precizēts. No lietotāju tiesību aizsardzības viedokļa ir būtiski pārskatīt tarifu, ja tarifu veidojošās izmaksas samazinās. Attiecīgi precizēts, ka jauns tarifs jāiesniedz, ja izmaksas samazinās vai mainās prognozētie siltumenerģijas vai pārdotās elektroenerģijas apjoma rādītāji. Pašreizējā Metodikas redakcijā bija noteikts, ka jauns tarifa projekts jāiesniedz, ja mainās vairāk par 5% tarifa aprēķinā iekļautās prognozētās kopējās izmaksas. Kopš komersantiem ir iespēja iesniegt pašnoteiktos tarifus un aprēķināt par iepriekšējo gadu neparedzētos ieņēmumus un izdevumus, kas faktiski reprezentē mainīgo izmaksu izmaiņas, ir jāmaina kritērijs – 5% izmaiņas no kopējām izmaksām uz pastāvīgajām. Būtiskāk ir monitorēt pastāvīgo izmaksu apmēru, salīdzinot tarifā plānotās pastāvīgās izmaksas ar ikgadējā pārskatā norādītām.</p>
	<p>55. Ne vēlāk kā sešu mēnešu laikā pēc jauna siltumavota vai katlumājas nodošanas ekspluatācijā komersants iesniedz jaunu tarifa projektu, ja izpildās 53.punktā noteiktie nosacījumi.</p>	<p>Jauns. Jauna siltumavota vai katlumājas nodošana ekspluatācijā maina tarifu izmaksu struktūru, tādēļ ir jāiesniedz apstiprināšanai jauns siltumenerģijas apgādes tarifu aprēķins.</p>

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
		<p>6 mēnešu termiņš ir noteikts tāds pats kā Regulatora lēmuma Nr.1/3 “Vispārējās atļaujas un reģistrācijas noteikumi enerģētikas nozarē” 8.²punktā. Savukārt atsauce uz 53.punktu ir, lai samazinātu administratīvo slogu gadījumos, ja tiek uzstādīti siltumavoti, kas būtiski neietekmē siltumapgādes pakalpojumu vai izmaksas, bet ir nozīmīgi, piemēram, pakalpojuma drošības nodrošināšanai.</p>
	<p>56. Pirmo reizi aprēķinot siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifus ar kapitāla atdevi, komersants var piemērot mazāku kapitāla atdeves likmes vērtību. Ja komersants tarifa projektā piemēro mazāku kapitāla atdeves likmes vērtību par Regulatora noteikto, tad komersants kopā ar tarifa projektu iesniedz Regulatoram izvērtējumu, ka izvēlēta kapitāla atdeves likmes vērtība nodrošina komersantam spēju finansēt nepieciešamās investīcijas, segt kapitāla piesaistīšanas izmaksas un nodrošināt siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniegšanas nepārtrauktību.</p>	<p>Jauns. Mainot siltumenerģijas tarifu aprēķināšanu no kopkapitāla rentabilitātes pret tarifu aprēķināšanu ar kapitāla atdevi, pirmajā reizē, aprēķinot tarifu ar kapitāla atdevi, var piemērot samazinātu kapitāla atdeves likmi. Tas nodrošinās vienmērīgāku pāreju, ja, mainot tarifu aprēķinu metodes, strauji pieaug siltumenerģijas tarifs. Kapitāla atdevi aprēķina saskaņā ar Metodikas projekta 3.pielikumu. Lai komersants pārliecinātos par iespējām nodrošināt pakalpojuma nepārtrauktību un iespējām segt aizņemtā kapitāla piesaistes un procentu maksājumus no kapitāla atdeves, tas tarifu projektam pievieno vismaz kapitāla atdeves summas salīdzinājumu ar plānotajiem kredīta piesaistes un kredīta procentu maksājumiem.</p>

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
	<p>57. Ja kapitālieguldījumiem esošajos pamatlīdzekļos un nemateriālajos ieguldījumos pirms tarifa projekta aprēķināšanas ar kapitāla atdevi ir izmantoti kredīta līdzekļi un attiecīgā kredīta pamatsumma iekļauta Regulatora apstiprināto tarifu aprēķinā, tad šo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu vērtības daļu, kas atgūta, piemērojot tarifus, neiekļauj regulējamo aktīvu bāzes vērtības aprēķinā. Komersants par pamatlīdzekļu vērtības atlikušo daļu aprēķina nolietojumu atbilstoši vismaz minimālajam lietderīgās lietošanas laika atlikušajām periodam, kuru iekļauj tarifa aprēķinā, bet pamatlīdzekļa vai nemateriālā ieguldījuma atlikušo vērtību iekļauj regulējamo aktīvu bāzē. Komersants var turpināt šo kapitālieguldījumu kredīta pamatsummas maksājumus iekļaut tarifa aprēķina nolietojuma pozīcijā un regulējamo aktīvu bāzē ietvert uz šo kapitālieguldījumu attiecinātā kredīta atlikušo pamatsummu. Pēc kredīta dzēšanas šos pamatlīdzekļus un nemateriālos ieguldījumus nevar ietvert regulējamo aktīvu bāzē un nolietojuma izmaksās.</p>	<p>Jauns. Šis punkts attiecas tikai uz jau iegādātiem nemateriāliem ieguldījumiem un pamatlīdzekļiem, par kuriem kredīta maksājumi jau tiek ietverti tarifā, aprēķinot tarifu ar kopkapitāla rentabilitāti. No jauna iegādātos nemateriālos ieguldījumus un pamatlīdzekļus iekļauj regulējamo aktīvu bāzē atbilstoši Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikas, kas apstiprināta ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes 2022.gada 29.augusta lēmumu Nr.1/12, nosacījumiem atbilstoši to iegādes vai atlikuma vērtībai, bet nolietojumu aprēķina, ievērojot minimālos lietderīgos kalpošanas laikus.</p>
	<p>58. Tarifu projekts, kuru komersants iesniedzis Regulatorā līdz Sabiedrisko pakalpojumu</p>	<p>Jauns.</p>

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
	regulēšanas komisijas 2025.gada lēmuma Nr..... “Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” spēkā stāšanās dienai un kura izvērtēšana nav pabeigta, tiek izvērtēts saskaņā ar šo metodiku.	Nosaka nosacījumus tarifu vērtēšanai, pārejot no pašlaik spēkā esošās metodikas uz metodiku jaunā redakcijā. Piedāvātās izmaiņas metodikā nepasliktina komersantu stāvokli, tādēļ ir piemērojami jaunās metodikas nosacījumi tarifu vērtēšanā.
	59. Komersantam, kurš ir saņēmis atļauju pašam noteikt tarifus pirms šīs metodikas spēkā stāšanās dienas, ir tiesības pašam noteikt tarifus arī kurināmā akcīzes nodokļa izmaiņu gadījumā.	Jauns. Komersants, kurš saņēmis atļauju pašam noteikt tarifus, stājoties spēkā jaunajai metodikai, varēs izmantot pašnoteikto tarifu izmaiņu procedūru, lai mainītu arī kurināmā akcīzes nodokļa izmaksas.
	60. Komersants var iesniegt tarifu projektu ar kopkapitāla rentabilitāti, kas aprēķināts atbilstoši šīs metodikas III.nodaļai, līdz 2027.gada 31.decembrim.	Jauns. Nosaka pārejas periodu tarifu aprēķināšanai ar kopkapitāla rentabilitāti. Tarifu projekti, kas tiks iesniegti pēc 2027.gada 31.decembra, tiek aprēķināti un iesniegti regulatoram ar kapitāla atdevi.
	61. Atzīt par spēku zaudējušu Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010.gada 14.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., 136.nr.; 2022, 217.nr.).	Jauns. Juridisks nosacījums pašreizējās spēkā esošās metodikas aizstāšanai ar metodiku jaunā redakcijā.
	62. Metodika stājas spēkā nākamajā dienā pēc tās publicēšanas oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”.	Jauns. Nosaka metodikas jaunā redakcijā juridisko spēkā stāšanās datumu.

Priekšsēdētāja

A. Ozola

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

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:
 - 1.1. siltumenerģijas ražošanai, izņemot siltumenerģijas ražošanu koģenerācijas iekārtās, ja energoapgādes komersants ražo elektroenerģiju arī kondensācijas režīmā vai ja energoapgādes komersants ražo siltumenerģiju koģenerācijas iekārtās ar kopējo uzstādīto elektrisko jaudu virs viena megavata un ir ieguvis tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros un tās izmanto;
 - 1.2. siltumenerģijas pārvadei un sadalei;
 - 1.3. siltumenerģijas tirdzniecībai.
2. Metodikā ir lietoti šādi termini:
 - 2.1. **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;
 - 2.2. **gada vidējā kopkapitāla vērtība** – kopkapitāla vidējā vērtība atbilstoši iepriekšējā perioda gada pārskatā iekļautajām vērtībām iepriekšējā perioda sākumā un beigās;
 - 2.3. **komersants** – šīs metodikas izpratnē sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs, kuram ir izsniegta licence vai kurš ir reģistrēts siltumenerģijas apgādes pakalpojuma sniegšanai;
 - 2.4. **kopkapitāls** – uz regulējamā pakalpojuma sniegšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem un nemateriālajiem ieguldījumiem proporcionāli attiecināma daļa no pašu kapitāla un ilgtermiņa saistībām, par kurām ir noslēgti līgumi par

siltumapgādes pakalpojumu nodrošināšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem, atlikuma summas, neietverot pamatlīdzekļu izveidošanas, nepabeigto celtniecības objektu izmaksas un to pamatlīdzekļu daļu, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, starptautiskas organizācijas un institūcijas saņemtā finanšu atbalsta (finanšu palīdzības);

2.5. **pašnoteiktie tarifi** – siltumapgādes pakalpojumi tarifi, kurus komersants aprēķinājis un noteicis saskaņā ar šīs metodikas V.nodaļu;

2.6. **siltumavots** – vienā katlumājā uzstādītās siltumenerģiju ražojošas iekārtas ar viena veida kurināmo;

2.7. **uzstādītā siltuma jauda (bruto siltuma jauda)** – siltumenerģiju ražojošo iekārtu 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 iesniedz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (turpmāk – Regulators) siltumenerģijas apgādes pakalpojuma tarifa projektu (turpmāk – tarifa projekts) elektroniska dokumenta formā, kas normatīvajos aktos noteiktajā kārtībā parakstīts ar elektronisko parakstu. Tarifa projekta parakstītu oriģinālu papīra formā komersants var iesniegt izņēmuma gadījumā, ja komersants nevar noformēt tarifa projektu kā elektronisko dokumentu, pievienojot tarifa aprēķina elektronisko formu. Kopā ar tarifa projektu komersants iesniedz tarifa projekta aprēķinā minēto tarifus veidojošo izmaksu pamatojošos dokumentus saskaņā ar Regulatora noteikumiem par tarifus veidojošo izmaksu pamatojumu.
4. Iesniedzot tarifa projektu, komersants norāda administratīvo teritoriju, kura iekļauta tarifa projekta aprēķinā.
5. Komersants izvēlas tarifa veidu (viendaļīgais siltumenerģijas tarifs vai divdaļīgais siltumenerģijas tarifs). Tarifa projekta aprēķinā piemēro viena veida tarifu visiem lietotājiem.
6. Siltumenerģijas ražotājs, kurš aprēķina tikai ražošanas tarifu, divdaļīgo tarifu var izvēlēties pēc vienošanās ar siltumapgādes sistēmas operatoru.
7. Komersants tarifus var aprēķināt (aprēķinu norāda tabulas formā) pie dažādām kurināmā cenām ar kurināmā cenas soli 0,50 EUR/MWh, kas aritmētiski noapaļota līdz tuvākajiem 0,50 EUR/MWh, ja komersants visu lietotājiem piegādāto siltumenerģiju ražo pats. Komersants, iesniedzot tarifu projektu, var pamatot citu kurināmā cenas soli. Ja komersants izmanto dažādu veidu kurināmo, kurināmā cenu nosaka kā vidējo svērto kurināmā cenu par lietotājiem nodoto siltumenerģijas

vienību saskaņā ar tarifu projektā iekļauto lietotājiem nodotā un no attiecīgā kurināmā saražotā siltumenerģijas apjoma īpatsvaru.

8. Komersants tarifu var aprēķināt (aprēķinu norāda tabulas formā) pie dažādām iepirktais siltumenerģijas cenām ar iepirktais siltumenerģijas cenas soli 0,50 EUR/MWh, kas aritmētiski noapaļota līdz tuvākajiem 0,50 EUR/MWh, ja izpildās viens no šādiem kritērijiem:
 - 8.1. komersants iepērk visu lietotājiem piegādāto siltumenerģiju;
 - 8.2. komersanta iepirktais siltumenerģijas cena piesaistīta paša komersanta ražotās siltumenerģijas izmaksām par vienu vienību.
9. 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 8.1. vai 8.2.apakšpunktā noteiktajiem kritērijiem, piemērojot siltumenerģijas tarifu, saskaņā ar Regulatora komersantam adresētajā lēmumā noteikto tarifu piemērošanas kārtību ņem vērā konkrētajā mēnesī aktuālo kurināmā cenu, iepirktais siltumenerģijas cenu un pārdotās elektroenerģijas cenu.
10. Komersants var iesniegt Regulatoram pamatotu pieprasījumu atļaut pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku.
11. Regulators pēc savas iniciatīvas vai komersanta pieprasījuma atbilstoši Enerģētikas likumā noteiktajam var dot uz noteiktu termiņu atļauju komersantam pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku, ja ir mainījusies kurināmā cena, kurināmā akcīzes nodoklis, iepirktais siltumenerģijas cena, pārdotās elektroenerģijas cena vai komersantam ir izveidojušies neparedzētie ieņēmumi vai izmaksas, nemainot citus tarifa aprēķināšanā izmantotos rādītājus. Atļaujā Regulators nosaka atskaites periodu komersanta iesniedzamajai informācijai par izmaksu un ieņēmumu izmaiņām.

II. Tarifu projektā iekļaujamās izmaksas

12. Komersants iesniedz informāciju Regulatoram par kārtējā gada sagaidāmajām izmaksām un iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām. Vērtējot iesniegto tarifu, Regulators ir tiesīgs pieprasīt iepriekšējo gadu datus par tarifu veidojošām izmaksām.
13. Tarifa projektu aprēķina, balstoties uz izmaksām viena pilna gada laikā.
14. Komersants tarifa projektu aprēķina atsevišķi katram siltumenerģijas apgādes pakalpojumam – siltumenerģijas ražošanai, pārvadei un sadalei, tirdzniecībai.

15. Iesniedzot tarifa projektu siltumenerģijas ražošanai, komersants iesniedz arī katra atsevišķa siltumavota siltumenerģijas bilanci un kurināmā aprēķinu saskaņā ar šīs metodikas 1.pielikumu.
16. 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.
17. Komersants tarifa projektā izmanto saimnieciski izdevīgāko kurināmā un elektroenerģijas cenas piedāvājumu, to pamatojot. Kurināmā un elektroenerģijas iegādes procesā komersants nodrošina publicitāti un konkurenci neierobežojošus nosacījumus piegādātājiem. Komersants pievieno tarifa projektam attiecīgā kurināmā piegādes vai elektroenerģijas tirdzniecības līguma kopiju, tehnisko specifikāciju un piedāvājumu izvērtējumu.
18. Ja komersants kurināmo vai elektroenerģiju iepērk vai plāno iepirkt par mainīgu biržas cenu, komersants tarifu projektā iekļauj pēdējo aktuālāko publiski pieejamo kurināmā vai elektroenerģijas mēneša cenu biržā. Ja tiek izmantoti citi prognozēšanas principi vai slēgts līgums kurināmā vai elektroenerģijas iepirkšanai par fiksētu cenu, tad komersants sniedz ekonomisko pamatojumu šādas pieejas izvēlei
19. 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.
20. Ja siltumavotā 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, kas attiecināma uz siltumenerģijas lietotājiem nodotās siltumenerģijas daļu, kurai rēķina konkrēto tarifu.
21. Ja komersants sniedz arī citus regulētus vai neregulētus sabiedriskos pakalpojumus vai nodarbojas ar citu komercdarību, tad, nosakot uz siltumenerģijas apgādes pakalpojumiem netieši attiecināmās izmaksas, komersants izmanto izmaksu attiecināšanas metodes, ievērojot:
 - 21.1. ja komersants izmanto ieņēmumu īpatsvara attiecināšanas metodi, komersants, aprēķinot ieņēmumus no siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniegšanas iepriekšējā periodā, samazina tos par kurināmā iegādes un iepirktās siltumenerģijas izmaksām. Koriģētos siltumenerģijas ieņēmumus proporcionāli attiecina pret kopējiem ieņēmumiem, lai aprēķinātu netieši attiecināmo izmaksu daļu;

- 21.2. ja komersants izmanto citu izmaksu attiecināšanas metodi, komersants metodes izvēli un atbilstošos izmaksu virzītājus pamato ar aprēķiniem un pamatojošiem dokumentiem.
22. Aprēķinot siltumenerģijas ražošanas izmaksas, ražošanas izmaksās iekļauj visas izmaksas, kas saistītas ar koģenerācijas staciju, un no kopējām ražošanas izmaksām izslēdz ieņēmumus no elektroenerģijas pārdošanas, kas reizināti ar koeficientu, kas nav mazāks par 0,94. Izmaksas samazina par citiem ieņēmumiem, kuri gūti, tieši izmantojot centralizētās siltumapgādes sistēmas pamatlīdzekļus, kas reizināti ar koeficientu 0,94.
23. Tarifa projektā neietver izmaksas šaubīgo un neatgūstamo debitoru parādu norakstīšanai un uzkrājumu veidošanai, izņemot Dzīvojamo māju pārvaldīšanas likumā un Ministru kabineta siltumenerģijas piegādes un lietošanas noteikumos noteiktajos gadījumos, kad komersantam ir pienākums samazināt tā uzskaitē esošo parādsaistību apmēru par neatgūstamā parāda summu, ja komersants ar dokumentiem pierāda, ka savlaicīgi ir veicis visas darbības, lai nodrošinātu parādu atgūšanu un ierobežotu parādu apjomu.
24. Pamatlīdzekļu nolietojuma un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījuma uzskaiti un aprēķināšanu veic saskaņā ar Regulatora noteikto kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodiku.
25. Komersants tarifa projekta aprēķinā neiekļauj pamatlīdzekļu nolietojumu tiem pamatlīdzekļiem, kuri pēc pēdējā finanšu pārskata gada beigām izslēgti no uzskaites, kā arī tiem pamatlīdzekļiem, kuriem līdz tarifa spēkā stāšanās dienai beidzas lietderīgās lietošanas laiks, bet tiesīgs ietvert nolietojumu par pamatlīdzekļiem un nemateriālajiem ieguldījumiem, kas ņemti uzskaitē pēc pēdējā finanšu pārskata gada beigām.
26. Izmaksu prognozēs neietver inflāciju, nodokļu un nodevu izmaiņas un citu valsts noteiktu maksājumu izmaiņas.
27. Tarifos iekļaujama tikai siltumapgādes pakalpojumu sniegšanai nepieciešamo aktīvu nomas maksa, kas nedrīkst pārsniegt pamatotu nomas maksas apjomu. Pamatota nomas maksa veidojas no nolietojuma un kapitāla atdeves. Nomas maksā papildus var ietvert apdrošināšanas izdevumus un ar nomas objektu saistītos nodokļus. Pamatotas nomas maksā iekļautajai kapitāla atdevei izmanto Regulatora noteikto kapitāla atdeves likmi siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projekta aprēķināšanai.
28. Ja izmaksas, kas norādītas šīs metodikas 2.pielikumā vai 4.pielikumā, nepārsniedz 3% no kopējām izmaksām siltumenerģijas gala tarifā vai siltumenerģijas ražošanas tarifā, ja komersants nodarbojas ar siltumenerģijas ražošanu, komersants sniedz šo izmaksu detalizētu atšifrējumu, bet minēto izmaksu pamatojošos dokumentus komersants iesniedz gadījumos, ja attiecīgo izmaksu pozīciju pieaugums pret spēkā esošo tarifu pārsniedz 30% vai pēc Regulatora pieprasījuma.

III. Tarifa projekta aprēķins ar kopkapitāla rentabilitāti

29. Aprēķinot tarifu izmantojot kopkapitāla rentabilitātes aprēķinu, tarifa projektu sagatavo saskaņā ar šīs metodikas 1.pielikumu un 2.pielikumu.
30. Komersants, izmantojot tarifa projektā kopkapitāla rentabilitātes aprēķinu, tarifa projektā iekļauj ilgtermiņa kredīta (5 gadi un ilgāk) procentu maksājumus, ja ilgtermiņa kredīts izmantots siltumenerģijas apgādes pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu izveidei.
31. Maksimāli pieļaujamo kopkapitāla rentabilitāti aprēķina saskaņā ar formulu:

$$KR \max = \frac{(0,126k - 0,026) \times A_R \times 100 + (-0,289z + 0,389) \times A_{PS} \times 100}{A_K} \quad \text{kur:}$$

k – peļņas aprēķina koeficients, ko aprēķina saskaņā ar formulu: $k = H/6500$ koģenerācijas stacijām ar uzstādīto elektrisko jaudu no 1 MW līdz 4 MW, $k = H/3000$ koģenerācijas stacijām ar uzstādīto elektrisko jaudu virs 4 MW un $k = H/1200$ citiem siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniedzējiem; ja aprēķina rezultātā iegūtā k vērtība ir lielāka par 1, kopkapitāla rentabilitātes aprēķinā jālieto $k=1$. Aprēķinā neietver bezemisiju siltumavotus, piemēram, elektrokatlus, siltumsūkņus un saules kolektoros, kā arī siltumapgādes piegādes drošībai uzstādītos siltumavotus, ja to saražotās siltumenerģijas apjoms ir mazāks par 5% no kopējā siltumenerģijas daudzuma, kas saražots nodalītajā siltumapgādes sistēmā;

z – peļņas aprēķina koeficients, ko aprēķina saskaņā ar formulu: $z = Q_{\text{zud}}\% / 17$; ja aprēķina rezultātā iegūtā z vērtība ir mazāka par 1, kopkapitāla rentabilitātes aprēķinā jālieto $z=1$. Ja aprēķina rezultātā iegūtā z vērtība ir lielāka par 1,346, kopkapitāla rentabilitātes aprēķinā izteiksme $(-0,289z+0,389)$ ir vienāda ar 0;

A_R – uz siltumenerģijas ražošanu attiecināmo pamatlīdzekļu bilances vērtība;

A_{PS} – uz siltumenerģijas pārvadi un sadali attiecināmo pamatlīdzekļu bilances vērtība;

A_K – kopējā uz siltumenerģijas apgādi attiecināmo pamatlīdzekļu bilances vērtība, ko nosaka kā

$$A_K = A_R + A_{PS}.$$

32. Ja komersants siltumenerģijas ražošanas pakalpojumu sniegšanai izmanto dažāda veida ražošanas iekārtas, šīs metodikas 31.punktā minēto peļņas aprēķina koeficientu noteic kā vidējo svērto attiecīgā koeficienta vērtību, vadoties no attiecīgo pamatlīdzekļu bilances vērtības.
33. Kopkapitāla rentabilitāte nepārsniedz maksimāli pieļaujamo kopkapitāla rentabilitāti, kuru aprēķina saskaņā ar šīs metodikas 31.punktu.

34. Tarifa projektā neiekļauj no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, starptautiskas organizācijas un institūcijas saņemtā finanšu atbalsta (finanšu palīdzības) vērtību, par attiecīgu summu samazinot kopkapitāla vērtību un pamatlīdzekļu nolietojumu.
35. Tarifa projektā iekļautā aizņemtā kapitāla procentu likme:
- 35.1. ir pamatota ar faktiskajām kredītiestāžu līgumos norādītajām procentu likmēm vai
 - 35.2. ja aizņēmums nav no kredītiestādes, nepārsniedz jaunāko Latvijas Bankas publicēto nefinanšu sabiedrībām izsniegto kredītu vidējās svērtās procentu likmes (bez termiņa sadalījuma).
36. Komersants var iekļaut tarifa projektā siltumenerģijas apgādes pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo pamatlīdzekļu izveidei izmantotā ilgtermiņa kredīta (5 gadi un ilgāk) pamatsummas atmaksu, ja tarifa projektā netiek iekļauts par attiecīgo kredītu iegādātu pamatlīdzekļu nolietojums visā pamatlīdzekļu lietošanas laikā, nodrošinot uzskaites sistēmā šādu pamatlīdzekļu atsevišķu uzskaiti.

IV. Tarifa projekta aprēķins ar kapitāla atdevi

37. Ja komersants tarifa aprēķināšanai izmanto kapitāla atdevi, kapitāla izmaksu un to sastāvdaļu uzskaiti un aprēķināšanu veic saskaņā ar Regulatora noteikto kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodiku. Aprēķinot tarifus izmantojot kapitāla atdeves aprēķinu, komersants tarifa projektu sagatavo saskaņā ar šīs metodikas 1.pielikumu, 3.pielikumu un 4.pielikumu.
38. Regulējamo aktīvu bāzi aprēķina atbilstoši Regulatora noteiktajai kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikai. Vispārējas nozīmes pamatlīdzekļiem regulējamā aktīvu bāzē ir iekļaujama uz siltumapgādi attiecinātā atlikušās vērtības daļa. Komersants regulējamo aktīvu bāzē neietver nemateriālos ieguldījumus un pamatlīdzekļus, kas ņemti uzskaitē pēc pēdējā finanšu pārskata gada beigām.
39. Ja nav pieejama informācija par aktīvu patieso vērtību 2021.gada 31.decembrī, komersants var aprēķināt regulējamo aktīvu bāzes vērtību, pārvērtējot aktīvus un indeksējot atpakaļ aktīvu vērtību par periodu no pēdējās aktīvu pārvērtēšanas līdz 2021.gada 31.decembrim, piemērojot patēriņa cenu gada vidējo (janvāris–decembris) pārmaiņu vērtības. Komersants iesniedz Regulatoram pārvērtēšanas darba uzdevumu un pēc veiktās pārvērtēšanas pārskatu.
40. Aktīvu pārvērtēšana, kas minēta šīs metodikas 39.punktā, attiecināma uz regulējamo aktīvu bāzē iekļautajiem aktīviem, kas izveidoti līdz 2020.gada 31.decembrim un pārvērtēšanas brīdī tiek izmantoti siltumapgādes pakalpojumu sniegšanai, izņemot tos pamatlīdzekļus vai to vērtības daļu, kuru izveidei izmantoti kredīta līdzekļi un kredīta pamatsumma iekļauta spēkā esošā tarifa aprēķinā.

41. Ja komersants izvēlējies tarifa projekta aprēķinu ar kapitāla atdevi, komersants vairs nevar pāriet uz tarifa projekta aprēķinu ar kopkapitāla rentabilitāti.

V. Pašnoteiktie tarifi

42. Ja komersants ir saņēmis 11. punktā minēto atļauju un komersants 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 un publicē savā tīmekļvietnē, ja tāda ir, un vienlaikus iesniedz Regulatoram pamatojumu jaunajiem tarifiem, iesniedzot šādu informāciju:

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

42.2. iepriekšējā perioda piemēroto tarifu atbilstošās kurināmā cenas, kurināma akcīzes nodokļa izmaksas, iepirkās siltumenerģijas cenas, pārdotās elektroenerģijas cenas un iepriekšējā perioda faktiskās kurināmā cenas, iepirkās siltumenerģijas cenas, pārdotās elektroenerģijas cenas, šo datu salīdzinājumu un faktisko kurināmā patēriņu, iepirkās siltumenerģijas apjomu un pārdotās elektroenerģijas apjomu;

42.3. pamatojumu kurināmā, kurināmā akcīzes nodokļa izmaksu, iepirkās siltumenerģijas un pārdotās elektroenerģijas 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 pašnoteikto tarifu un pamatojuma saņemšanas izvērtē pašnoteikto tarifu atbilstību šai metodikai un iesniegto tarifu pamatojumu. Ja komersants paziņojumu atsauc un publicē jaunu paziņojumu, 21 dienas izvērtēšanas termiņš sākas no jauna pēc jaunā paziņojuma un pamatojuma saņemšanas Regulatorā.

44. Ja Regulators 21 dienas laikā pēc pašnoteikto tarifu un pamatojuma saņemšanas nav pieņēmis lēmumu par pašnoteikto tarifu spēkā stāšanās atsaukšanu, tad:

44.1. tarifi stājas spēkā komersanta noteiktajā laikā, bet ne agrāk kā trīsdesmitajā dienā pēc to publikācijas oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis", neieskaitot publicēšanas dienu;

- 44.2. komersanta publikācija oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" ir pietiekama komersanta noteikto tarifu piemērošanai (noklusējuma saskaņojums);
 - 44.3. informāciju par komersanta noteiktajiem tarifiem un to spēkā stāšanos Regulators publicē Regulatora tīmekļvietnē un paziņo komersantam;
 - 44.4. no komersanta noteikto tarifu spēkā stāšanās dienas komersants nepiemēro ar Regulatora lēmumu apstiprinātos tarifus vai komersanta iepriekš noteiktos tarifus.
45. Ja Regulators 21 dienas laikā pēc pašnoteikto tarifu un pamatojuma saņemšanas pieņem lēmumu par iesniegto tarifu neatbilstību šai metodikai vai noraida iesniegto tarifu pamatojumu vai tarifus, jo komersants nav ievērojis šajā metodikā noteikto procedūru vai termiņus, Regulators atsauc pašnoteikto tarifu spēkā stāšanos, un tarifi nestājas spēkā komersanta noteiktajā laikā. Pieņemto lēmumu Regulators septiņu dienu laikā pēc lēmuma pieņemšanas nosūta komersantam, publicē lēmumu oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" un nosūta attiecīgajai pašvaldībai iedzīvotāju informēšanai un ieviešanai tās tīmekļvietnē.
46. Regulatoram pēc savas iniciatīvas ir tiesības atcelt šīs metodikas 11. punktā minēto atļauju gadījumos, ja par 10% mainās tarifa aprēķinam izmantotie prognozētie siltumenerģijas vai pārdotās elektroenerģijas apjoma rādītāji vai par 5% mainās tarifa aprēķinā iekļautās prognozētās patstāvīgās izmaksas vai ir būtiskas izmaiņas komersanta tehniskajā nodrošinājumā. Atļaujas atcelšanas gadījumā komersantam ir pienākums iesniegt jaunu tarifu projektu ne vēlāk kā divu mēnešu laikā no Regulatora lēmuma par atļaujas atcelšanu.

VI. Neparedzēto ieņēmumu un neparedzēto izmaksu uzskaitē un atgūšana

47. Komersants tarifa projekta aprēķinā iekļauj iepriekšējā perioda, kas nav ilgāks par diviem gadiem no tarifu projekta iesniegšanas brīža, neparedzētos ieņēmumus un ir tiesīgs iekļaut neparedzētās izmaksas. Neparedzētās izmaksas un ieņēmumus veido nodokļu un nodevu izmaiņas, emisijas kvotu cenas izmaiņas, kurināmā, pirtās siltumenerģijas cenu, pirtās un pārdotās elektroenerģijas cenu izmaiņas, citi ieņēmumi, kas noteikti 22.punktā un lietotājiem nodotās siltumenerģijas apjoma izmaiņas. Neparedzētos ieņēmumus un izdevumus veido kurināmā izmaksu izmaiņas arī kurināmā maiņas rezultātā vai, aizstājot saražoto siltumenerģiju, daļēji vai pilnībā ar iepirkto siltumenerģiju. Iepriekšējā perioda neparedzētās izmaksas vai ieņēmumus komersants sadala uz laika periodu, ne ilgāku par diviem gadiem, aprēķinot siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projektu ar neparedzēto ieņēmumu vai izmaksu komponenti attiecīgajam laika periodam. Vienlaicīgi komersants aprēķina siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projektu bez neparedzēto izmaksu vai ieņēmumu komponentes.

48. Ja komersants ir saņēmis metodikas 11.punktā minēto atļauju pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku gadījumā, ja komersantam ir izveidojušās neparedzētās izmaksas vai ieņēmumi saskaņā ar šīs metodikas 47.punktā minētajām izmaksu pozīcijām, tad:

48.1. komersants iesniedz Regulatoram aprēķinu par neparedzētajām izmaksām un ieņēmumiem par iepriekšējo finanšu gadu atbilstoši šīs metodikas 42.2.apakšpunktam un lietotājiem faktiski nodoto siltumenerģijas apjomu iepriekšējos trīs gados, ietverot informāciju par faktiskajiem ieņēmumiem un izmaksām un atbilstošos pamatojošos dokumentus, ne vēlāk kā esošā gada 1.maijā;

48.2. Regulators izvērtē šīs metodikas 48.1.apakšpunktā minēto saņemto informāciju. Ja Regulators konstatē neatbilstības iesniegtajā informācijā, Regulators par to informē komersantu ne vēlāk kā līdz esošā gada 31.jūlijam;

48.3. komersants, kas ir izpildījis šīs metodikas 48.1.apakšpunktā minēto pienākumu, iesniedz Regulatoram siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķinu, kas ietver neparedzēto ieņēmumu komponenti, ne vēlāk kā esošā gada 15.augustā vai, ja Regulators informējis komersantu par aprēķina neatbilstībām šīs metodikas 48.2.apakšpunktā minētajā kārtībā, ne vēlāk kā 14 dienas pēc šīs metodikas 48.1.apakšpunktā minētās informācijas saskaņošanas ar Regulatoru. Komersants nosaka siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu ar neparedzēto ieņēmumu komponenti 12 mēnešu periodam ar spēkā stāšanās datumu ne vēlāk kā esošā gada 1.oktobrī. Vienlaicīgi komersants nosaka siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu bez neparedzētajiem ieņēmumiem, precizējot lietotājiem nodoto siltumenerģijas apjomu nākamajam gadam un aprēķinot to kā iepriekšējo trīs gadu vidējo ar korekcijām, ja ir zināmas plānotās izmaiņas lietotājiem nododamajā siltumenerģijas apjomā;

48.4. komersantam, kas izpildījis šīs metodikas 48.1.apakšpunktā minēto pienākumu, ir tiesības iesniegt Regulatoram siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķinu, kas ietver neparedzēto izmaksu komponenti, ne vēlāk kā esošā gada 15.augustā vai, ja Regulators informējis komersantu par aprēķina neatbilstībām šīs metodikas 48.2.apakšpunktā minētajā kārtībā, ne vēlāk kā 14 dienas pēc šīs metodikas 48.1.apakšpunktā minētās informācijas saskaņošanas. Komersantam ir tiesības noteikt siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu ar neparedzēto izmaksu komponenti 12 mēnešu periodam ar spēkā stāšanās datumu ne vēlāk kā esošā gada 1.oktobrī. Vienlaicīgi komersants aprēķina siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu bez neparedzētajām izmaksām.

49. Regulators var piešķirt šīs metodikas 11.punktā minēto atļauju gadījumā, ja komersantam ir izveidojušās neparedzētās izmaksas vai ieņēmumi saskaņā ar šīs

metodikas 47.punktā minētajām izmaksu pozīcijām, līdz ar jauna tarifa apstiprināšanu.

50. Regulators var piešķirt šīs metodikas 11.punktā minēto atļauju gadījumā, ja komersantam ir izveidojušās neparedzētās izmaksas vai ieņēmumi saskaņā ar šīs metodikas 47.punktā minētajām izmaksu pozīcijām bez pilnas tarifa projekta izvērtēšanas, ja izpildās abi šādi nosacījumi:

50.1. spēkā esošais tarifs apstiprināts pēdējo 36 mēnešu laikā;

50.2. komersanta faktiskie darbības rādītāji neatbilst šīs metodikas 46.punktā minētajiem nosacījumiem.

51. Ja Regulators piešķir 11.punktā minēto atļauju saskaņā ar šīs metodikas 50.punktu, Regulators var noteikt speciālu kārtību attiecībā uz neparedzēto izmaksu un ieņēmumu, kas radušies iepriekšējā finanšu gadā pirms atļaujas piešķiršanas, atgūšanu.

52. Ja kompetentā valsts pārvaldes iestāde ir izsludinājusi enerģētisko krīzi vai citu pielīdzināmu ārpuskārtas stāvokli siltumapgādes vai ar siltumapgādi saistītā nozarē un radušos apstākļu rezultātā ir pamats uzskatīt, ka komersantam īslaicīgi nepieciešams veikt papildu pasākumus kurināmā pieejamības nodrošināšanai, komersantam ir tiesības, sniedzot atbilstošu risku un izmaksu izvērtējumu, lūgt Regulatoram par neparedzētām izmaksām šīs metodikas 47.punkta izpratnē atzīt tādas ekonomiski pamatotas izmaksas, kas radušās, veicot kurināmā pieejamības nodrošināšanu.

VII. Jauna tarifa projekta iesniegšana

53. Ja par 10% mainās tarifa aprēķinam izmantotie prognozētie siltumenerģijas vai pārdotās elektroenerģijas apjoma rādītāji vai par 5% samazinās tarifa aprēķinā iekļautās pastāvīgās izmaksas, komersants iesniedz jaunu tarifa projektu, kas balstīts uz koriģētajiem siltumenerģijas apjomiem un izmaksām.

54. Ja apstiprinātajā siltumenerģijas tarifā iekļauta kredīta pamatsummas atmaksas saskaņā ar šīs metodikas 36.punktu vai 57.punktu, komersants ne vēlāk kā sešus mēnešus pirms attiecīgā kredīta pamatsummas atmaksas iesniedz Regulatorā jaunu tarifa projektu, neiekļaujot tarifa projektā par attiecīgo kredītu iegādāto pamatlīdzekļu nolietojumu.

55. Ne vēlāk kā sešu mēnešu laikā pēc jauna siltumavota vai katlumājas nodošanas ekspluatācijā komersants iesniedz jaunu tarifa projektu, ja izpildās 53.punktā noteiktie nosacījumi.

VIII. Noslēguma jautājumi

56. Pirmo reizi aprēķinot siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifus ar kapitāla atdevi, komersants var piemērot mazāku kapitāla atdeves likmes vērtību. Ja komersants tarifa projektā piemēro mazāku kapitāla atdeves likmes vērtību par Regulatora noteikto, tad komersants kopā ar tarifa projektu iesniedz Regulatoram izvērtējumu, ka izvēlēta kapitāla atdeves likmes vērtība nodrošina komersantam spēju finansēt nepieciešamās investīcijas, segt kapitāla piesaistīšanas izmaksas un nodrošināt siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniegšanas nepārtrauktību.
57. Ja kapitālieguldījumiem esošajos pamatlīdzekļos un nemateriālajos ieguldījumos pirms tarifa projekta aprēķināšanas ar kapitāla atdevi ir izmantoti kredīta līdzekļi un attiecīgā kredīta pamatsumma iekļauta Regulatora apstiprināto tarifu aprēķinā, tad šo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu vērtības daļu, kas atgūta, piemērojot tarifus, neiekļauj regulējamo aktīvu bāzes vērtības aprēķinā. Komersants par pamatlīdzekļu vērtības atlikušo daļu aprēķina nolietojumu atbilstoši vismaz minimālajam lietderīgās lietošanas laika atlikušajam periodam, kuru iekļauj tarifa aprēķinā, bet pamatlīdzekļa vai nemateriālā ieguldījuma atlikušo vērtību iekļauj regulējamo aktīvu bāzē. Komersants var turpināt šo kapitālieguldījumu kredīta pamatsummas maksājumus iekļaut tarifa aprēķina nolietojuma pozīcijā un regulējamo aktīvu bāzē ietvert uz šo kapitālieguldījumu attiecinātā kredīta atlikušo pamatsummu. Pēc kredīta dzēšanas šos pamatlīdzekļus un nemateriālos ieguldījumus nevar ietvert regulējamo aktīvu bāzē un nolietojuma izmaksās.
58. Tarifu projekts, kuru komersants iesniedzis Regulatorā līdz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2025.gada lēmuma Nr..... "Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika" spēkā stāšanās dienai un kura izvērtēšana nav pabeigta, tiek izvērtēts saskaņā ar šo metodiku.
59. Komersantam, kurš ir saņēmis atļauju pašam noteikt tarifus pirms šīs metodikas spēkā stāšanās dienas, ir tiesības pašam noteikt tarifus arī kurināmā akcīzes nodokļa izmaiņu gadījumā.
60. Komersants var iesniegt tarifa projektu ar kopkapitāla rentabilitāti, kas aprēķināts atbilstoši šīs metodikas III.nodaļai, līdz 2027.gada 31.decembrim.
61. Atzīt par spēku zaudējušu Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010.gada 14.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., 136.nr.; 2022, 217.nr.).
62. Metodika stājas spēkā nākamajā dienā pēc tās publicēšanas oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis".

**Centralizētās siltumapgādes siltumenerģijas daudzuma un nepieciešamā
kurināmā patēriņš**

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
1.1	Uzstādītā siltuma jauda	MW	QJuzst
1.2	Uzstādītā elektriskā jauda	MW	Ejuzst
1.3*	Kopējā pieprasītā siltuma jauda	MW	QJpiepr
1.4*	Lietotājiem nodotā siltumenerģija	MWh	Qpiepr
1.5*	Pārvades un sadales zudumi	MWh	Qzud
1.6	Iepirktā siltumenerģija	MWh	Qiep
1.7	Siltumtīklos nodotā siltumenerģija	MWh	Qneto = Qpiepr + Qzud
1.8*	No katlu mājas nodotā siltumenerģija	MWh	Qk.m.=Qneto - Qiep
1.9*	Katlu mājas siltuma pašpatēriņš	MWh	Qpašp
1.10	Saražotā siltumenerģija	MWh	Qbruto = Qk.m.+Qpašp
1.11	Īpatnējie pārvades un sadales zudumi	%	Qzud%=Qzud/Qneto x 100
1.12	Uzstādītās jaudas izmantošanas stundu skaits	stundas/gadā	H = Qbruto/QJuzst
1.13	Saražotā elektroenerģija	MWh	Ebruto
1.14	Pārdotā elektroenerģija	MWh	Ep
1.15	Siltumenerģijas ražošanas lietderības koeficients	%	LK
1.16	Kurināmā patēriņš enerģijas vienībās	MWh	KP= Qbruto/LK
1.17*	Izmantotā kurināmā zemākais /augstākais(dabasgāzei) sadegšanas siltums	MWh/nat.vien.	ZSS vai ASS
1.18	Kurināmā patēriņš naturālās vienībās (tūkst. nm ³ , t, utt.)	nat.vien.	KPnv = KP/ZSS (vai dabasgāzei ASS)
1.19	Kurināmā cena naturālās vienībās bez nodokļiem	EUR/nat.vien.	CKnv
1.20	Kurināmā cena enerģijas vienībās	EUR/MWh	CK=CKnv/ZSS (dabasgāzei ASS)

* Piezīmes pie 1.pielikuma:

1.3 - kopējo pieprasīto siltuma jaudu var aprēķināt, summējot siltumenerģijas lietotāju faktiski uzskaitīto pieprasīto siltuma jaudu vai pēc formulas:

$$QJ_{piepr} = \left(\frac{Q_{nod1} + Q_{nod2} + Q_{nod3}}{3 \times 2000} \right) + QJ_{kor} - QJ_{ass}$$

- kur QNOD1 un QNOD2 – 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;

- 1.4 - siltumenerģijas patēriņu nosaka, izmantojot faktiskos stacionāru siltuma skaitītāju mērījumu rādītājus siltumavotā 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;
- 1.5 - prognozējamās siltuma zudumus nosaka, izmantojot faktiskos aprēķinus pēc siltuma skaitītāju mērījumu rādītājiem siltumavota izvadā un ēku ievados un ņemot vērā energoefektivitātes pārmaiņas. Tarifa projekta aprēķinā ietvertais prognozējamo siltuma zudumu apjoms vidēji visās komersanta centralizētajās siltumapgādes sistēmās kopā nevar pārsniegt Ministru kabineta noteikumus par energoefektivitātes prasībām noteikto pieļaujamo siltuma zudumu apmēru;
- 1.8 - no katlumājas nodotās siltumenerģijas daudzumu nosaka uz siltumenerģijas ražotāja piederības robežas;
- 1.9 - siltumenerģijas daļa, ko patērē siltumenerģiju ražojošās un pārveidojošās iekārtas un palīgiekārtas;
- 1.17 - norāda kurināmā zemāko sadegšanas siltumu (dabasgāzes augstāko sadegšanas siltumu), pie kura nosaka kurināmā pirkšanas līgumcenu.

Datums** _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

**Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķins,
izmantojot kopkapitāla rentabilitāti**

**2.pielikuma 1.tabula
Siltumenerģijas ražošanas tarifs**

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.1	Kurināmā izmaksas	tūkst. EUR	$IK = (KP \times CK)/1000$
2.2	Akcīzes nodokļa izmaksas	tūkst. EUR	AKC
2.3*	Dabas resursu nodoklis	tūkst. EUR	NDR
2.4*	Emisijas kvotu izmaksas	tūkst. EUR	$IKV = ckv \times Ustrp$
2.5*	Elektroenerģijas izmaksas	tūkst. EUR	IEL1
2.6	Ūdens un ķimikāliju izmaksas	tūkst. EUR	IŪ1
2.7	Iepirktās siltumenerģijas izmaksas, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc viendabīga tarifa	tūkst. EUR	IIEP
2.8	Iepirktās siltumenerģijas enerģijas komponente, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc viendabīga tarifa	tūkst. EUR	IIEPm
2.9	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	PM1
2.10	Ražošanas mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IM1=IK+AKC+NDR+IKV+IEL1+IŪ+IIEP+ IIEPm +PM1$
2.11	Iepirktās siltumenerģijas jaudas komponente, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc divdabīga tarifa	tūkst. EUR	IIEPp
2.12	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs1
2.13	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem1
2.14	Pamatlīdzekļu nolietojums vai kredīta pamatsummas maksājums atbilstoši 24.punktam	tūkst. EUR	NOL1
2.15*	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr1
2.16	Procentu maksājumi	tūkst. EUR	Kproc1
2.17*	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp1
2.18	Ražošanas pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IRp=IIEPp+Idarbs1+Irem1+NOL1+Iapdr1+Kproc1+Ipp1$
2.19	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN1
2.20	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP1 = IRp +NĪN1$
2.21	Peļņa	tūkst. EUR	BP1

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.22	Ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas, kas reizināti ar koeficientu ne mazāku kā 0,94	tūkt. EUR	Iep
2.23	Ieņēmumi no citiem darbības veidiem kas gūti izmantojot siltumenerģijas ražošanas vai uzkrāšanas pamatlīdzekļiem, kas reizināti ar koeficientu ne mazāku kā 0,94	tūkt. EUR	Ic
2.24	Ražošanas izmaksas kopā	tūkst. EUR	IR=IM1 + IP1 + BP1-Iep-Ic
2.25	Ražošanas tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$T1 = IR \times 1000 / Q_{neto}$
2.26	Ražošanas tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EKQ^1 = IM1 * 1000 / Q_{neto}$
2.27	Ražošanas tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/M W gadā	$JKQ^1 = (IP1 + BP1) / Q_{jpiepr}$

* Piezīmes pie 2.pielikuma 1.tabulas:

2.3 – aprēķina saskaņā ar likumu “Par dabas resursu nodokli” atbilstoši kurināmā patēriņam;

2.4 – aprēķina emisijas kvotu iegādes cenu reizinot ar starpību starp piešķirto un nepieciešamo emisijas kvotu apjomu gadā;

2.5 – ietver pirtās elektroenerģijas izmaksas siltumenerģijas ražošanas nodrošināšanai;

2.15 – iesniedz kredīta pamatsummas, kredīta procentu maksājumu grafiku un līgumu;

2.17 – uzskaita citas neminētās izmaksas, tās raksturojot.

Datums** _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

2.pielikuma 2.tabula
Siltumenerģijas pārvades un sadales tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.38	Siltumenerģijas pārvades un sadales zudumu izmaksas	tūkst. EUR	$I_{zud} = Q_{zud} * T / 1000$
2.39	Elektroenerģijas izmaksas	tūkst. EUR	IEL2
2.40	Ūdens, ķimikāliju izmaksas	tūkst. EUR	IŪ2
2.41	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	PM2
2.42	Pārvades un sadales mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IM2 = I_{zud} + IEL2 + IŪ2 + PM2$
2.43	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs2
2.44	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem2
2.45	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR	NOL2
2.46	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr2
2.47	Procentu maksājumi	tūkst. EUR	Kproc2
2.48	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp2
2.49	Sadales pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$I_{Sp} = I_{darbs2} + I_{rem2} + NOL2 + I_{apdr2} + K_{proc2} + I_{pp2}$
2.50	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN2
2.51	Pārvades un sadales pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP2 = I_{Sp} + NĪN2$
2.52	Peļņa	tūkst. EUR	BP2
2.53	Pārvades un sadales izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IS = IM2 + IP2 + BP2$
2.54	Pārvades un sadales tarifs viendabīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$T2 = IS \times 1000 / Q_{piepr}$
2.55	Pārvades un sadales tarifa siltumenerģijas komponente divdabīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EKQ^2 = IM2 \times 1000 / Q_{piepr}$
2.56	Pārvades un sadales tarifa siltuma jaudas maksa divdabīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JKQ2 = (IP2 + BP2) / Q_{jpiepr}$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

2.pielikuma 3.tabula
Siltumenerģijas tirdzniecības tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.57	Mainīgās tirdzniecības izmaksas	tūkst. EUR	IM3
2.58	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs3
2.59	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem3
2.60	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR	NOL3
2.61	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr3
2.62	Procentu maksājumi	tūkst. EUR	Kproc3
2.63	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp3
2.64	Tirdzniecības pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	ITp=Idarbs3+Irem3+NOL3+Iapdr3+Kproc3+Ipp3
2.65	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN3
2.66	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	IP3 = ITp+NĪN3
2.67	Peļņa	tūkst. EUR	BP3
2.68	Tirdzniecības izmaksas kopā	tūkst. EUR	IT=IM3 + IP3 + BP3
2.69	Tirdzniecības tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	T3=IT x 1000 / Qpiepr
2.70	Tirdzniecības tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	EKQ ³ =IM3 x 1000/ Qpiepr
2.71	Tirdzniecības tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	JKQ ³ =(IP3+BP3)/QJpiepr

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

2.pielikuma 4.tabula Peļņas vai zaudējumu aprēķins - siltumenerģijas ražošana

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.72	Siltumenerģijas tarifs (viendaļīga tarifa gadījumā)	EUR/MWh	T1
2.73	Ienākumi par siltumenerģiju	tūkst. EUR	IEQ1=T1 x Qneto/1000
2.74	Ienākumi par siltumenerģiju kopā:	tūkst. EUR	IEQ1=IE EKQ ¹ + IE JKQ ¹

2.75	t.sk. no enerģijas komponentes	tūkst. EUR	$IE\ EKQ^1 = EK\ Q^1 \times Q_{neto}/1000$
2.77	t.sk. no siltuma jaudas maksas	tūkst. EUR	$IE\ JKQ^1 = JK\ Q^1 \times Q_{Jpiepr}$
2.78	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	IM1
2.79	Ražošanas pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	IRp
2.80	Peļņa pirms nodokļiem	tūkst. EUR	$PPN1 = IEQ1 - IM1 - IRp$
2.81	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN1
2.82	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	$BP1 = PPN1 - NĪN1$
2.83	Peļņa pirms procentu un nodokļu samaksas	tūkst. EUR	$PPP1 = PPN1 + KPROC1$
2.84	Gada vidējā kopkapitāla vērtība	tūkst. EUR	KK
2.85	Kopkapitāla rentabilitāte	%	$KR1 = PPP1 / KK \times 100$
2.86	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$Ipv1 = (IP1 + BP1) \times 1000 / Q_{neto}$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

2.pielikuma 5.tabula

Peļņas vai zaudējumu aprēķins- siltumenerģijas pārvade un sadale

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.87	Siltumenerģijas tarifs (viendaļīga tarifa gadījumā)	EUR/MWh	T2
2.88	Ienākumi par siltumenerģiju	tūkst. EUR	$IEQ2 = T2 \times Q_{piepr}/1000$
2.89	Ienākumi par siltumenerģiju kopā:	tūkst. EUR	$IEQ2 = IE\ EKQ^2 + IE\ JKQ^2$
2.90	t.sk. no enerģijas komponentes	tūkst. EUR	$IE\ EKQ^2 = EK\ Q^2 \times Q_{piepr}/1000$
2.91	t.sk. no siltuma jaudas maksas	tūkst. EUR	$IE\ JKQ^2 = JK\ Q^2 \times Q_{Jpiepr}$
2.92	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	IM2
2.93	Pārvades un sadales pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	ISp
2.94	Peļņa pirms nodokļiem	tūkst. EUR	$PPN2 = IEQ2 - IM2 - ISp$
2.95	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN2

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.96	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	$BP2=PPN2-N\dot{N}2$
2.97	Peļņa pirms procentu un nodokļu samaksas	tūkst. EUR	$PPP2=PPN2+KPROC2$
2.98	Gada vidējā kopkapitāla vērtība	tūkst. EUR	KK
2.99	Kopkapitāla rentabilitāte	%	$KR2=PPP2/KK \times 100$
2.100	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$Ip2 = (IP2 + BP2) \times 1000/Qpiepr$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

2.pielikuma 6.tabula Peļņas vai zaudējumu aprēķins- siltumenerģijas tirdzniecība

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.101	Siltumenerģijas tarifs (viendaļīga tarifa gadījumā)	EUR/MWh	T3
2.102	Ienākumi par siltumenerģiju	tūkst. EUR	$IEQ3=T3 \times Qpiepr/1000$
2.103	Ienākumi par siltumenerģiju kopā:	tūkst. EUR	$IEQ3=IE EKQ^3 + IE JKQ^3$
2.104	t.sk. no enerģijas komponentes	tūkst. EUR	$IE EKQ^3=EK Q^3 \times Qpiepr/1000$
2.105	t.sk. no siltuma jaudas maksas	tūkst. EUR	$IE JKQ^3=JK Q^3 \times QJpiepr$
2.106	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	IM3
2.107	Tirdzniecības pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	ITp
2.108	Peļņa pirms nodokļiem	tūkst. EUR	$PPN3=IEQ3 -IM3-ITp$
2.109	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN3
2.110	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	$BP3=PPN3-N\dot{N}3$
2.112	Peļņa pirms procentu un nodokļu samaksas	tūkst. EUR	$PPP3=PPN3+KPROC3$
2.113	Gada vidējā kopkapitāla vērtība	tūkst. EUR	KK
2.114	Kopkapitāla rentabilitāte	%	$KR3=PPP3/KK \times 100$
2.115	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$Ip3 = (IP3 + BP3) \times 1000/Qpiepr$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

2.pielikuma 7.tabula

Siltumenerģijas gala tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.116	Kopējās izmaksas	tūkst. EUR	$I=IR+IS+IT-Izud$
2.117	Plānotā elektroenerģijas tirdzniecības cena	EUR/MWh	Cet
2.118	Ieņēmumi par elektroenerģijas tirdzniecību	tūkst. EUR	$Iet= Ep \times Cet$
2.119	Gala tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$T=T1+T2+T3$
2.120	Siltumenerģijas gala tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EK Q= IM \times 1000 / Qpiepr$
2.121	Siltumenerģijas gala tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JK Q = (IP+BP)/Qjpiepr$
2.122	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$Ipv=(IP+BP) \times 1000/Qpiepr$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

2.pielikuma 8.tabula

Peļņas vai zaudējumu aprēķins – kopējais aprēķins

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.123	Siltumenerģijas tarifs (viendaļīga tarifa gadījumā)	EUR/MWh	T
2.124	Ienākumi par siltumenerģiju	tūkst. EUR	$IEQ=T \times Qpiepr/1000$
2.125	Ienākumi par siltumenerģiju kopā:	tūkst. EUR	$IEQ=IE EKQ + IE JKQ$

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.126	t.sk. no enerģijas komponentes	tūkst. EUR	$IE\ EKQ = EK\ Q \times Q_{piepr}/1000$
2.127	t.sk. no siltuma jaudas maksas	tūkst. EUR	$IE\ JKQ = JK\ Q \times Q_{piepr}$
2.128	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	$IM = IM1 + IM2 + IM3 - Izud$
2.129	Pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	$IRSTp = I_{rp} + I_{sp} + I_{tp}$
2.130	Peļņa pirms nodokļiem	tūkst. EUR	$PPN = IEQ - IM - IRSTp$
2.131	Pārējie nodokļi (NĪN)	tūkst. EUR	NĪN
2.132	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP = IRSTp + NĪN$
2.133	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	$BP = PPN - NĪN$
2.134	Peļņa pirms procentu un nodokļu samaksas	tūkst. EUR	$PPPn = PPN + KPROC$
2.135	Gada vidējā kopkapitāla vērtība	tūkst. EUR	KK
2.136	Kopkapitāla rentabilitāte	%	$KR = PPPn / KK \times 100$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

Kapitāla atdeves aprēķins

Nr. p. k.	Nosaukums	Siltumenerģijas ražošana	Siltumenerģijas pārvade un sadale	Siltumenerģijas tirdzniecība	Vispārējās nozīmes pamatlīdzekļi	KOPĀ
3.1	Nemateriālie ieguldījumi					
3.1.1	Koncesijas, patenti, licences, preču zīmes un tamlīdzīgas tiesības					
3.2	Pamatlīdzekļi					
3.2.1	Zeme					
3.2.2	Ēkas un būves					
3.2.3	Iekārtas un mašīnas					
3.2.4	Siltumenerģijas pārējie pamatlīdzekļi un inventārs					
3.3*	Attiecināšanas koeficients					
3.4	Uz siltumapgādi attiecināmie vispārējās nozīmes pamatlīdzekļi					
3.5	Koeficienti vispārējās nozīmes attiecināšanai uz siltumapgādes pakalpojumiem (ražošana, pārvade un sadale un tirdzniecība)					
3.6	Vispārējās nozīmes pamatlīdzekļi attiecināti uz siltumenerģijas ražošanu, pārvadi un sadali un tirdzniecību					
3.7	Regulējamo aktīvu bāze (RAB)					
3.8	Vidējā svērtā kapitāla atdeves likme (wacc)					

3.9	Kapitāla atdeve $P = RAB \cdot wacc$					
-----	--------------------------------------	--	--	--	--	--

*Piezīme pie 3.pielikuma:

3.3 attiecināšanas koeficients tiek aprēķināts atbilstoši šīs metodikas 21. punktam.

Datums** _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____

paraksts un atšifrējums

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

Siltumenerģijas tarifu aprēķins izmantojot kapitāla atdevi
4.pielikuma 1.tabula
Siltumenerģijas ražošanas tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.1	Kurināmā izmaksas	tūkst. EUR	$IK = (KP \times CK)/1000$
4.2	Akcīzes nodokļa izmaksas	tūkst. EUR	AKC
4.3*	Dabas resursu nodoklis	tūkst. EUR	NDR
4.4*	Emisijas kvotu izmaksas	tūkst. EUR	$IKV = ckv \times Ustrp$
4.5*	Elektroenerģijas izmaksas	tūkst. EUR	IEL1
4.6	Ūdens un ķīmikāliju izmaksas	tūkst. EUR	IŪ
4.7	Iepirtās siltumenerģijas izmaksas, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc viendaļīga tarifa	tūkst. EUR	IIEP
4.8	Iepirtās siltumenerģijas enerģijas komponente, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc viendaļīga tarifa	tūkst. EUR	IIEPm
4.9	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	PM1
4.10	Mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IM1=IK+AKC+NDR+IK+IEL1+IŪ+IIEP+ IIEPm+PM1$
4.11	Iepirtās siltumenerģijas jaudas komponente, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc divdaļīga tarifa	tūkst. EUR	IIEPp
4.12	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs1
4.13	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem1
4.14	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR	NOL1
4.15	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr1
4.16	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp1
4.17	Ražošanas pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IRp=IIEPp+Idarbs1+Irem1+NOL1+Iapdr1+Ipp1$
4.18	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN1
4.19	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP1 = IRp +NĪN1$
4.20	Kapitāla atdeve (ražošana no 3.pielikuma)	tūkst. EUR	$KAP_{atdraž}$

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.21	Ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas, kas reizināti ar koeficientu ne mazāku kā 0,94	tūkt. EUR	Iep
4.22	Ieņēmumi no citiem darbības veidiem kas gūti izmantojot siltumenerģijas ražošanas vai uzkrāšanas pamatlīdzekļus, kas reizināti ar koeficientu ne mazāku kā 0,94	tūkt. EUR	Ic
4.23	Ražošanas izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IR=IM1 + IP1+ KAP_{atdraž} - Iep - Ic$
4.24	Ražošanas tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$T1 = IR \times 1000 / Q_{neto}$
4.25	Ražošanas tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EKQ^1=IM1 * 1000/ Q_{neto}$
4.26	Ražošanas tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JKQ1=(IP1+KAP_{atdraž}) / Q_{jpiepr}$

* Piezīmes pie 4.pielikuma 1.tabulas:

4.3 – aprēķina saskaņā ar likumu "Par dabas resursu nodokli" atbilstoši kurināmā patēriņam;

4.4 – aprēķina emisijas kvotu iegādes cenu reizinot ar starpību starp piešķirto un nepieciešamo emisijas kvotu apjomu gadā;

4.5 – ietver pirtās elektroenerģijas izmaksas siltumenerģijas ražošanas nodrošināšanai.

Datums** _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

4.pielikuma 2.tabula Siltumenerģijas pārvades un sadales tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.27	Siltumenerģijas pārvades un sadales zudumu izmaksas	tūkst. EUR	$Izud=Q_{zud} * T1/1000$
4.28	Elektroenerģijas izmaksas	tūkst. EUR	IEL2.1

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.29	Ūdens, ķimikāliju izmaksas	tūkst. EUR	IEL2.2
4.30	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	PM2
4.31	Mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	IM2=Izud+IEL2.1+IEL2.2+PM2
4.32	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs2
4.33	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem2
4.34	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR	NOL2
4.35	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr2
4.36	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp2
4.37	Pārvades un sadales pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	ISp=Idarbs2+Irem2+NOL2+Iapdr2+Kproc2+Ipp2
4.38	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN2
4.39	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	IP2 = Isp+NĪN2
4.40	Kapitāla atdeve (pārvade un sadale no 3.pielikuma)	tūkst. EUR	KAP _{atdsad}
4.41	Pārvades un sadales izmaksas kopā	tūkst. EUR	IS=IM2 + IP2+KAP_{atdsad}
4.42	Pārvades un sadales tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	T2=IS x 1000 / Qpiepr
4.43	Pārvades un sadales tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	EKQ2=IM2 x 1000 / Qpiepr
4.44	Pārvades un sadales tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	JKQ2=(IP2+ KAP _{atdsad}) / QJpiepr

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

4.pielikuma 3.tabula

Siltumenerģijas tirdzniecības tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.45	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	IM3
4.46	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs3
4.47	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem3
4.48	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR	NOL3
4.49	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr3
4.50	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp3
4.51	Tirdzniecības pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	ITp=Idarbs3+Irem3+NOL3+Iapdr3+Kproc3+Ipp3
4.52	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN3
4.53	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	IP3 = ITp+NĪN3
4.54	Kapitāla atdeve (tirdzniecība no 3.pielikuma)	tūkst. EUR	KAP _{atdtirdz}
4.55	Tirdzniecības izmaksas kopā	tūkst. EUR	IT=IM3 + IP3 + KAP_{atdtirdz}
4.56	Tirdzniecības tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	T3=IT x 1000 / Qpiepr
4.57	Tirdzniecības tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	EKQ ³ =IM3 x 1000/ Qpiepr
4.58	Tirdzniecības tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	JKQ3=(IP3+ KAP _{atdtirdz}) / QJpiepr

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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

4.pielikuma 4.tabula

Siltumenerģijas gala tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.59	Kopējās izmaksas	tūkst. EUR	$I=IR+IS+IT-Izud$
4.60	Plānotā elektroenerģijas tirdzniecības cena	EUR/MWh	Cet
4.61	Ieņēmumi par elektroenerģijas tirdzniecību	tūkst. EUR	$Iet= Ep \times Cet$
4.62	Gala tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$T=T1+T2+T3$
4.63	Siltumenerģijas gala tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EK Q= IM \times 1000 / Q_{piepr}$
4.64	Siltumenerģijas gala tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst.EUR/MW gadā	$JK Q = (IP+ KAP_{atd}) / Q_{piepr}$
4.65	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$I_{pv}=(IP+ KAP_{atd}) \times 1000/Q_{piepr}$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

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