



VALSTS KONTROLE
Pirmais revīzijas departaments

Skanstes iela 50, Rīga, LV-1013; tālr.+37123282272; e-pasts: pasts@lrvk.gov.lv

Rīgā

Datums skatāms dokumenta
paraksta laika zīmogā un
dokumenta numurs teksta failā

Ieteikumu ieviešanas plāns revīzijā

**“Vai ieguldījumi siltumapgādes un ēku energoefektivitātes uzlabošanā nodrošina ilgtspējīgu un ekonomiski pamatotu siltumapgādi?”
(revīzijas grafiks Nr. 2.4.1-69/2024)**

Valsts kontroles noteiktais revidējamās vienības ziņošanas termiņi par visu ieteikumu ietvaros veiktajām darbībām:

1. AS “Rīgas Siltums” par 5. un 6. ieteikumu – 01.07.2027., 01.07.2028. un 01.07.2029.;
2. Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai par 2. un 4. ieteikumu, kā arī par 8. ieteikuma 8.1. darbību – 01.07.2028. un 01.07.2029.;
3. Klimata un enerģētikas ministrijai par 1., 3. un 8. ieteikumu – 01.07.2027., 01.07.2028., 01.07.2029., 01.07.2030. un 01.07.2031.;
4. Ekonomikas ministrijai par 7. ieteikumu – 01.07.2028. un 01.07.2029.

Secinājums	Valsts kontroles ieteikums	Ieteikuma ieviešanas ietvaros panāktas izmaiņas			Revidējamā vienība, kurai sniegts ieteikums	Revidējamās vienības noteiktais ieteikuma ieviešanas termiņš
		Rādītājs	Sākotnējā vērtība	Mērķa vērtība		
Lai gan Latvija ir transponējusi atbilstošos ES likumdošanas aktus, atlikumsiltuma	1. ieteikums Klimata un enerģētikas ministrijai kā par enerģētikas politikas īstenošanu atbildīgajai iestādei, ņemot vērā mērķi veicināt atlikumsiltuma integrāciju CSAS, skaidri definēt atlikumsiltuma	Atlikumsiltuma apjoma integrācija CSAS.	Nav noteikts mērķis atlikumsiltuma īpatsvaram siltumapgādē ¹	Noteikts īpatsvara mērķis atlikumsiltuma integrācijai centralizētajā	Klimata un enerģētikas ministrija	01.07.2029.

¹ Ministru kabineta 2024. gada 12. jūlija rīkojums Nr. 573 "Aktualizētais Nacionālais enerģētikas un klimata plāns 2021.–2030. gadam". <https://likumi.lv/ta/id/353615>

<p>definīcija un tai likumdevēja piešķirtais prioritātes princips ir radījis neskaidrību nozarē.</p>	<p>saturu un kritērijus, kas nosaka, kādu siltumenerģiju drīkst klasificēt kā atlikumsiltumu, kā arī nodrošināt nozares dalībnieku izglītošanu par atlikumsiltuma izmantošanas potenciālu un iespējamiem risinājumiem.</p> <p><i>Vērtējot ieteikuma ieviešanas un mērķa vērtības sasniegšanas progresu, Valsts kontrole vērtēs atlikumsiltuma integrācijas CSAS finanšu ietekmi – siltumapgādes uzņēmuma ietaupījums no atlikumsiltuma izmantošanas siltumapgādē.</i></p>		<p>Saražotais siltumenerģijas apjoms 2024. gadā bija 7 216 GWh², no kā Rīgā – 3 153 GWh. Šobrīd ir izvērtēts atlikumsiltuma potenciāls³, kas secina, ka rūpnieciskajā sektorā tas ir – 63 GWh (nepilns 1% no 7216 GWh kopējā apjoma); datu centros – 93 GWh, notekūdeņos – 380 GWh. Kopā – 509 GWh (kas veido 7% no kopējās saražotās siltumenerģijas)</p>	<p>siltumapgādē līdz 2035. gadam.</p>		
Revidējamās vienības noteiktās darbības, darbību īstenotāji, darbību izpildes termiņi						
<p>1.1. Precizēt atlikumsiltuma definīciju Enerģētikas likumā, nodrošinot, ka definīcija pilnībā atbilstīga Eiropas Savienības regulējumam.</p>			<p>Klimata un enerģētikas ministrija</p>	<p>01.01.2028.</p>		

² Centrālās statistikas pārvaldes dati. Siltumenerģijas bilance par 2024. gadu.

³ Siltumapgādes un aukstumapgādes potenciāla visaptverošs izvērtējums un izmaksu ieguvumu analīze. Pieejams tiešsaistē: [2. nodevums](#). Skatīts 2026. gada 11. febrārī.

	1.2. Izstrādāt regulējumu efektīvas centralizētās siltumapgādes un efektīvas centralizētās aukstumapgādes kritērijiem, tajā izmantojamos enerģijas veidus (tajā skaitā atlikumsiltumu) un to īpatsvaru.				Klimata un enerģētikas ministrija	31.12.2026.
	1.3. Klimata un enerģētikas ministrija, sadarbībā ar nozares asociācijām, Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisiju konsultē un sniedz visaptveroši informatīvu atbalstu siltumapgādes komersantiem, potenciāliem siltumavotu investoriem un enerģētikas politikas plānošanas dokumentos un regulējumā iekļautajiem efektīvas centralizētās siltumapgādes un efektīvas centralizētās aukstumapgādes kritērijiem, tajā izmantojamiem enerģijas veidiem (tajā skaitā atlikumsiltumu) un to īpatsvaru.				Klimata un enerģētikas ministrija	Pastāvīgi
Datu centru, notekūdeņu un ražošanas atlikumsiltuma integrācijai siltumenerģijas tarifiem šobrīd nav atsevišķas metodikas. Nav skaidras metodoloģijas kā novērtēt šāda atlikumsiltuma cenu, lai varētu to integrēt centrālās siltumapgādes sistēmā. Šāda neskaidrība normatīvajā regulējumā rada papildu riskus potenciāliem	2. ieteikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai sadarbībā ar Klimata un enerģētikas ministriju, organizējot konsultācijas starp Regulatoru un komersantiem, izveidot ieteikumus vai vadlīnijas, kas balstītos uz labās prakses piemēriem, lai savlaicīgi signalizētu siltumapgādes sistēmas operatoriem un atlikumsiltuma ⁴ avotu īpašniekiem skaidrus un paredzamus noteikumus par atlikumsiltuma integrēšanas izmaksu attiecināšanu uz siltumapgādes tarifiem un ekonomiskā pakāpeniskuma principa piemērošanu, veicinot atlikumsiltuma integrāciju siltumapgādē.	Atlikumsiltuma iepirkšanas nosacījumu vadlīnijas.	Nav izveidotas vadlīnijas atlikumsiltuma integrācijai CSA.	Ir izveidotas vadlīnijas atlikumsiltuma integrācijai CSA.	Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija	01.07.2029.
	Revidējamās vienības noteiktās darbības, darbību īstenotāji, darbību izpildes termiņi					
		2.1. Sagatavots vadlīniju projekts, uzsākta konsultācija ar nozares pārstāvjiem				Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija

⁴ Datu centru, notekūdeņu un ražošanas atlikumsiltums (izņemot koģenerācijas iekārtās radies siltums)

<p>investoriem, vērtējot iespējas iesaistīties atlikumsiltuma piegādēs CSA</p>	<p>2.2. Sagatavotas un apstiprinātas vadlīnijas atlikumsiltuma integrācijai CSA.</p>				<p>Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija</p>	<p>30.06.2029.</p>
<p>Rīgas pilsētas plāni ir pakāpeniski atteikties no TEC koģenerācijas siltuma izmantošanas. TEC-1 un TEC-2 šobrīd nodrošina 40 % Rīgas centralizētās siltumapgādes un vienlaikus ražo elektroenerģiju visai valstij. Sektorpolitikas saskaņošana šeit nav skaidra: enerģētikas politika fokusējas uz elektroapgādes stabilitāti un dabasgāzes TEC turpmāku izmantošanu, kamēr klimata politika prasa emisiju strauju mazināšanu.</p>	<p>3. ieteikums Klimata un enerģētikas ministrijai veicināt pašvaldību līmeņa siltumapgādes attīstības plānošanas dokumentu saskaņotību ar nacionāla līmeņa mērķiem un prioritātēm, sniedzot skaidru informāciju pašvaldībām par jomām, kurām ir būtiska nozīme Latvijas enerģētikā.</p>	<p>Pašvaldību siltumapgādes attīstības stratēģijas ņem vērā nacionālā līmeņa mērķus.</p>	<p>Atsevišķos gadījumos netiek ņemti vērā nacionālā līmeņa mērķi.</p>	<p>Valstspilsētu stratēģijas ņem vērā nacionālā līmeņa mērķus.</p>	<p>Klimata un enerģētikas ministrija</p>	<p>01.01.2028.</p>
<p>Revidējamās vienības noteiktās darbības, darbību īstenotāji, darbību izpildes termiņi</p>						
	<p>3.1. Sniegt atzinumu par valstspilsētu pašvaldību izstrādātajiem vietējiem siltumapgādes un aukstumapgādes plāniem.</p>				<p>Klimata un enerģētikas ministrija</p>	<p>Divu nedēļu laikā, saņemot atzinuma sniegšanai pašvaldības vietējo siltumapgādes un aukstumapgādes plānu.</p>

<p>Pretrunas starp pašvaldību un nacionāla līmeņa siltumapgādes attīstību plānošanas dokumentiem, var radīt situāciju, kurā publiskie līdzekļi tiek novirzīti risinājumiem, kas daļēji sasniedz vienu mērķi, bet vienlaikus apdraud citus (tarifu pieejamību, piegādes drošību).</p>						
<p>Lai gan AS “Rīgas Siltums” iepirkumos tiek ievērots ekonomiskā pakāpeniskuma princips, liela daļa iepirtās siltumenerģijas tiek iegādāta ārpus AS “Rīgas Siltums” izveidotā dienas tirgus un tāpēc Rīgā netiek iegādāta iespējami lētākā siltumenerģija.</p>	<p>4. ieteikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai pārskatīt koģenerācijas tarifu aprēķināšanas metodiku⁶ ar mērķi nodrošināt plašāku iespēju siltumenerģijas pārvades operatoram ievērot ekonomiskā pakāpeniskuma principu, iepērkot siltumenerģiju Rīgā.</p> <p><i>Vērtējot ieteikuma ieviešanas un mērķa vērtības sasniegšanas progresu, Valsts kontrole vērtēs finanšu ietekmi – AS „Rīgas Siltums” ietaupījums, iepērkot lētāko tirgū pieejamo siltumenerģiju</i></p>	<p>Siltumenerģijas tarifa noteikšanas mehānisms</p>	<p>Koģenerācijas stacijā ražotās siltumenerģijas tarifa noteikšanas metodika paredz dabasgāzes – proporcionālu attiecināšanu uz elektroenerģiju un siltumenerģiju proporcionāli izstrādes apjomam.</p>	<p>Tarifs tiek noteikts ņemot vērā konkurences situāciju, atsevišķi nodalot izmaksas un pakalpojumus, kas nepieciešami sistēmas tehniskai funkcionēšanai un drošības rezervēm</p>	<p>Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija</p>	<p>01.06.2028.</p>

⁶ Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010. gada 11. jūnija lēmums Nr. 1/10 “Koģenerācijas tarifu aprēķināšanas metodika”

<p>AS “Latvenergo” siltumenerģijas tarifu noteikšanas metodika⁵ balstās uz enerģijas resursa – dabasgāzes – proporcionālu attiecināšanu uz elektroenerģiju un siltumenerģiju proporcionāli izstrādes apjomam, neņemot vērā ieņēmumus no elektroenerģijas realizācijas. Vienlaikus tarifa metodika neparedz siltumenerģijas tarifa diferencēšanu atkarībā no siltumenerģijas iegūšanas tehnoloģijas, proti, koģenerācijas vai ūdenssildāmajiem katliem. Lai Rīgas pilsētas siltumenerģijas operatoram būtu iespēja pilnvērtīgi</p>				(ūdenssildāmie katli).		
Revidējamās vienības noteiktās darbības, darbību īstenotāji, darbību izpildes termiņi						
	4.1. SPRK nosaka koģenerācijas tarifu aprēķināšanas metodiku			Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija.	01.06.2028.	

⁵ Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010. gada 11. jūnija lēmums Nr. 1/10 “Koģenerācijas tarifu aprēķināšanas metodika”

<p>piemērot ekonomiskā pakāpeniskuma principu Rīgas pilsētas siltumenerģijas iepirkumos, koģenerācijas siltumenerģija būtu jāizdala no siltumenerģijas tarifa aprēķina, ļaujot AS “Latvenergo” patstāvīgi noteikt koģenerācijas siltumenerģijas cenu, ņemot vērā elektroenerģijas tirgus rezultātu</p>						
<p>Lai gan AS “Rīgas Siltums” iepirkumos tiek ievērots ekonomiskā pakāpeniskuma princips, liela daļa iepirtās siltumenerģijas tiek iegādāta ārpus AS “Rīgas Siltums” izveidotā dienas tirgus un tāpēc</p>	<p>5. ieteikums AS “Rīgas Siltums” veikt izmaiņas siltumenerģijas iepirkuma mehānismā, nodrošinot komersantiem iespēju dienas tirgū piedāvāt visu nākamās dienas AS “Rīgas Siltums” siltumenerģijas pieprasījuma apjomu, vienlaikus pilnveidojot siltumražotājiem garantētā siltumenerģijas apjoma izsolīšanas kārtību, ar mērķi palielināt Rīgas labā</p>	<p>Monopolitirgus daļa</p> <p>Tiek iepirkta lētākā siltumenerģija</p>	<p>Monopoldaļā iepirkti 50% no Rīgas pilsētai nepieciešamā siltumenerģijas apjoma</p> <p>Iepirkumos daļa siltumenerģijas tiek iepirkta par monopoldaļas</p>	<p>Viss siltums nopirkts tirgū, AS “Latvenergo” pieejamie gāzes sildāmkatli tiek izmantoti tikai tad, ja AS “Latvenergo” nav pieejama koģenerācijas siltumenerģija.</p> <p>Valsts kontroles ieteikums tiek sasniegts, ja viss siltums, atskaitot</p>	<p>AS “Rīgas Siltums”</p>	<p>01.10.2029.</p>

<p>Rīgā netiek iegādāta iespējami lētākā siltumenerģija. Jāņem vērā, ka jebkāda minimāla vai fiksētā apjoma garantēšana, neatkarīgi no tā, vai tā attiektos uz AS “Latvenergo” monopoldaļu vai uz tirgus daļu, kurā darbojas neatkarīgie ražotāji un AS “Latvenergo”, neizbēgami radīs apstākļus, pie kuriem daļa siltuma tiks izmesta atmosfērā. Saskaņā ar revidentu aplēsēm, pat pilnīga neatkarīgo siltumenerģijas ražotāju izslēgšana no AS “Rīgas Siltums” siltumenerģijas tirgus, izmestā koģenerācijas siltuma apjomu samazinātu tikai</p>	<p>krasta siltumenerģijas sistēmas elastību.</p> <p><i>Vērtējot ieteikuma ieviešanas un mērķa vērtības sasniegšanas progresu, Valsts kontrole vērtēs finanšu ietekmi – AS „Rīgas Siltums” ietaupījums, iepērkot lētāko tirgū pieejamo siltumenerģiju</i></p>	<p>Ekonomiski un tehnoloģiski pamatots minimālais garantētais siltumenerģijas apjoms</p>	<p>tarifu kaut gan vienlaicīgi lētāka siltumenerģija tiek izmesta atmosfērā</p> <p>Neatkarīgie siltumenerģijas ražotāji nespēj darboties siltumenerģijas tirgū elastīgi un ir ļoti atkarīgi no sistēmas iespējas saražoto siltumenerģiju paņemt sistēmā. Garantētā tirgus daļa ir 62 MW ir spēkā 4 mēnešus gadā (15.novembris – 14.marts).”</p>	<p>siltumenerģijas balansēšanas daļu apkures periodā, nopirkts tirgū, AS “Latvenergo” pieejamie gāzes sildāmkatli tiek izmantoti tikai tad, ja AS “Latvenergo” nav pieejama koģenerācijas siltumenerģija.</p> <p>Dienas tirgū iegādātā siltumenerģija palielinās. Ir noteikts ekonomiski pamatots garantētais apjoms neatkarīgajiem ražotājiem un noteikti tirgus stimuli un ierobežojumi komersantiem, kas palielina savu elastību darbojoties dienas tirgū, kā arī ir izstrādāta stratēģija, lai pakāpeniskai atteiktos no garantētā tirgus apjoma. Līdz garantētā apjoma</p>		
--	--	--	---	---	--	--

<p>par 51 %. Tomēr šādā gadījumā būtisks siltumenerģijas apjoms AS “Latvenergo” būtu jānodrošina, darbinot dabasgāzes sildāmkatlus, jo AS “Latvenergo” koģenerācijas iekārtu izmantošanu nosaka pieprasījums pēc elektroenerģijas. Tas AS “Rīgas Siltums” katru gadu radītu papildu izmaksas 25,2 milj. euro. Revidenti secināja, ka efektīvai siltumenerģijas tirgus darbībai ir būtiski saglabāt esošo tirgus dalībnieku aktivitāti, mazinot šķēršļus ekonomiskā pakāpeniskuma principa ievērošanai</p>				<p>fiziskam samazinājumam tiek nodrošināta izsole par garantēto apjomu un cenu. <i>Garantētais tirgus apjoms tiecas uz nulli vai ekonomiski pamatotu apjomu.</i></p>		
Revidējamās vienības noteiktās darbības, darbību īstenotāji, darbību izpildes termiņi						
<p>5.1. AS “Rīgas Siltums” veiks izmaiņas siltumenerģijas iepirkuma mehānismā, atdalot siltumenerģijas tirgus balansēšanas daļu un samazinot monopoltirgus daļu ar mērķi nodrošināt lētākā siltuma iegādi ikdienas iepirkumos.</p>					AS “Rīgas Siltums”	01.10.2028.
<p>5.2. AS “Rīgas Siltums” nodrošinās siltumapgādes drošības izvērtējumā balstītu neatkarīgo ražotāju garantētā apjoma noteikšanu un darbības tirgus elastības palielināšanai, samazinot garantēto apjomu un tā darbības periodu, tādējādi veicinot siltumražotāju konkurenci Rīgas siltumenerģijas tirgū un samazinot AS “Rīgas Siltums” iepirtās siltumenerģijas cenu.</p>					AS “Rīgas Siltums”	15.10.2026.

siltumenerģijas iepirkumos.						
Ja Rīgas BioEnerģija būtu nevis atsevišķs komersants, bet integrēta AS "Rīgas Siltums", Rīgas BioEnerģija saražotā siltumenerģija tarifā tiktu iekļauta atbilstoši ražošanas pašizmaksai, ļaujot samazināt AS "Rīgas Siltums" izmaksas par siltumenerģijas iegādi. Saskaņā ar revidentu aplēsēm (skatīt 10.tabulu), integrējot Rīgas BioEnerģija AS "Rīgas Siltums" kapitālsabiedrībā kā struktūrvienību, AS "Rīgas Siltums" ik gadu varētu ietaupīt 3,8 līdz 7,3 milj. <i>euro</i> .	6. ieteikums AS "Rīgas Siltums" izvērtēt Rīgas BioEnerģija pievienošanu AS "Rīgas Siltums", ņemot vērā šādas integrācijas ietekmi uz siltumenerģijas ražošanas tirgu Rīgā un ilgtermiņa siltumenerģijas tarifa stabilitāti.	Ietaupītie līdzekļi	0	Ietaupījums 3,8 līdz 7,3 milj. <i>euro</i> katru gadu.	AS „Rīgas Siltums“	31.03.2027.
Revidējamās vienības noteiktās darbības, darbību īstenotāji, darbību izpildes termiņi						
	6.1. Tiks sagatavots SIA "Rīgas BioEnerģija" integrēšanas AS "Rīgas Siltums" ieguvumu, potenciālo risku, ietekmes uz siltumenerģijas tirgus darbību, ietekmes uz AS "Rīgas Siltums" siltumenerģijas tarifu izvērtējums.				AS „Rīgas Siltums“	31.03.2027
Ekonomikas ministrija kā 100% kapitāldaļu īpašnieks AS	7. ieteikums Ekonomikas ministrijai kā AS "Latvenergo" akcionāram aktīvi iesaistīties Rīgas siltumenerģijas	Dienu skaits, kad AS „Latvenergo“ darbojas koģenerācijā bet	80	0	Ekonomikas ministrija	01.10.2029.

<p>“Latvenergo”, var aktīvāk iesaistīties tādu pasākumu īstenošanā (tai skaitā – AS “Latvenergo” iekšējās kontroles vides uzlabošanā), kas veicinātu AS “Latvenergo” aktīvāku dalību siltumenerģijas konkursos, ar mērķi palielināt koģenerācijas ražošanas procesā radītā siltuma nodošanu Rīgas siltumapgādes sistēmā.</p>	<p>tirgus mehānisma pilnveidošanā un AS “Latvenergo” siltumenerģijas tarifa noteikšanas metodikas grozījumu priekšlikuma sagatavošanā, lai nodrošinātu efektīvu AS “Latvenergo” koģenerācijas siltuma realizāciju par tirgum atbilstošu cenu.</p>	<p>nepiedalās AS „Rīgas Siltums” izveidotajā dienas tirgū</p>				
Revidējamās vienības noteiktās darbības, darbību īstenotāji, darbību izpildes termiņi						
<p>Ar ES fondu atbalstu pašvaldības ir veikušas apjomīgus ieguldījumus siltumapgādes efektivitātes uzlabošanai un modernizēšanai, tomēr joprojām ir CSA sistēmas, kurās darbojas vairāk nekā 20 gadus veci apkures katli bez</p>	<p>8. ieteikums Klimata un enerģētikas ministrijai, sadarbībā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisiju, nozares un nevalstiskajām organizācijām informatīvi atbalstīt pašvaldības lai tās novērtētu ekonomiski pamatotu siltumapgādes sistēmu attīstību, plānojot ieguldījumus siltumapgādes modernizācijā vai decentralizācijas risinājumos, lai nodrošinātu pašvaldību siltumapgādes sistēmu virzīšanos uz NEKP un Latvijas enerģētikas stratēģijā 2050 noteikto</p>	<p>Atbalsta sniegšana pašvaldībām centralizētās siltumapgādes sistēmu ilgtspējas vērtēšanai.</p>	<p>Nav prasības pašvaldībām veidot siltumapgādes stratēģijas plānus. CSA sistēmām netiek veikta visaptveroša izvērtēšana (tehniskais novērtējums, izmaksu-ieguvumu analīze,</p>	<p>Visām pašvaldībām ir izvērtētas novadu CSAS un izstrādāti atbilstoši attīstības plāni ar tarifu ietekmes analīzi nākotnes investīcijām atbilstoši Klimata un enerģētikas ministrijas</p>	<p>Klimata un enerģētikas ministrija</p> <p>sadarbībā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisiju</p>	<p>01.01.2028.</p>
<p>7.2. Ekonomikas ministrijai aktīvi iesaistīties AS “Latvenergo” siltumenerģijas tarifa noteikšanas metodikas grozījumu priekšlikuma sagatavošanā, lai nodrošinātu efektīvu AS “Latvenergo” koģenerācijas siltuma realizāciju par tirgum atbilstošu cenu..</p>	<p>Ekonomikas ministrija</p>	<p>01.07.2028.</p>				

<p>modernizācijas, kuru atjaunošanai un nomainībai būs nepieciešami ieguldījumi, kam var nebūt pieejams ES fondu finansējums. Revīzijā konstatējām atsevišķas apdzīvotās vietas ar nelielu CSA lietotāju skaitu, kurās veikti ieguldījumi siltumapgādes modernizācijā, arī nepiesaistot ES fondu finansējumu un nenovērtējot šo ieguldījumu ietekmi uz siltumenerģijas tarifu. Piemēram, Ventspils novada Stiklu ciemā, kur siltumapgādes tarifs 2025. gada oktobrī bija 167,53 euro/MWh vai Užavā ar 171,25 euro/MWh.</p>	<p>nacionālo mērķu sasniegšanu, kā arī Eirops Savienības fondu atbalsta pasākumos izstrādājot tādas atlases kritērijus, kas ļauj modernizēt neefektīvas sistēmas, vienlaikus nodrošinot informatīvu atbalstu risinājumiem ar augstu ietekmes potenciālu.</p>	<p>Atbalsta programmu un valsts/pašvaldību atbalsta kritēriji, ļauj identificēt zemas ekonomiskās dzīvotspējas CSA sistēmas un kur nepieciešams, pieejams atbalsts pārstrukturēšanas risinājumiem (piemēram, apvienošana, decentralizācija,</p>	<p>nākotnes slodzes novērtējums, tarifu ietekmes aprēķins, decentralizācijas risinājums, kur tas ir piemēroti)</p> <p>Atbalsta programmu kritēriji identificē sasniedzamos mērķus siltumapgādei, tomēr pieteikumos netiek prasīta plaša ilgtspējas parametru analīze.</p>	<p>sadarbībā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas ieteikumiem CSA sistēmu ilgtspējas izvērtēšanai, t.sk. tarifu ietekmes, AER īpatsvara, energoefektivitātes un SEG emisiju aspektos.</p> <p>Atbalsta programmu kritērijos tiek iekļauti rādītāji, kas ļauj identificēt visus CSAS ilgtspējas parametrus – efektivitātes kritēriji (piemēram, īpatnējie siltuma zudumi, primārās enerģijas faktors, īpatnējais elektroenerģijas patēriņš);</p>		
--	--	---	---	--	--	--

<p>Ilgtspējīgas CSAS kritēriju izvērtēšanas vadlīnijas ir pieejamas dažādos avotos, tai skaitā EM pasūtītos pētījumos. Pašvaldībām nav pienākuma izstrādāt siltumapgādes stratēģijas plānus, tādējādi CSAS sistēmas ilgtspējas kritērijus nav iespējams novērtēt pašvaldību plānošanas dokumentos, balstoties uz revidentu izvērtēto izlasi (atsevišķa analīze ir pieejama Ādažu novadam).</p>		<p>pāreja uz individuālu apkuri).</p>		<p>jaudas pietiekamības faktori (piemēram nākotnes slodzes analīze, lineārais siltuma blīvums, energoefektīvo ēku īpatsvars).</p>		
<p>Arī ES fondu programmu atlasē kritērijos nav iekļauti rādītāji ilgtspējas analīzei kā piemēram, lineārā siltuma blīvums, izmantotās jaudas</p>	Revidējamās vienības noteiktās darbības, darbību īstenotāji, darbību izpildes termiņi					
	<p>8.1. Klimata un enerģētikas ministrija sadarbībā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisiju un nozares, kā arī nevalstiskajām organizācijām sniedz visaptveroši informatīvu un konsultējošu atbalstu un ieteikumus pašvaldībām to vietējo siltumapgādes un aukstumapgādes plānu izstrādes laikā, tajā skaitā iekļaujot informāciju par labās prakses piemēriem minēto plānu izstrādei.</p>				<p>Klimata un enerģētikas ministrija sadarbībā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisiju</p>	<p>01.07.2028.</p>
	<p>8.2. Atbalsta programmas izstrādes gadījumā tiks nodrošināts, ka projektu atlasē kritērijos tiks iekļauti ilgtspējas kritēriji – piemēram, nākotnes slodžu dinamika, tīklu ekonomiskā dzīvotspēja un ilgtermiņa sistēmas attīstības izvērtējums, lai ilgtermiņā samazinātu risku par siltumapgādes tarifa neprognozējamu kāpumu.</p>				<p>Klimata un enerģētikas ministrija</p>	<p>31.12.2030.</p>
	<p>8.3. Tiks izstrādāts regulējums piecu gadu plāna izstrādes kārtībai, ja CSAS sistēmas operators neatbilst regulējumā noteiktajiem CSAS sistēmas kritērijiem un kura sistēmas kopējā izlaides jauda pārsniedz 5 megavatus.</p>				<p>Klimata un enerģētikas ministrija</p>	<p>31.12.2026</p>
	<p>8.4. Tiks izvērtēta atbalsta programmas izveide, ja nepieciešams tādām CSAS, kur ilgtspējas kritēriju neatbilstības dēļ, decentralizācija vai līdzvērtīgs risinājums būtu jāvērtē kā viena no iespējam siltumapgādes nodrošināšanai atbilstoši Pašvaldību likumā noteiktajai autonomajai funkcijai organizēt siltumapgādi novadā.</p>				<p>Klimata un enerģētikas ministrija</p>	<p>31.12.2030.</p>

koeficients, lai identificētu sistēmas ilgtspēju. Decentralizācijas risinājumi vispār nav vērtēti izlases novadu projektu pieteikumos	8.5. Pirms apstiprināt jaunu katlumājas projektu, projekta pieteicējs rīko sabiedrisko apspriešanu un skaidro tehnoloģijas izvēli, izmaksas un gaidāmo tarifu. Tas veicinās sabiedrības atbalstu un uzticēšanos, kā arī mudinās atbildīgos pieņemt pamatotus, caurspīdīgus lēmumus.	Klimata un enerģētikas ministrija	31.12.2030.
---	---	-----------------------------------	-------------

Jēdzienu /terminu skaidrojumi

Jēdziens/termins	Skaidrojums
Izmaiņas	Kvalitatīvas vai kvantitatīvas pozitīvas izmaiņas pēc tam, kad ieviesti revīzijā sniegtie ieteikumi.
Rādītājs	Kvalitatīvs vai kvantitatīvs rādītājs, pēc kura tiks novērtētas izmaiņas.
Sākotnējā vērtība	Rādītāja vērtība, kas noteikta revīzijas laikā.
Mērķa vērtība	Rādītāja vērtība, kas tiks sasniegta pēc ieteikuma ieviešanas.
Ieteikuma ieviešanas termiņš	Revidējamās vienības noteikts termiņš, līdz kuram tiks panāktas izmaiņas pēc tam, kad revidējamā vienība ir īstenojusi visas noteiktās darbības, kuras nodrošinās ieteikuma ieviešanu. Ieteikuma ieviešanas termiņš ir noteikts tāds, kas seko pēc visu darbību izpildes termiņiem.
Darbības īstenoātājs	Revidējamā vienība vai revidējamās vienības noteikta institūcija, kas atbildīga par darbības īstenošanu, nodrošinot ieteikuma ieviešanu.
Darbības izpildes termiņš	Revidējamās vienības noteikts termiņš, līdz kuram revidējamā vienība apņemas izpildīt ieteikumu ieviešanas ietvaros noteiktās darbības. Darbībai noteiktais izpildes termiņš nevar būt garāks par ieteikuma ieviešanas termiņu.
Revidējamās vienības ziņošanas termiņš	Valsts kontroles noteikts termiņš, kad revidējamā vienība ziņo par revīzijā sniegto visu ieteikumu progresu, t.i., par visu ieteikumu ietvaros veiktajām darbībām.

Sektora vadītājs

Departamenta direktors

ŠIS DOKUMENTS IR ELEKTRONISKI
PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO
PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU

Egīls Vidžups

Mārtiņš Āboliņš