

A/B iesniegums

Iesnieguma tips: A atļauja

Statuss: Pieņemts

Struktūrvienība: Latgales reģionālā vides pārvalde

Operators: Pašvaldības akciju sabiedrība "Daugavpils siltumtīkli" 41503002945

Iekārta: Siltumcentrāles Nr.3 sadedzināšanas iekārtas. Mendeļejeva iela 13A, Daugavpils, LV-5410

Izsniegšanas iemesls: Atļaujas pārskatīšanai un/vai atjaunošanai

Adrese:

PAS „Daugavpilssiltumtīkli” siltumcentrāles Nr.3, SiltumcentrāleNr.3, Mendeļejevaielā13A, Daugavpilī, LV-5410, Latvija

Iesnieguma pieņemšanas datums: 10/09/2024

Atļaujas izdošanas termiņš: 05/12/2024

Teritorija: 0002000 Daugavpils

Piesārņojošo darbību veidi

1.1. sadedzināšanas iekārtas, kuru nominālā ievadītā siltuma jauda ir 50 megavati un vairāk un uz kurām attiecas normatīvie akti par kārtību, kādā novērš, ierobežo un kontrolē gaisu piesārņojošo vielu emisiju no sadedzināšanas iekārtām

Dienesta 03.01.2025. novērtējums:

Dienests 05.12.2024. saņēma Pašvaldības akciju sabiedrība "Daugavpils siltumtīkli" (turpmāk - PAS "Daugavpils siltumtīkli", arī Operators) iesniegumu Nr.1.1-12/19701e ar lūgumu veikt izmaiņas Siltumcentrāles Nr.3 (turpmāk – SC3) A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujā Nr.DA11IA0003¹ (turpmāk – Atļauja Nr. DA11IA0003), precizējot šķeldas katlu mājas darbības rezultātā radīto kurtuvju pelnu (atkritumu klase 100101)² daudzumu un norādot 1600 t/gadā, nevis 400 t/gadā, kā ir norādīts 05.12.2024. pārskatītājā Atļaujā Nr.DA11IA0003.

Detalizētāks Dienesta novērtējums ir sniegts šī pielikuma D sadaļā Vides piesārņojums 21.

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

PAS "Daugavpils siltumtīkli" (turpmāk – arī Operators) 19.07.2024. iesniedza Valsts vides dienestā (turpmāk – Dienests) iesniegumu Siltumcentrālei Nr.3 (turpmāk – SC3) A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas Nr.DA11IA0003³ (turpmāk – Atļauja) pārskatīšanai sakarā ar robežvērtību

¹ PAS "Daugavpils siltumtīkli" SC-3 Atļauja Nr.DA11IA0003 izsniegta 02.05.2011., pārskatīta 26.08.2019.; 21.01.2022.; 23.01.2023.; 05.12.2024.

² Atkritumu klase ir norādīta atbilstoši MK 09.04.2011. noteikumu Nr.302 "Noteikumi par atkritumu klasifikatoru un īpašībām, kuras padara atkritumus bīstamus" Pielikuma prasībām.

³ PAS "Daugavpils siltumtīkli" SC-3 Atļauja Nr.DA11IA0003 izsniegta 02.05.2011., pārskatīta 26.08.2019.; 21.01.2022.; 23.01.2023.

precizēšanu esošajai vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtai (emisijas avots A4 - ūdens sildāmais katls Unitherm 15000/150, Nr.BK-10, ar ievadīto nominālo siltuma jaudu 15,789 MW), lai nodrošinātu atbilstību MK 07.01.2021. noteikumu Nr.17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām" (turpmāk – MK noteikumi Nr.17) prasībām, sākot ar 01.01.2025.

Saskaņā ar Atļaujas 15.tabulā norādīto, oglekļa oksīda emisija no emisijas avota A4, proti, no katla Unitherm 15000/150 Nr.BK-10 ar nominālo ievadīto siltuma jaudu 15,789 MW, neatbilst MK noteikumu Nr.17 4.pielikuma I tabulā norādītājai robežvērtībai (sākot ar 01.01.2025.) oglekļa oksīdam, dedzinot dabas gāzi. Proti, CO jābūt 100 mg/m³, bet saskaņā ar Atļaujas 15.tabulā norādīto – tā ir 127 mg/m³.

Vienlaikus Operators precizēja gaisu piesārņojošo vielu emisiju no pārējiem SC-3 emisijas avotiem, emisiju aprēķiniem piemērojot uz inventarizācijas datiem balstīto limitu noteikšanas metodi, t.i. uz mērījumiem balstīto metodi.

Izskatot Operatora iesniegumu Atļaujas pārskatīšanai, Dienests vērtēja Operatora izstrādāto labāko pieejamo tehnisko paņēmieni (turpmāk – LPTP)⁴ izvirzīto nosacījumu izpildi attiecībā uz nepārtrauktajam monitoringam pārnēsājamo dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura mērierīces iegādi, kā arī uzņēmuma iekārtu kopējā radītā trokšņa līmeņa mērījumu veikšanu un rezultātu izvērtēšanu. Izvērtējot SC-3 darbības atbilstību 30.11.2021. Īstenošanas Lēmuma (ES) 2021/2326, ar ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2010/75/ES pieņem secinājumus par labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem (LPTP) attiecībā uz lielām sadedzināšanas stacijām, prasībām, tika secināts, ka Operators izpilda prasības, kas ir piemērojamas SC-3.

Dienesta novērtējumu par LPTP piemērošanu SC-3 darbībā skat. šī pielikuma B sadaļā Ražošanas procesi un tehnoloģijas (8). Operatora precizētais SC-3 atbilstības LPTP izvērtējums pievienots šīs Atļaujas 4.pielikumā.

Dienesta 23.01.2023. novērtējums:

PAS "Daugavpils siltumtīkli" 11.10.2022. (ar 03.11.2022. un 17.01.2023. papildinformāciju) iesniedza iesniegumu nosacījumu pārskatīšanai Atļaujā sakarā ar uzņēmuma ieceri palielināt koksnes biomasas katlu mājas ar 4 ūdenssildāmā katliem Komforts AK 800, kuru kopējā nominālā ievadītā siltuma jauda ir 37,648 MW (emisijas avots A6), darbības laiku no 180 dienas gadā līdz 360 dienas gadā. Kā arī operators nolēma nerealizēt jauna ūdenssildāmā katla BK-9 (emisijas avots A5), ar nominālo ievadīto siltuma jaudu 21,053 MW, uzstādīšanu.

30.07.2021. no ekspluatācijas izslēgts ūdenssildāmais katls GM-50-1 Nr.K-5, ar nominālo siltuma jaudu 37,22 MW (nominālā ievadītā siltuma jauda 41,356 MW), (emisijas avots A1).

Saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 32.panta pirmo daļu – Atļauja izsniegta uz visu iekārtas darbības laiku, proti – atļauja ir beztermiņa. Saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 32.panta otrajā daļā un trešajā daļā minētajos gadījumos noteikto – Valsts vides dienests Ministru kabineta noteiktajā kārtībā var pārskatīt atļaujas nosacījumus un, ja nepieciešams, tos atjaunot vai papildināt visā tās darbības laikā. Vienlaicīgi ar nosacījumu maiņu Atļaujā, Dienests veic tās pārskatīšanu un atjaunošanu. Nosacījumi izvirzīti Atļaujas "C" sadaļā.

A sadaļa. Vispārīgs raksturojums 1 - 1.5

1.1.Siltumcentrāle Nr.3 atrašanās vietas karte - pielikums Nr.1.

1.2.Ēku un ražotņu novietojums teritorijā mērogā 1:2000 - pielikums Nr.2.

1.3.0050000

1.4.Atrašanās vietas atbilstība atļautajai zemes izmantošanai saskaņā ar teritorijas plānojumu.

⁴ Pieņemti ar 30.11.2021. Eiropas Komisijas īstenošanas Lēmumu (ES) 2021/2326, ar ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2010/75/ES pieņem secinājumus par labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem attiecībā uz sadedzināšanas stacijām (Īstenošanas Lēmums (ES) 2021/2326).

1.5. Izpētes teritorija atrodas Jersikas līdzenuma dienvidu zonā. Pēc ģeoloģiskā griezuma urbumos atsegti tehnogēnie (tQIV) un augšējā pleistocēna limnoglaciālie (lgQ3) nogulumi - smilts un smilšainie aleirīti. SC-3 teritorija ir noplanēta ar lēzenu pazeminājumu rietumu virzienā ar augstuma absolūtām atzīmēm no 117,0 m līdz 120,0 m v.j.l.. Gruntsūdeņu plūsmai šajā novērojumu ciklā nav konstatēta izteikta plūsma atbilstoši monitoringa tikla urbumos iegūtajiem datiem. 2016. gada 27.jūnijā gruntsūdens līmenis pirms atsūkņēšanas atradās 9,71 m dziļumā no zemes virsmas, bet gruntsūdens līmeņa absolūtās atzīmes svārstās no 108,09 m v.j.l. līdz 108,19 m v.j.l. Apliecinājums par valsts nodevas samaksu (pielikumā Nr.1.1. maksājuma uzdevums, maksājuma Nr.0000003762, maksātāja BIC kods TREL LV22, LV72TREL1060210921800 „Valsts nodevas un maksājumi par speciālu atļauju (licenču) izsniegšanu”, EURO 569,15 (pieci simti sešdesmit deviņi euro 15 centi), datums 17.07.2024.).

Dienesta 21.01.2022. novērtējums:

Saskaņā ar šobrīd spēkā esošo Daugavpils pilsētas teritorijas plānojumu (apstiprināts ar 24.03.2020. Daugavpils pilsētas domes sēdē pieņemto lēmumu Nr.160 (prot.Nr.14,1.§) „Par Daugavpils pilsētas teritorijas plānojuma redakcijas 3.0. un Vides pārskata apstiprināšanu”) Pašvaldības AS „Daugavpils siltumtīkli” siltumcentrālē Nr.3 izvietota rūpnieciskās apbūves teritorijā un atbilst teritorijas plānotajai/atļautajai izmantošanai.

Saskaņā ar teritorijas plānojumu, uzņēmums neatrodas ūdensteču vai ūdenstilpju aizsargjoslās, kā arī ķīmiskajās aizsargjoslās ap ūdens ņemšanas vietām, Baltijas jūras un Rīgas jūras līča piekrastes krasta kāpu aizsargjoslā.

A sadaļa. Vispārīgs raksturojums 2 - 4.2

2.1. Siltumcentrālē Nr.3 atrodas Mendeļejeva ielā 13A, teritorijas platība 3,6669 ha rūpnieciskajā zonā, Daugavpils ziemeļaustrumu daļā. SC-3 robežojas ar SIA „Attīstība” -3 m uz ziemeļiem; garāžu kooperatīvu „Lada”-10 m uz ziemeļrietumiem; SIA „Būvgarants”- 3 uz dienvidiem; 1. arodividusskola – 325 m uz ziemeļrietumiem; 38. arodividusskola – 700 m uz rietumiem; bērnu dārzs Nr. 26 – 730 m uz rietumiem; pievadkēžu rūpnīca – 500 m uz ziemeļrietumiem; ķīmiskās šķiedras rūpnīca – 250 m uz ziemeļiem; kultūras un sporta pils – 1000 uz dienvidiem; RTU Daugavpils Mācību zinātņu centrs – 1010 m uz dienvidiem. Rietumos SC-3 robežojas ar dzīvojamā divas mājas 300 m, ziemeļrietumos SC-3 robežojas ar dzīvojamo mikrorajonu 600 m.

2.2. Iekārta neatrodas aizsargjoslā, Ministru kabineta noteiktajā jutīgajā teritorijā, uz kuru attiecas paaugstinātas prasības ūdens un augsnes aizsardzībai no lauksaimnieciskās darbības izraisīta piesārņojuma ar nitrātiem, teritorijā, kurā gaisa kvalitātes novērtējums norāda, ka gaisu piesārņojošo vielu koncentrācija pārsniedz apakšējo piesārņojuma novērtēšanas sliekšni.

3.1. DAUGAVPILS PILSĒTAS DOMES PILSĒTPLĀNOŠANAS UN BŪVNIECĪBAS DEPARTAMENTS adrese: Raiņa ielā 28, Daugavpils, LV 5401.

4.1. Siltumcentrālē Nr.3 darbinieku skaits - 46 cilvēki.

Dienesta 21.01.2022. novērtējums ar 23.01.2023. izmaiņām:

VVD Daugavpils RVP 03.04.2018. izsniedza tehniskos noteikumus Nr.DA18TN0070 divu koģenerācijas iekārtu Tedom Cento T 300 pārvietošanai no katlumājas „Vecstropi” uz SC-3.

VVD Daugavpils RVP 14.002.2020. izsniedza atzinumu Nr.11.6/DA/435 “Par būves gatavību ekspluatācijai”, saskaņā ar kuru, atzīst, ka objekta izbūvē ir ievērotas tehniskajos noteikumos Nr.DA17TN0207 noteiktās vides aizsardzības prasības un neiebilst objekta/būves „Divu koģenerācijas iekārtu TEDOM Cento C300 SP (ar nominālo siltumenerģijas jaudu 30 kW katrā) pārvietošana no katlumājas “Vestropi” uz Siltumcentrāli Nr.3”, Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī nodošanai ekspluatācijā.

VVD Daugavpils RVP 09.11.2018. izsniedza tehniskos noteikumus Nr.DA18TN0240 jauna ūdenssildāmā katla ar jaudu 20 MW uzstādīšanai. Saskaņā ar šajā iesniegumā sniegto informāciju PAS „Daugavpils siltumtīkli” siltumcentrālē Nr.3 minēta katla uzstādīšana netiks realizēta.

VVD Daugavpils RVP 02.05.2016. izsniedza tehniskos noteikumus Nr.DA16TN0081 siltumcentrāles pārbūvei (esošās mazuta saimniecības demontāžai un jaunas katlu mājas ar kopējo siltuma jaudu 30 MW (kurināmais – biomasas (koksnes skaidu, koksnes šķeldas un koksnes mizas sajaukums)), kā arī divu biomasas noliktavu būvniecībai). Tehniskie noteikumi tika izsniegti paredzētās darbības 2 būvniecības kārtām, t.i.:

I kārtā – esošās mazuta saimniecības, kas sastāv no 4 pazemes rezervuāriem (2 rezervuāriem ar tilpumu 1 000 m³ katrs un 2 rezervuāriem ar tilpumu 3 000 m³ katrs), mazuta sūkņu stacijas, mazuta sildītāja, mazuta noliešanas estakādes, sliežu ceļa demontāža;

II kārtā – katlu mājas Nr.1, katlu mājas Nr.2, 2 biomasas noliktavu, pievadceļa 470 m garumā, laukumu būvniecība.

Dienests 16.07.2020. izdeva atzinumu Nr.11.6/1778/DA/2020, kurā norādīja, ka objektā uz 13.07.2020. pārbaudes brīdi ir nodrošināta Tehniskajos noteikumos Nr.DA16TN0081 izvirzīto vides aizsardzības prasību izpilde, proti, pazemes rezervuāri, kas atradās objektā, ir demontēti, pazemes rezervuāru demontāžas laikā radītie bīstamie, nebīstamie un būvju nojaukšanas atkritumi ir nodoti atkritumu apsaimniekotājiem, kuri ir saņēmuši atbilstošas atļaujas attiecīgo atkritumu apsaimniekošanai, teritorija ir sakārtota un sagatavota paredzētās darbības (t.i. šķeldas katlu mājas izbūves) realizācijai.

VVD Latgales RVP 28.09.2021. sniedza atzinumu Nr.11.6/849/LA/2021 “Par būves gatavību ekspluatācijai”, saskaņā ar kuru, atzīst, ka objekta izbūvē ir ievērotas tehniskajos noteikumos Nr.DA16TN0081 noteiktās vides aizsardzības prasības un neiebilst objekta/būves objekta „Siltumcentrāles Nr.3 pārbūve: katlumājas Nr.1, kurā atradīsies divi ūdenssildāmie apkures katli ar jaudu 7,5 MW (kopēja jauda 15 MW) un katlumājas Nr.2, kurā atradīsies divi ūdenssildāmie apkures katli ar jaudu 7,5 MW (kopēja jauda 15 MW) un kurināmā – biomasas (šķeldas) noliktavas būvniecība”, Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī nodošanai ekspluatācijā.

Jauna biomasas katlumāja pieņemta ekspluatācijā 2022.gadā saskaņā ar Daugavpils pilsētas pašvaldības Pilsētplānošanas un būvniecības departamenta 05.01.2022. aktu par būves pieņemšanu ekspluatācijā (Kods 22000510002000 (001)) “Par objekta Siltumcentrāles Nr.3 Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī pārbūve ar ūdenssildāmo katlu uz biomasas kurināmā un biomasas noliktavas būvniecība pieņemšanu ekspluatācijā”.

Saskaņā ar VSIA „Latvijas vides ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” (turpmāk – LVĢMC) piesārņoto un potenciāli piesārņoto vietu reģistru, **PAS „Daugavpils siltumtīkli” siltumcentrāles Nr.3 teritorija Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī ir klasificēta 2.kategorijas potenciāli piesārņota vieta ar reģistrācijas Nr.05004/1055.**

A sadaļa. Vispārīgs raksturojums 5 - 5.5

5.1.Normālā darbības režīmā- 365 dienas gadā 24 stundas diennaktī.

5.2. Sakarā ar nepieciešamību pārskatīt atļaujas Nr.DA11IA0003 nosacījumus A kategorijas piesārņojošām darbībām Siltumcentrālē Nr.3, st. Mendeļejeva 13A, Daugavpilī, LV-5410, kas saistīti ar stacionāro piesārņojuma avotu emisijas limitu precizēta projekta iesniegšanu saskaņā ar LR MK 07.01.2021. noteikumu Nr.17 “Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām” lai no 01.01.2025. atbilstot emisijas robežvērtībām.

2021.g. 30.jūlijā saskaņā ar rīkojumu Nr. 1.1.-31/100 (sk.pielikumā Nr.4.) izslēdza no iekārtu ekspluatācijas sarakstiem ūdenssildāmais katls GM-50-1 st.Nr.K-5, 1970.g., 37,22 MW.

Dienesta 21.01.2022. novērtējums ar 23.01.2022. izmaiņām:

Operators norāda, ka tvaika katls GM-50-1 st. Nr.K-5 (emisijas avots A1) tiek ieslēgts tikai ziemā pie

ļoti zemām āra temperatūrām, kad ūdenssildāmie katli nespēj nodrošināt nepieciešamo slodzi Sekojoši - 2017.gadā tvaika katls strādāja 0 stundas, 2018.gadā tvaika katls strādāja 299 stundas, 2019.gadā tvaika katls strādāja 4 stundas, 2020.gadā tvaika katls strādāja 0 stundas.

Saskaņā ar ikgadējo vides aizsardzības oficiālās statistikas un piesārņojošās darbības pārskata veidlapu - „Veidlapa Nr.2-Gaiss. Pārskats par gaisa aizsardzību” tvaika katls GM-50-1 (emisijas avots A1) 2021.gadā strādāja 0 stundas.

Minētais katls vairs nav reģistrēts bīstamo iekārtu reģistrā.

PAS “Daugavpils siltumtīkli” pēdējo gadu laikā veic siltumenerģijas ražošanu un pārvadi siltumcentrāļu NN 1, 2 un 3 apvienotajā siltumapgādes zonā, pirmām kārtām darbinot siltumģenerējošās iekārtas uz atjaunojamajiem energoresursiem un ar augstāko efektivitāti. Ņemot vērā fosilā kurināmā (dabasskābes) cenas krasu kāpumu, kā arī ņemot vērā, ka PAS „Daugavpils siltumtīkli” plāno līdz 2023.gada beigām veikt biomasas katlumājas (divi 10 MW šķeldas katlagregāti, kopējā nominālā jauda 20MW) ar kustīgo āru kurtuvi, vienu kopējo dūmgāzu kondensācijas ekonomizeri un elektrostatisko filtru) būvniecību Siltumcentrālē Nr.2 Silikātu ielā 8, Daugavpilī, plānotais pasākums ūdenssildāmā katla st.Nr.BK-9 uz dabasskābes kurināmā ar kondensācijas tipa ekonomizeri ierīkošanai demontētā ūdenssildāmā katla KVG-100 st.Nr.BK-9, 1979.g. 116,30 MW vietā, kā arī jauna dūmeņa (iekš.diametru 1200 mm, augstumu 24,5 m) dūmgāzu no katla novadīšanai Siltumcentrālē Nr.3 Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī netiks realizēts.

5.4.Esošā: PAS „Daugavpils siltumtīkli” siltumcentrālē Nr.3 uzstādīti: -ūdenssildāmais katls PTV-50-1 st.Nr.BK-1 ar jaudu 58,15 MW, uzst. gads – 1962.g., dabasskābe – 1440 stundas gadā (pase - pielikums Nr.4.1.).

-ūdenssildāmais katls Unitherm 15000/150 st.Nr.BK-10, ar jaudu 15,00 MW, uzst.gads - 2015.g. dabasskābe - 7200 stundas gadā (pase - pielikums Nr.4.2.);

-ūdenssildāmais katls Duotherm 400 st. Nr. BK-3 ar jaudu 0,450 MW, uzst. gads – 2016.g., dabasskābe – 7200 stundas gadā (pase - pielikums Nr.4.3.).

-divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300. Katras iekārtas elektriskā jauda 0,300 MW, siltuma jauda 0,376 MW, uzst.gads-2018.g. dabasskābe - 7200 stundas gadā katras (pase Tedom Cento T300 st.Nr.KG-1-pielikums Nr.4.4., pase Tedom Cento T300 st.Nr.KG-2-pielikums Nr.4.5.).

-ūdenssildāmais katls st.Nr.ŪK-1, ar jaudu 8,00 MW, uzst.gads - 2021.g. šķeldas - 8640 stundas gadā (atbilstība deklarācija Nr.20/001-pielikums Nr.4.6., pase - pielikums Nr.4.6.1.);

-ūdenssildāmais katls st.Nr.ŪK-2, ar jaudu 8,00 MW, uzst.gads - 2021.g. šķeldas - 8640 stundas gadā (atbilstība deklarācija Nr.20/001-pielikums Nr.4.6., pase - pielikums Nr.4.6.1.);

-ūdenssildāmais katls st.Nr.ŪK-3, ar jaudu 8,00 MW, uzst.gads - 2021.g. šķeldas - 8640 stundas gadā (atbilstība deklarācija Nr.20/001-pielikums Nr.4.6., pase - pielikums Nr.4.6.1.);

-ūdenssildāmais katls st.Nr.ŪK-4, ar jaudu 8,00 MW, uzst.gads - 2021.g. šķeldas - 8640 stundas gadā (atbilstība deklarācija Nr.20/001-pielikums Nr.4.6., pase - pielikums Nr.4.6.1.).

PAS „Daugavpils siltumtīkli” Siltumcentrālē Nr.3 kopējā sadedzināšanas iekārtu jauda 106,352 MW (ievadītā jauda 120,085 MW).

5.5.Siltumcentrālē atkritumu poligoni nav paredzēti.

5.6.Siltumcentrālē plānotā situācija pielikums Nr.4.7.

Informācija saskaņā ar 03.11.2022. iesniegumam pievienoto 4.7.pielikumu:

Siltumcentrālē Nr.3 plānotā situācija

Avota Nr.	Iekārta	Iekārtas jauda	Plānotais dabas gāzes patēriņš, nm ³ /gadā, koksnes biomasas m ³ /gadā	Plānotais darba laiks, h/d, d/a, st/a
A2	Ūdenssildāmais katls PTVM-50-1 st.Nr.BK-1 ar jaudu 58,15 MW, dabas gāzes	Siltuma jauda 58,15 MW Lietderības koeficients 90% Ievadītā siltuma jauda 64,611 MW	7 218 500 nm ³ /gadā	24 h/d 60 d/a 1440 st/a
A3	Ūdenssildāmais katls Duotherm 400 st. Nr. BK-3 ar jaudu 0,450 MW, dabas gāzes	Siltuma jauda 0,450 MW Lietderības koeficients 95% Ievadītā siltuma jauda 0,474 MW	136 305 nm ³ /gadā	24 h/d 300 d/a 7200 st/a
A4	Ūdenssildāmais katls Unitherm 15000/150 st.Nr.BK-10 ar jaudu 15,00 MW, dabas gāzes	Siltuma jauda 15 MW Lietderības koeficients 95% Ievadītā siltuma jauda 15,789 MW	5 335 000 nm ³ /gadā	24 h/d 300 d/a 7200 st/a
	Divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300, katras iekārtas elektriskā jauda 0,300 MW, siltuma jauda 0,376 MW, dabas gāzes	Siltuma jaudu 0,376 MW un elektriskā jauda 0,300 MW Siltuma jaudas izmantošanas lietderības koeficients 48,1%, elektriskais jaudas lietderības koeficients 38,3%, iekārtas kopējais lietderības koeficients 48,1% Ievadītā siltuma jauda 1,563 MW	900 700 nm ³ /gadā	24 h/d 300 d/a 7200 st/a
A6	Ūdenssildāmais katls Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1 ar jaudu 8,00 MW, koksnes biomasas	Siltuma jauda 8,0 MW Lietderības koeficients 85% Ievadītā siltuma jauda 9,412 MW	116567 ber.m ³ /gadā, 29375 t/gadā	24 h/d 360 d/a 8640 st/a
	Ūdenssildāmais katls Komforts AK800 st.Nr.ŪK-2 ar jaudu 8,00 MW, koksnes biomasas	Siltuma jauda 8,0 MW Lietderības koeficients 85% Ievadītā siltuma jauda 9,412 MW	116567 ber.m ³ /gadā, 29375 t/gadā	24 h/d 360 d/a 8640 st/a
	Ūdenssildāmais katls Komforts AK800 st.Nr.ŪK-3 ar jaudu 8,00 MW, koksnes biomasas	Siltuma jauda 8,0 MW Lietderības koeficients 85% Ievadītā siltuma jauda 9,412 MW	116567 ber.m ³ /gadā, 29375 t/gadā	24 h/d 360 d/a 8640 st/a
	Ūdenssildāmais katls Komforts AK800 st.Nr.ŪK-4 ar jaudu 8,00 MW, koksnes biomasas	Siltuma jauda 8,0 MW Lietderības koeficients 85% Ievadītā siltuma jauda 9,412 MW	116567 ber.m ³ /gadā, 29375 t/gadā	24 h/d 360 d/a 8640 st/a
	Ūdenssildāmais katli Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3, ŪK-4 ar jaudu 8,00 MW katrs, koksnes biomasas.	Siltuma jauda 32,0 MW Lietderības koeficients 85% Ievadītā siltuma jauda 37,648 MW	2,560 t/gadā	2,67 d/a 64 st/a

	Ūdenssildāmo katlu kurtuvju iekurināšanai no aukstā stāvokļa paredzamais dīzeļdegvielas.			
--	--	--	--	--

PAS „Daugavpils siltumtīkli” Siltumcentrāle Nr.3 kopējā sadedzināšanas iekārtu jauda 106,352 MW (ievadītā jauda 120,085 MW).

A sadaļa. Vispārīgs raksturojums 6 - 6.3

6.1.

Nav.

6.2.

Atļauja A kategorijas piesārņojošai darbībai Nr. DA 11 IA 0003.

Izsniegšanas datums: 02.05.2011.

Pārskatīšanas un atjaunošanas datums: 26.08.2019.;21.01.2022.; 23.01.2023.

Siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja Nr. DA20SG0004.

Atļaujas izsniegšanas datums 28.12.2020.

6.3.

PAS „Daugavpils siltumtīkli” ir „UGUNSDROŠĪBAS INSTRUKCIJA (SILTUMCENTRĀLE NR.3)” apstiprināts 2017.gada 31.augustā (sk.pielikumā Nr.14.1. un Nr.14.2.). Pēc jaunās katlu mājas nodošanas ekspluatācijā uz izstrādātā SIA „AXIS” projekta „Ugunsgrēka atklāšanas un trauksmes signalizācijas sistēmas” pamata tiks veiktas izmaiņas spēkā esošajā instrukcijā PAS „Daugavpils siltumtīkli” „Ugunsdrošības instrukcija (Siltumcentrāle Nr.3)”.

PAS „Daugavpils siltumtīkli” ir „Siltumtehnisko iekārtu avāriju novēršanas un likvidācijas instrukcija” 2015.gada 17.septembrī (sk.pielikumā Nr.14.3.) un civilās aizsardzības apziņošanas un sakaru shēma apstiprināts 2021.gada. 23.decembrī (sk.pielikumā Nr.14.4.).

PAS„Daugavpils siltumtīkli”siltumcentrāles Nr.3 uzņēmuma darbība neattiecas uz noteikumiem Nr.563 "Paaugstināta riska objektu apzināšanas un noteikšanas, kā arī civilās aizsardzības un katastrofu seku likvidēšanas pasākumu plānošana un īstenošana" p.2.1.; p.2.2.; p.2.3. prasībām.

Pašvaldības akciju sabiedrības „Daugavpils siltumtīkli”, siltumcentrāles Nr.3, Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī, ieviesto LPTP atbilstība Eiropas Komisijas īstenošanas lēmumam (ES) 2021/2326 ar ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2010/75/ES pieņem secinājumus par labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem (LPTP) attiecībā uz sadedzināšanas stacijām.– pielikums Nr.16.

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

Pamatojoties uz MK noteikumu Nr.1082 27.p., 28.p. prasībām, Dienests ar 12.09.2024. vēstuli Nr. 14.3/AP/9544/2024 nosūtīja informāciju Veselības inspekcijai un Daugavpils pašvaldības Centrālajai pārvaldei par PAS “Daugavpils siltumtīkli” pieņemto iesniegumu, norādot tīmekļvietnes adresi, kurā Iesniegums ir pieejams, kā arī lūdza sniegt priekšlikumu Atļaujas pārskatīšanai un tās nosacījumiem.

Uz 05.12.2024. Atļaujas nosacījumu pārskatīšanu Dienestā ir saņemta Veselības inspekcijas 02.10.2024. vēstule Nr.2.4.7.-25./944, kurā ir norādīts, ka Inspekcija neiebilst A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas pārskatīšanai, ievērojot šādus nosacījumus:

- nodrošināt visus nepieciešamos pasākumus, lai novērstu iekārtas darbības rezultātā

iespējamo ietekmi uz vidi un dzīvojamo teritoriju, tai skaitā gaisa, augsnes, virszemes un pazemes ūdeņu piesārņojumu, kā arī troksni un riska faktoros, kas rada tiešu apdraudējumu cilvēku veselībai;

- ievērot Noteikumu Nr.16 prasības un nodrošināt apkārtējo apdzīvoto teritoriju trokšņa līmeņu rādītāju atbilstību 2. pielikumā noteiktiem trokšņa robežlielumiem.

Daugavpils pašvaldības Centrālās pārvaldes atbilde uz Dienesta 12.09.2024. vēstuli Nr. 14.3/AP/9544/2024 nav saņemta.

Veselības inspekcijas augstāk minētā vēstule ir atrodama šīs Atļaujas 3. pielikumā. Izvirzītie priekšlikumi nosacījumu izvirzīšanai, ņemti vērā Atļaujas C sadaļā.

Dienesta 23.01.2023. novērtējums:

Objektam nav nepieciešama rūpniecisko avāriju novēršanas programma vai drošības pārskats saskaņā ar MK 01.03.2016. noteikumiem Nr.131 „Rūpniecisko avāriju riska novērtēšanas kārtība un riska samazināšanas pasākumi”.

Atbilstoši MK 19.09.2017. noteikumu Nr.563 „Paaugstinātas bīstamības objektu apzināšanas un noteikšanas, kā arī civilās aizsardzības un katastrofas pārvaldīšanas plānošanas un īstenošanas kārtība” (turpmāk – MK noteikumi Nr.563) prasībām dīzeļdegvielas kvalificējošais daudzums saskaņā ar minēto noteikumu 1.pielikuma 2.tabulu ir 70 t. Dīzeļdegvielu (katlu iekurināšanai) pardzēts uzglabāt divās tvertnēs ar tilpumu 1 m^3 (0,85 t) katra, bīstamo vielu daudzuma kritērijs ir zemāk par 1, līdz ar to uz uzņēmuma darbību nav attiecināmas MK noteikumu Nr.563 prasības.

Dienesta 21.01.2022. novērtējums ar 23.01.2023. izmaiņām:

Labāko pieejamo tehnisko paņēmieni (turpmāk - LPTP) aprakstam un pielietošanai tika izmantota informācija, kas ir norādīta Eiropas Komisijas īstenošanas lēmumā (ES) 2017/1442 (2017. gada 31. jūlijs) ar ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2010/75/ES pieņem secinājumus par labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem (LPTP) attiecībā uz lielām sadedzināšanas stacijām. Saskaņā ar PAS „Daugavpils siltumtīkli” norādīto informāciju, kas apkopota atļaujas pielikumā Nr.3, SC-3 A kategorijas piesārņojošajā darbībā tiek pielietoti LPTP atbilstoši augstāk minētajam dokumentam.

VVD Latgales RVP secina, ka operators līdz šim brīdim nenodrošina labāko pieejamo tehnisko paņēmieni prasību izpildi attiecībā uz sadedzināšanas iekārtu dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura instrumentālo mērījumu veikšanu, jo PAS „Daugavpils siltumtīkli” iesnieguma pielikumā Nr.16 pievienotajā dokumentā (Atļaujas 5.pielikums) “Pašvaldības akciju sabiedrības „Daugavpils siltumtīkli”, siltumcentrāles Nr.3, Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī, ieviesto LPTP atbilstība Eiropas Komisijas īstenošanas lēmumam (ES) 2017/1442, ar ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2010/75/ES pieņem secinājumus par labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem (LPTP) attiecībā uz sadedzināšanas stacijām” norāda, ka dūmgāzu caurplūdums un ūdens tvaika saturs dūmgāzēs tiek noteikts aprēķinu ceļā. Ar mērķi nodrošināt sadedzināšanas iekārtu dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura instrumentālos mērījumus, uzņēmums apņemas līdz 2023.gada 1.jūlijam iegādāties pārnēsājamo dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura mērierīci. VVD Latgales RVP norāda, ka, saskaņā ar Noteikumu Nr. 1082 63.2.punktu atļaujas nosacījumi tiek pārskatīti, un iekārtas atbilstība tiek nodrošināta četru gadu laikā pēc secinājumu par labāko pieejamo tehnisko paņēmieni publicēšanas. Iepriekšminētais īstenošanas lēmums ir publicēts 17.08.2017., līdz ar to ieviešanas datums bija līdz 17.08.2021. Nosacījums par nepieciešamību veikt iekārtu dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura instrumentālos mērījumus ir izvirzīts šajā Atļaujā.

Dienests norāda, ka attiecībā uz lielas jaudas sadedzināšanas iekārtām patlaban ir spēkā 30.11.2021. Īstenošanas lēmums (ES) 2021/2326 ar ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2010/75/ES pieņem secinājumus par labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem (LPTP)

attiecībā uz lielām sadedzināšanas stacijām. Līdz ar to Atļaujā izvirzīts nosacījums par iekārtas darbības atbilstības nodrošināšanu atbilstoši minēta Īstenošanas lēmumā noteiktajām.

Uz Atļaujas nosacījumu pārskatīšanu un atjaunošanu 2023.gadā Dienestā ir saņemti: Veselības inspekcijas Sabiedrības veselības departamenta Latgales kontroles nodaļas 08.11.2022. atzinums Nr.2.4.7.-25./1103 "Par PAS "Daugavpils siltumtīkli" A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas Nr.DA11IA0003 pārskatīšanu"; Daugavpils valstspilsētas pašvaldības 08.11.2022. atzinums Nr.1.2.-8/1964 "Par priekšlikumu sniegšanu".

Veselības inspekcijas Sabiedrības veselības departamenta Latgales kontroles nodaļa 08.11.2022. atzinumā Nr.2.4.7.-25./1103 informē, ka piekrīt neiebildst A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas saņemšanai, ievērojot šādus nosacījumus:

- nodrošināt visus nepieciešamos pasākumus, lai novērstu iekārtas darbības rezultātā iespējamo ietekmi uz vidi un dzīvojamo teritoriju, tai skaitā gaisa, augsnes, virszemes un pazemes ūdeņu piesārņojumu, kā arī troksni un riska faktoros, kas rada tiešu apdraudējumu cilvēku veselībai;
- ievērot MK 07.01.2014. noteikumu Nr.16 „Troksņa novērtēšanas un pārvaldības kārtība” prasības un nodrošināt apkārtējo apdzīvoto teritoriju troksņa līmeņu rādītāju atbilstību 2. pielikumā noteiktiem troksņa robežlielumiem.

Daugavpils pilsētas pašvaldība 08.11.2022. atzinumā Nr.1.2.-8/1964 norāda, ka tai nav priekšlikumu un iebildumu par PAS „Daugavpils siltumtīkli” iesniegumu.

Atzinumi, kas saņemti 2022.gadā uz Atļaujas nosacījumu pārskatīšanu un atjaunošanu, pievienoti Atļaujas 3. un 4.pielikumā. Izvirzītie priekšlikumi ņemti vērā Atļaujas C sadaļā.

A sadaļa. Vispārīgs raksturojums 7 – 7.3

7.1.

2021.g.26.janvārī līgums Nr. 2101-4a „Par ūdensapgādes un kanalizācijas pakalpojumu sniegšanu” SIA „Daugavpils ūdens” - pielikums Nr.5.,pielikums Nr.5.1.,pielikums Nr.5.2.

7.2.

2021.g.26.janvārī līgums Nr. 2101-4a „Par ūdensapgādes un kanalizācijas pakalpojumu sniegšanu” SIA „Daugavpils ūdens” - pielikums Nr.5.,pielikums Nr.5.1.,pielikums Nr.5.2.

2018.g. 27.februārī līgums Nr. 1-18.1/1 „Par nosacīti tīrā ūdens pieņemšanu” SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” - pielikums Nr.6.

7.3.

2018.g.26.novembī līgums Nr.1.1-22/224 „Par sadzīves atkritumu apsaimniekošanu Daugavpils pilsētas administratīvajā teritorijā” SIA „AADSO”(pielikums Nr.7).

2017.g. 9.oktobrī līgums Nr.1.1-22/111 „Par atkritumu apsaimniekošanu” AS „Daugavpils specializētais autotransporta uzņēmums”(pielikums Nr.8).

2020.g. 14.septembrī līgums Nr.280/20 „Par atkritumu apsaimniekošanu” SIA „Bīstamo atkritumu serviss”(pielikums Nr.9).

7.4.

2024.g.12.februārī līgums Nr.1.1-22/19-2024 „Par pazemes ūdeņu monitoringu veikšanu” AS “Geo Consultants”(pielikums Nr.10.1.).

2024.g.05.janvārī līgums Nr. 1.1-22/3-2024 „Par kaitīgo vielu izmešu atmosfērā instrumentālo mērījumu veikšanu” SIA „R & TET” (pielikums Nr.11.1/).

2022.g.23.decembrī līgums Nr.1.1-22/233-2022 „Zemes gabala nomas līgums” SIA „Gren Daugavpils” - pielikums Nr.12.

1.Tabula. Informācija par noslēgtajiem līgumiem

Līguma numurs	Līguma priekšmets	Līgumslēdzējas puses	Līgumā norādītā jauda	Līguma termiņš
Nr. 2101-4a	„Par ūdensapgādes un kanalizācijas pakalpojumu sniegšanu”	SIA „Daugavpils ūdens” PAS „Daugavpils siltumtīkli”	Ūdensapgāde un kanalizācija	Šis līgums tiek uskatīts par pagarinātu ik gadu, ja puses izpilda šī līguma nosacījumus un neviena no pusēm neprasa tā pārtraukšanu.
Nr. 1-18.1/1	Par nosacīti tīrā ūdens pieņemšanu	Sadzīves pakalpojumu kombināts PAS „Daugavpils siltumtīkli”	tīrā ūdens pieņemšanu	Ja neviena no pusēm 1 (vienu) mēnesi pirms līguma termiņa beigām nepaziņo par tā laušanu, tad dotais līgums automātiski tiek pagarināts uz nākamo kalendāro gadu uz tiem pašiem noteikumiem.
Nr.1.1-22/224	„Par sadzīves atkritumu apsaimniekošanu Daugavpils pilsētas administratīvajā teritorijā”	SIA „AADSO” PAS „Daugavpils siltumtīkli”	Sadzīves atkritumi	Līgums stājas spēkā brīdī, kad to ir parakstījušas abas puses un ir spēkā uz izpildītāja un Daugavpils pilsētas noslēgtā līguma darbības laiku.
Nr.1.1-22/111	Celtniecības atkritumi	AS „Daugavpils Spec. ATU” PAS „Daugavpils siltumtīkli”	Celtniecības atkritumi	Ja neviena no pusēm 1 (vienu) mēnesi pirms līguma termiņa beigām nepaziņo par tā laušanu, tad dotais līgums automātiski tiek pagarināts uz nākamo kalendāro gadu uz tiem pašiem noteikumiem.
Nr.280/20	„Par bīstamo atkritumu apsaimniekošanu”	Bīstamo atkritumu serviss PAS “Daugavpils siltumtīkli”	Bīstamo atkritumi	Šis līgums tiek uskatīts par pagarinātu ik gadu, ja puses izpilda šī līguma nosacījumus un neviena no pusēm neprasa tā pārtraukšanu.
1.1-22/19-2024	Par pazemes ūdeņu monitoringu veikšanu	“Geo Consultants” PAS „Daugavpils siltumtīkli”	Pazemes ūdeņu monitoring	30.12.2024
RS 1.1.-22/3-2024	„Par kaitīgo vielu izmešu atmosfērā instrumentālo mērījumu veikšanu”	SIA „R & TET” PAS „Daugavpils siltumtīkli”	Kaitīgo vielu izmešu atmosfērā	30.12.2024
1.1-22/233-2022	Zemes gabala nomas līgums	SIA „Gren Daugavpils” PAS „Daugavpils siltumtīkli”	Zemes gabala nomas	22.12.2032.

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

PAS “Daugavpils siltumtīkli” ir aktualizējusi informāciju par noslēgtajiem līgumiem, norādot, ka:

- 12.02.2024. ir noslēgts līgums Nr. 1.1-22/19-2024 ar Sabiedrību ar ierobežotu atbildību “GEO CONSULTANTS” par pazemes ūdeņu monitoringu veikšanu. Līdz šī līguma noslēgšanas pazemes ūdeņu monitoringu veica SIA “AMECO vide”.
- 23.12.2022. ir noslēgts līgums Nr.1.1-22/233-2022 par zemes vienības ar apzīmējumu 0500 007 1510 8001 daļu, kas atrodas Mendeļejeva ielā 13A (trīspadsmīt A), Daugavpilī, 2800 m² platībā, nomu SIA Gren Daugavpils. Iznomātajā zemes vienībā atrodas SIA Gren Daugavpils piederošā Būve (šķeldas katlu māja, kadastra apzīmējums 05000071510019, īpašuma kadastra numurs 0500 507 0009) un Iekārtas.

B sadaļa. Ražošanas procesi un tehnoloģijas 8

a).

SC-3 atrodas Pašvaldības akciju sabiedrības „Daugavpils siltumtīkli” bilanci. PAS „Daugavpils siltumtīkli”, pamatojoties uz licencēm, veic siltuma ražošanu un realizāciju. Siltumcentrālē ir uzstādīti:

- ūdenssildāmais katls PTVM-50-1 st.Nr.BK-1, 1962.g., 58,15 MW ir P-veida iekārtojums, konvektīvā daļa atrodas nolaišanas gāzesvadā;

- ūdenssildāmais katls Unitherm 15000/150 st.Nr.BK-10, ar jaudu 15,00 MW, uzst. gads – 2015.g. Katls ir konstruēts kā trīsceļu katls ar ūdeni dzesējamo liesmu cauruli, diviem papildus gāzvadiem un ekonomizeru;

- ūdenssildāmais katls Duotherm 400 st. Nr.BK-3 ar jaudu 0,450 MW, uzst. gads – 2016.g. Liesmu cauruļu ūdenssildāmais katls ar reversīvo kurtuvi

- divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300. Katras iekārtas elektriskā jauda 0,300 MW, siltuma jauda 0,376 MW. Abu iekārtu kopējā siltuma jauda 0,752 MW, elektriskā jauda 0,600 MW, uzst. gads - 2018.g. Sadedzināšanas procesa uzlabošanai un emisiju samazināšanai koģenerācijas iekārtai aprīkota ar Oxidation catalyst element. Katalizators Oxidation catalyst element samazina piesārņojošo vielu veidošanu degšanas procesā. Atkarībā no darbības režīma un piesārņojošas vielas, kas izdalās degšanas procesā katalizatora efektivitāte svārstās no 50% līdz 75%.

- Uzstādīti četri ūdenssildāmie katli ar katra nominālo jaudu 8 MW. Katlu ražotājs - KOMFORTS INDUSTRIES AS, katlu darba temperatūra ir 120°C. Katrs katls ir aprīkots ar koksnes biomasas kurtuvi. Kurtuve sastāv no rāmja, siltumizolēta korpusa, kurināmā padeves un pelnu izvadīšanas sistēmas, degšanai nepieciešamā gaisa padeves sistēmas (gaisa padeves ventilatori ar gaisavadiem), hidrauliskās sistēmas kurtuves automatizētai darbībai un ārdurvis sistēmas, kas sastāv no kustīgās un nekustīgās daļas. Ārdurvis ir izgatavoti no karstumizturīga materiāla. Kurtuve ir aprīkota ar ugunsdrošības sistēmu. .

Ūdens cirkulācija caur katlu — ar tīkla sūkņu palīdzību, kuri uzstādīti katlumājā un ar jauniem recirkulācijas sūkņiem.

Ir divas kurināmā noliktavas. Viena noliktava ir paredzēta uz diviem katliem. Kurināmais tiek padots uz katla pieņemšanas bunkuri automātiski ar ķēdes transportiera palīdzību. Pelnu novadīšanas sistēma pilnīgi automātiska. Pelni no katla tiek uzbērti uz ķēdes transportieri, kurš transportē pelnus uz pelnu konteineri, kurš atrodas ārpusē. Multiciklona pelni tiek noņemti uz to pašu ķēdes transportieri.

Dūmgāzes, kuras ģenerējas katla sadegšanas kamerā, iziet caur katlu, multiciklonu¹, elektrostatisko filtru² un tiek padotas uz ekonomizeri. Atgrieztais siltums caur ekonomizera siltummaini tiek padots siltumapgādes sistēmā.

Dūmgāzu kondensatora sistēma sastāv no iekārtām, kas paredzētas latentā siltuma izdalīšanai no dūmgāzēm, kas nāk no katla. Dūmgāzes no katla atdzesē kondensatorā, izsmidzinot dūmgāzēs vēsu kondensātu. Siltums tiek atbrīvots, kad temperatūra tiek pazemināta zem rasas punkta. Kondensāta sūkņi cirkulē kondensātu caur kondensatoru. Ūdens tiek izsmidzināts dūmgāzēs ar izsmidzināšanas sprauslām.

Izejošās katlu dūmgāzes nonāk uz multicikloniem, kuri ir paredzēti, lai attīrītu dūmgāzes no cietām daļiņām. Dūmgāzes pēc dūmsūcēja nonāk uz ekonomizeri vai caur apvada līniju tieši uz dūmeni ar augstumu 30 m. Katram katlam ir atsevišķs dūmsūcējs.

Dūmenis ir divslāņu: caurules augstums 30 m, iekšējais diametrs 1800 mm, ārējais diametrs 1900 mm. Starp caurulēm tiek uzstādīta siltuma izolācija. Dūmeņa ārējais korpus izgatavots no Corten tērauda. Iekšējais caurules ieliktnis izgatavots no nerūsējoša tērauda AISI316. Iekšējais ieliktnis ir ar siltuma izolāciju.

Multiciklons ar pelnu dozatoru tiek izmantots cieto daļiņu attīrīšanai no dūmgāzu plūsmas.

Multiciklons sastāv no attīrīšanas elementiem, kuri izvietoti rindās. Gāze plūst caur attīrīšanas elementu, lāpstīņas novirza plūsmu pa spirāles trajektoriju. Inerces spēku iedarbībā cietās daļiņas atdalās no gāzes plūsmas. Atdalītās daļiņas krīt uz leju pelnu savākšanas tvertnē, no kura tās tiek izvadītas caur pelnu dozatoru.

Elektrostatiskajā filtrā tiek izmantots elektrostatiskais spēks, kas no attīrāmās gāzes atdala putekļu daļiņas. Gāze plūst caur kameru, kurā ir vertikālu tērauda plāksnīšu “aizkari”, ko sauc par savākšanas plāksnītēm vai elektrodiem. Šie aizkari sadala kameru noteiktā skaitā paralēlu kanālu, pa kuriem plūst dūmgāzes. Šie aizkari tiek saukti par savākšanas sistēmu. Katrā kanālā ir ierīkoti izlādes elektrodi. Visi elektrodi savienoti savā starpā un veido izturīgu karkasu, ko sauc par izlādes sistēmu. Putekļi lielos daudzumos tiek savākti uz aizkariem – savākšanas elektrodiem. Periodiski veiktās kratīšanas dēļ pieķērušies putekļi atdalās un sava svara iedarbībā slīd uz leju pelnu hoperī vai hidrauliskajā pelnu kastē.

Pelnu savākšanas un aizvadīšanas sistēmas - sk.pielikums 27.

Avārijas kurināmais gāzes katliem netiek nodrošināts, tādos gadījumos paliek ekspluatācijā šķeldas katlumāja.

PAS „Daugavpils siltumtīkli” Siltumcentrāle Nr.3 kopējā sadedzināšanas iekārtu jauda 106,352 MW (ievadītā jauda 120,085 MW).

Siltumcentrāles vajadzībām ūdens tiek ņemts no SIA „Daugavpils ūdens”, kopējais ūdens patēriņš 100000 m³ gadā.

Jaunu katlu darbība neradīs ūdens un kanalizācijas patēriņa pieaugumu. Ūdens patēriņš ir samazinājies tvaika katlu ekspluatācijas pārtraukšanas dēļ, un tagad siltummezgls darbosies tikai ūdens sildamajā režīmā.

Jaunās šķeldas katlumājas, kur tiks uzstādīti četri ūdenssildāmie katli ar katra katla nominālo jaudu 8 MW ūdens sagatavošanai tiks izmantota Siltumcentrālē Nr. 3 esošā ķīmiskā ūdens sagatavošanas ietaise.

Rupjas galda sāls tiek ievestas polietilēna maisos (50 kg) nepieciešamajos apjomos. Kopējais patēriņš gadā: 15,000 t.

Sāls tabletes tiek ievestas polietilēna maisos (25 kg) nepieciešamajos apjomos. Kopējais patēriņš gadā: 10,800 t.

SC-3 darbības rezultātā rodas sekojošie bīstamo atkritumi:

Absorbenti, filtru materiāli (tai skaitā citur neminēti eļļu filtri), slaucīšanas materiāls un aizsargtērpi, kuri ir piesārņoti ar bīstamām vielām (atkritumu klase 150202, galvenais avots – remonta darbi) - 0,300 t/gadā, glabāsies uzņēmuma teritorijā speciālajā konteinerā.

Luminiscences spuldzes (atkritumu klase 200121) galvenais avots – apgaismojums, apjomā 0,030 t/gadā. Līdz utilizācijai (līdz vienam gadam) glabājas uzņēmuma SC-1 teritorijā speciālā telpā uz betona grīdas.

Siltumizolācijas remonta rezultātā izveidojas bīstami atkritumi: azbestu saturoši atkritumi (atkritumu klase 170601) apjomā 7,000 t/gadā.

Svina akumulatori (atkritumu klase 160601) galvenais avots – no apgaismojuma, iekārtu un datortehnikas elektriskā sprieguma kritumiem, apjomā 0,400 t/gadā.

Tiks uzglabāti neilgi, un pēc iespējas īsākā laikā nodoti atbilstošam atkritumu apsaimniekotajam. PAS „Daugavpils siltumtīkli” SC-3 gaisa piesārņojuma avotu (dūmenis) – pielikums Nr.15. SC-3 teritorijā atrodas remontmehāniskā darbnīca (ražošanas telpas platība – 48m²), darbnīca paredzēta uzņēmuma iekārtu, ēku un būvju remonta veikšanai. No darbnīcas piesārņojošo vielu emisija gaisā nenotiek, grunts piesārņojums arī nav iespējams.

PAS „Daugavpils siltumtīkli” saskaņā ar līgumu „Telpu nomas līgums” Nr. 80/7 iznomā telpas SIA „BK-Enerģija”. Kopējā nodotās nomā telpas platība 504 m².

PAS „Daugavpils siltumtīkli” saskaņā ar līgumu „Zemes gabala nomas līgums” Nr. 104/10 nomā zemes

gabalos SIA „Sprino”. Kopējā nodotās nomā zemes gabalos platība 2800 m².

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

PAS “Daugavpils siltumtīkli” šajā punktā ir nekorekti/kļūdaini sniegusi informāciju par telpu un zemes gabalu nomu SIA „BK-Enerģija” un zemes gabala nomu SIA “SPRINO”, jo Iesniegumā AB#ID428000 1.tabulā informācija par noslēgtajiem līgumiem ar SIA “BK Enerģija” un SIA “SPRINO” ir svītrotā.

b).

Pašvaldības akciju sabiedrības „Daugavpils siltumtīkli”, siltumcentrāles Nr.3, Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī, ieviesto LPTP atbilstība Eiropas Komisijas īstenošanas lēmumam (ES) 2021/2326, ar ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2010/75/ES pieņem secinājumus par labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem (LPTP) attiecībā uz sadedzināšanas stacijām.– pielikums Nr.16.

Pasākumi, kas saistīti ar iekārtas palaišanas un apturēšanas periodiem atbilstoši MK 07.01.2021. noteikumu Nr.17 “Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām” 5.sadaļas “Lielas jaudas sadedzināšanas iekārtu palaišanas un apturēšanas perioda noteikšanas kārtība” prasībām un Direktīvas 2010/75/ES par rūpnieciskajām emisijām 14. panta 1.punkta f) apakšpunktā prasībām:

□ ūdenssildāmais katls PTVM-50-1 st.Nr.BK-1 ar jaudu 58,15 MW aprīkots ar 12 degļiem. Katla iekurināšana notiek pakāpeniski pa vienam ielēdzot degļus. Līdz ar pirmā degļa ieslēgšanu darbā visa saražotā siltumenerģija tiek nodota siltutīklā. Pēc katra degļa iekurināšanas katlu mašīnists ieregulē katla degšanas procesu saskaņā ar apstiprināto režīmu karti ar mērķi maksimāli optimizēt degšanas procesu un minimizēt izmešu daudzumu. Līdz ar to pārejas periodā līdz katls sasniedz pieprasīto jaudu tiek kontrolēts ar operatīvā personāla palīdzību ar datu fiksāciju uzņēmuma SCADA sistēmā. Analogiski tiek veikta katla apturēšana, pakāpeniski pa vienam atslēdzot degļus (ūdenssildāmā katla PTVM-50-1 st.Nr.BK-1 ekspluatācijas instrukcija sk.pielikums Nr.28.1.). Šis mērķis ir garantēt precīzi organizētu, kontrolētu un vadītu ūdenssildāmā katla PTVM-50-1 st.Nr.BK-1 ar jaudu 58,15 MW ekspluatāciju, vienlaicīgi nodrošinot ekonomisku un drošu iekārtu darba režīmu.

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

Saskaņā ar 23.01.2023. Atļaujai pievienoto un izvērtēto labāko pieejamo tehnisko paņēmieni (turpmāk – LPTP) prasību piemērošanu SC-3 lielās jaudas sadedzināšanas iekārtai atbilstoši Īstenošanas lēmumam (ES) 2021/2326, citā starpā Operators plānoja pasākumus, lai atsevišķi punkti atbilstu LPTP:

1. LPTP	LPTP, kā uzlabot vispārējos vidiskos rādītājus, ir ieviest un konsekventi īstenot tādu vidiskās pārvaldības sistēmu (EMS), kas ietver visus šos aspektus.		
	xv) trokšņu pārvaldības plāns, ja ir paredzams, ka troksnis apgrūtinās sensitīvus objektus vai tā jau notiek, arī: a) protokols trokšņa monitorēšanai uz stacijas robežas; b) trokšņa mazināšanas programma; c) protokols reaģēšanai uz trokšņa incidentiem ar pienācīgām darbībām un laika grafikiem; d) pārskats par agrākiem trokšņa incidentiem, novēršanas pasākumiem	04.11.2021. SIA “R&S TET” SC-3 vides trokšņa mērījumi satur informāciju tikai par siltumcentrāles Nr.3 biomasas katlu mājas radītā trokšņa ietekmi uz tuvākajiem trokšņa uztvērējiem. Trokšņa līmeņi nepārsniedz normatīvajos aktos noteiktos limitus. Plānots veikt līdz 30.12.2022. vērtējumu par kopīgo uzņēmuma iekārtu radīto	Daļēji atbilst

		un to, kā ar informāciju par trokšņa incidentiem iepazīstinātas iesaistītās personas;	trokšņa līmeni un to atbilstību MK 07.01.2014. noteikumu Nr.16 „Trokšņa novērtēšanas un pārvaldības kārtība” 2.pielikuma prasībām, ņemot vērā visus trokšņa avotus uzņēmuma teritorijā. Vides trokšņa robežlielumi netiek pārsniegti. Sūdzības par trokšņa incidentiem nav saņemtas. <u>Dienesta novērtējums:</u> <i>PAS “Daugavpils siltumtīkli” 17.01.2023. iesniedza Dienestā SIA “R&S TET” 19.12.2022. veikto vides trokšņa mērījumu testēšanas pārskatu Nr.RS 22/T-413. Trokšņa mērījumu rezultātā ir konstatēts, ka visas diennakts darbības laikā netiek pārsniegti vides trokšņa robežlielumi, kas noteikti MK 07.01.2014. noteikumu Nr.16 „Trokšņa novērtēšanas un pārvaldības kārtība” prasības un nodrošināt apkārtējo apdzīvoto teritoriju trokšņa līmeņu rādītāju atbilstību 2. pielikumā.</i>	Atbilst
3. LPTP.	LPTP ir monitorēt galvenos procesa parametrus, kas relevanti attiecībā uz emisijām gaisā un ūdenī, tostarp šeit norādītos parametrus.			
	Dūmgāzes: Caurplūdums – nepārtraukta vai periodiska noteikšana.	Periodiska noteikšana saskaņā ar piesārņojošās darbības atļaujas nosacījumiem	Atbilst	
	Skābekļa saturs, temperatūra un spiediens – nepārtraukta vai periodiska noteikšana.	Tiek nodrošināti nepārtraukti instrumentālie mērījumi	Atbilst	
	Dūmgāzu kondensāta notekūdeņi: Caurplūdums, pH un temperatūra – nepārtraukta mērīšana	Ar mērķi nodrošināt sadedzināšanas iekārtu dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura instrumentālos mērījumus, uzņēmums apņemas līdz 2023.gada 1.jūlijam iegādāties pārnēsājamo dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura mērierīci.	Daļēji atbilst	
	Dūmgāzu attīrīšanas notekūdeņi: caurplūdums, pH un temperatūra	Tiek veikta dūmgāzu kondensāta neitralizācija ar nepārtrauktiem pH mērījumiem.	Atbilst	

Dienests pieprasīja SC-3 darbībā ieviesto LPTP izvērtējumā sniegt aktuālo informāciju par augstāk minēto uz 23.01.2023. plānoto pasākumu izpildi (1.LPTP, 3.LPTP). Operators aktualizēja informāciju par veiktajiem trokšņa mērījumiem LPTP izvērtējumā, pievienojot Iesniegumam SIA “R&S TET” Laboratorijas (LATAK EN/ISO/IEC 17025 T-421) sagatavoto vides trokšņa testēšanas izvērtējumu par

19.12.2022. trokšņa mērījumiem, kurā ir norādīts secinājums, ka trokšņa avota (SC-3) iedarbība uz tuvāko jutīgo uztvērēju nevar radīt trokšņa līmeņa izmaiņas, tā, lai tiktu pārsniegtas MK 07.01.2014. noteikumos Nr.16 "Trokšņa novērtēšanas un pārvaldības kārtība" 2.pielikumā pieļaujamās robežvērtības.

Tāpat uz 3.LPTP pasākumu, kura ietvaros līdz 01.07.2023. tika plānots iegādāties pārnēsājamo dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura mērierīci, Operators norādīja, ka PAS "Daugavpils siltumtīkli" dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura instrumentālos mērījumu veikšanai piesaista ārpalpojuma veicējus gan periodisko mērījumu veikšanai, gan nepieciešamības gadījumā, ja rodas pamatotas aizdomas par iekārtu nekorektu darbību, ārpuskārtas mērījumu veikšanai.

15.12.2023. SIA "R&S TET" veica dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura periodisko instrumentālos mērījumu (gāzu mitruma saturs, g/m³; mitrās gāzes plūsma (normālos apstākļos, nm³/s) un sausās gāzes plūsma (normālos apstākļos, nm³/s).

Savukārt, Lēmums 2021/2326 3.LPTP parametrs "Dūmgāzu kondensāta notekūdeņi: Caurplūdums, pH un temperatūra – nepārtraukta mērīšana" LPTP izvērtējumā ir norādīts nekorekti. Atbilstoši LPTP Lēmumam Nr.2021/2326, korekti ir "Dūmgāzu ūdens tvaika satura periodiskā vai nepārtrauktā mērīšana".

Izvērtējot LPTP prasību atbilstoši Lēmumam 2021/2326, 3.LPTP - dūmgāzu ūdens tvaika satura periodiskā vai nepārtrauktā mērīšana – ir pieļaujams, ka tiek veikti periodiskie mērījumi, uz ko Operators arī norāda, ka tie ir veikti. Tādējādi, secināms, ka šī LPTP prasība ir ieviesta SC-3 attiecībā uz lielās jaudas sadedzināšanas iekārtas darbību.

Saskaņā ar Operatora sniegto tehnoloģisko aprakstu, Dienesta ieskatā LPTP prasības "Dūmgāzu attīrīšanas notekūdeņi: caurplūdums, pH un temperatūra – nepārtraukta mērīšana" nav attiecināmas uz SC-3 lielās jaudas sadedzināšanas iekārtas (katla PTVM-50-1 ar nominālo ievadīto siltuma jaudu 64,611 MW, kurināmais - dabas gāze) darbību, jo dūmgāzu attīrīšanas notekūdeņi no tās nerodas.

Minētā informācija par LPTP parametriem tika precizēta SC-3 darbībā ieviesto LPTP izvērtējumā. Dienesta novērtējums ir norādīts Operatora aktualizētajā LPTP izvērtējumā, kas ir pievienots Atļaujas 4.pielikumā.

c).

Ieviestie un plānotie tīrākas ražošanas pasākumi:

- ☐ degšanas procesa optimizācija katlu kurtuvēs uz moderno ierīču un iekārtu bāzes ieviešanu - periodiski;
- ☐ bīstamo iekārtu (tvaika un ūdens sildīšanas katli) kapitālais remonts – periodiski, saskaņā ar LR normatīviem;
- ☐ katlu gāzēju un dūmeņu apsekošana, pašreizējais remonts un attīrīšana no sadegšanas produktiem – nosēdumiem - periodiski;
- ☐ tiek veikts piesārņojošo vielu monitorings (atbilstoši LR MK 07.01.2021. noteikumu Nr.17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām" piesārņojošo vielu emisijas limitu ievērošanas kontroli mērījumu ceļā oglekļa oksīda, slāpekļa dioksīda, cieto daļiņu, sēra dioksīda emisijām.
- ☐ kā parāda emisiju mērījumu rezultāti CO, NOx, SO2, cieto daļiņas emisija dūmgāzēs nepārsniedz robežvērtības, kuras noteiktas LR MK 07.01.2021. noteikumu Nr.17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām";
- ☐ piesārņojošo vielu izkļiedes aprēķinu analīze parāda, ka SC-3 piesārņojošo vielu emisiju avots nerada gaisā piesārņojuma koncentrācijas, kuras pārsniedz gaisa kvalitātes normatīvus, kas noteikti MK 03.11.2009. noteikumos Nr.1290 „Noteikumi par gaisa kvalitāti”;
- ☐ gruntsūdens monitorings SC-3 teritorijā, veikts saskaņā ar LR MK 12.06.2012. noteikumu Nr. 409

“Noteikumi par vides aizsardzības prasībām degvielas uzpildes stacijām, naftas bāzēm un pārvietojamajām cisternām” prasībām;

☐ reizi gadā veikt ķīmisko vielu un maisījumu inventarizāciju, atjaunot 22.12.2015. noteikumu Nr.795 “Ķīmisko vielu un maisījumu uzskaites kārtība un datubāze” 2. punktā minēto informāciju, kā arī nodrošināt šīs informācijas pilnīgumu un precizitāti.

☐ siltumizolācijā un blīvējumos izmantojamo azbestu saturošo materiālu nomaiņa uz bez kaitīgiem materiāliem - periodiski;

☐ uzņēmuma darbības rezultātā radušos sadzīves atkritumus savākt konteineros un nodot utilizācijai uzņēmumam, kuram ir atbilstoša atļauja atkritumu apsaimniekošanai (LR 28.10.2010. likuma „Atkritumu apsaimniekošanas likums” 1.panta 21.p. un 16.panta pirmās daļas 1.p.);

☐ uzņēmuma darbības rezultātā radušos bīstamos atkritumus atdalīt no citu veidu atkritumiem, uzglabāt tā, lai neapdraudētu vidi, cilvēku dzīvību un veselību, kā arī personu mantu (LR 28.10.2010. likuma „Atkritumu apsaimniekošanas likums” 1.panta 21.p. un 17.panta pirmā daļa);

☐ nesajaukt dažāda veida bīstamos atkritumus, kā arī nesajaukt bīstamos atkritumus ar sadzīves atkritumiem vai ražošanas atkritumiem (LR 28.10.2010. likuma “Atkritumu apsaimniekošanas likums” 19.pants.);

☐ ievērot LR MK 19.04.2011. noteikumu Nr.302 „Noteikumi par atkritumu klasifikatoru un īpašības, kas padara atkritumus bīstamus” prasības.

d.)

Siltumcentrālē ir civilās aizsardzības apziņošanas un sakaru shēma- (pielikums Nr.14.4.). Siltumcentrāles maiņas dežurējošais inženieris avārijas gadījumā ziņo PAS „Daugavpils Siltumtīkli” dispečeru dienestam, kas savukārt ziņo uzņēmuma vadībai un Valsts dienestiem. Siltumcentrālē ir avāriju likvidācijas un ugunsdrošības instrukcijas un civilās aizsardzības rīcības plāns.

1.Rīcības plāns plūdu un dabas katastrofas gadījumā:

☐ brīdināt visus apkārtesošos cilvēkus par plūdiem vai citām dabas katastrofām un ziņot par to DED dispečeram.

☐ noziņot par plūdiem vai citām dabas katastrofām uzņēmuma vadībai un VUGD Daugavpils brigādes dispečeram (ja tā ir saņemta no citiem informācijas avotiem), kā arī citiem ātrās reaģēšanas dienestiem.

☐ dot rīkojumu evakuēt cilvēkus no plūdu vai citu dabas katastrofas bīstamības vietām.

☐ dot rīkojumu pārtraukt visus remonta un citus darbus (ja tādi notiek), atslēgt elektroapgādi konkrētiem objektiem, kurus ir skāruši plūdi vai citas dabas katastrofas.

☐ nosūtīt uz plūdu vai citu dabas katastrofu vietu (ja tas ir iespējams) operatīvo izbraukuma brigādi.

☐ pārliecināties par iesaistīto darbinieku atrašanās plūdu vai dabas katastrofu vietā, noskaidrot par varbūtējiem cietušajiem, iespēju robežās dot rīkojumu sniegt pirmo medicīnisko palīdzību un evakuēt tos.

☐ turpmāk vadīt operatīvo izbraukuma brigādi un citus iesaistītos darbiniekus un dienestus (ja tādi ir iesaistīti), līdz ierodas VUGD vai augstākstāvoša amatpersona, bet arī pēc tam pastāvīgi sekot un kontrolēt situācijas attīstību. Uzturēt sakarus ar visiem iesaistītiem dienestiem un uzņēmuma darbiniekiem.

2. Rīcības plāns bīstamās vielas noplūdes gadījumā:

☐ brīdināt visus apkārtesošos cilvēkus par ķīmisko avāriju un ziņot par to DED dispečeram. Noziņot par ķīmisko avāriju uzņēmuma vadībai un VUGD Daugavpils pilsētas brigādes dispečeram (ja tā ir saņemta no citiem informācijas avotiem), kā arī citiem ātrās reaģēšanas dienestiem. Dot rīkojumu pielietot esošos individuālos aizsardzības līdzekļus, veikt pasākumus telpu aizsardzībai no ķīmisko vielu iekļūšanas telpās. Evakuēt cilvēkus uz drošu vietu atkarībā no vēja virziena un laika apstākļiem.

Dot rīkojumu pārtraukt visus remonta un citus darbus (ja tādi notiek). Pārliecināties par iesaistīto darbinieku atrašanos darba vietās, ja tas ir iespējams), noskaidrot par varbūtējiem cietušajiem, iespēju robežās dot rīkojumu, sniegt pirmo medicīnisko palīdzību un evakuēt tos. Turpmāk kontrolēt situācijas attīstību, uzturēt sakarus ar VUGD.

3. Rīcības plāns ugunsgrēka gadījumā :

- ☐ elektriskās instalācijas shēma. Ugunsdzēsības ierīču, ugunsdzēsības aparātu, ugunsdzēsības signalizācijas, ugunsdzēsības krānu, šļūteņu tehniskais stāvoklis (Elektrisko enerģiju. Organizē un uzsāk ugunsgrēka dzēšanas darbus, izmantojot strādājošo cilvēku darba spēku, līdz ugunsdzēsēju komandas ierašanās.).
- ☐ pārzin un kontrolē gaisa un putu ugunsdzēsībās aparātus (Uzsāk momentā ugunsgrēka dzēšanu ar ugunsdzēsības aparātiem.).
- ☐ atbildība par ugunsdrošību SC-3 teritorijā. Cilvēku un materiālo vērtību evakuācija SC-3. (Zvana ugunsdzēsības dienestam 112, pie caurlaižu telpām sagaida ugunsdzēsēju komandu un parāda ugunsdzēsības hidrantu atrašanās vietu.).
- ☐ ūdens piegāde ugunsdzēsības šļūtenēm, šļūteņu stāvoklis, to periodiska pārtīšana un pārbaude. (Iztin ugunsdzēsības šļūtenes, atver ūdens padevi, uzsāk ugunsgrēka dzēšanas darbus.)
- ☐ jaunās šķeldas katlumājas, kur tiks uzstādīti četri ūdenssildāmie katli ar katra katla nominālo jaudu 8 MW ugunsdrošības stāvoklis. (Zvana ugunsdzēsības dienestam 112, pie caurlaižu telpām sagaida ugunsdzēsēju komandu un parāda ugunsdzēsības hidrantu atrašanās vietu. Materiālo vērtību evakuāciju.)

Siltumcentrālē, atbilstoši ugunsdrošības noteikumiem ir sekojošie ugunsdzēsības līdzekļi:

- SC teritorijā – ugunsdzēsības ūdens tīkls ar uzstādītiem uz tā ugunsdzēsības hidrantiem;
- SC iekšējais ūdensvads ar speciāliem skapjiem, kuros uzstādīti krāni ar ugunsdzēsēju šļūtenēm ar stobriem;
- ugunsdzēsības drošības posteņi koka kastes smilšu uzglabāšanai;
- ugunsdzēsības aparāti: pulvera PA - 29 gab., kuri ir izvietoti saskaņā ar UGD noteikumu prasībām attiecībā uz ražošanas un dienesta telpu SC.

e).

Nav.

f).

Nav.

C sadaļa. Izejmateriāli un ķīmiskās vielas, enerģija un ūdens 9

Rupjas galda sāls (kvalitātes rādītāji – sk.pielikumu Nr.16.1.) tiek ievestas polietilēna maisos (50 kg) nepieciešamajos apjomos. Kopējais patēriņš gadā: 15,000 t. Sāls izmanto ūdens sagatavošanai katliem (ar kationītu piepildīto filtru reģenerācijai). Kationīts "Tulsions T-42" (neorganisks savienojums) glabājas noliktavā maisos, fasējums 25kg, izmantojamais daudzums gadā 1,2t. Kationītu "Tulsions T-42" izmanto ūdens sagatavošanai katliem (ūdens mīkstināšanai). Nolietotu jonapmaiņas sveķu "Tulsions T-42" nav (ekspluatācijas laikā tie tiek nepārtraukti papildināti) un netiek utilizēti.

Siltumtīklu piebarošanas sistēma sastāv no automātiskās ūdens mīkstināšanas iekārtas "Karme Filtrs" KWS 2000/2910 Duplex ar jaudu 45,2 m³/h; sagatavotā ūdens uzglabāšanas un piebarošanas tvertnes V=25 m³, kas aprīkota ar ūdens pludiņvārstu līmeņa kontrolei, ķīmikāliju dozācijas iekārtām, kuras vada impulsa ūdens skaitītāja signāls.

Sāls tabletes (kvalitātes rādītāji – sk.pielikumu Nr.16.2.) tiek ievestas polietilēna maisos (25 kg) nepieciešamajos apjomos. Kopējais patēriņš gadā: 10,000 t.

Kationīta jonapmaiņas vērtība 1765,4 g-ekv, kationīts (jonapmaiņas sveķi) izmantojamais daudzums gadā 0,896 t, kas tiek izmantots ūdens mīkstināšanas nepārtrauktās darbības ierīcē un izšķīdušā metāla novēršanai ar speciālo jonu apmaiņas iekraušanu (KWS 2000/2910 Duplex). Aptuveni pēc 10 gadiem jonu filtra nomainīšanu veiks firma-piegādātāja SIA "Karme Filtrs".

Filtru reģenerācija notiek automātiski, tas ir atkarīgs no jonveidīgo vielu samazināšanās ūdens tilpumā. Koģenerācijas iekārtas kontūra dzesēšanai tiek izmantots 40% eth.glocol koncentrācijas ūdens antifrīzu šķidrums (drošības datu lapa dzesēšanas šķidrums Antifreezs - sk.pielikums Nr.16.3.).

Pirmajā piepildīšanā dzesēšanas kontūros ūdens antifrīzu šķidruma daudzums sastādīja 0,120 tonnu, bet turpmākai papildināšanai 0,004 tonnas gadā, katrai koģenerācijas iekārtai. Koģenerācijas iekārtai papildus ūdensapgāde nav vajadzīga.

Koģenerācijas iekārtas darbībai tiek izmantots: motoreļļas – 0,032 t vienai piepildīšanai, bet gadā – 0,130 t, katrai koģenerācijas iekārtai. Koģenerācijas stacijas tehnisko apkalpošanu veiks SIA „Storm 5” personāls, saskaņā ar iepirkumu procedūras rezultātiem un noslēgto līgumu. Jaunās šķeldas katlumājas, kur tiks uzstādīti četri ūdenssildāmie katli ar katra katla nominālo jaudu 8 MW ūdens sagatavošanai tiks izmantota Siltumcentrālē Nr. 3 esošā ķīmiskā ūdens sagatavošanas ietaise.

Jaunās biomasas katlumājas Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī ūdenssildāmo katlu kurtuvju aizdedzināšanas nodrošināšanai samontēta sākotnējās iekurināšanas sistēma uz dīzeļdegvielas(sertifikāts-pielikums Nr.16.4.drošības datu lapa-pielikums Nr.16.4.1.), kura atrodas katlumājas iekšstelpās un iekļauj sevī:

- degvielas uzglabāšanas tvertnes V=1000 l - 2 gab.;
- dīzeļdegvielas padeves uz degļiem sūkņus - 4 gab.;
- dīzeļdegvielas degļus - 4 gab.;
- automātiskās vadības sistēmas - 2 kompl.

Ūdenssildāmo katlu kurtuvju iekurināšanai no aukstā stāvokļa paredzamais dīzeļdegvielas apjoms ir aprēķināts pēc formulas: 8.0 kg/h x 2 h x 4 reizes gadā x 4 katli=2,560 t/gadā.

Nātrija hidroksīdu 9 tonnas gadā izmantosim kondensāta neitralizācijai. Nātrija hidroksīds uzglabāšanas tvertnes V=1000 l - 2 gab. Nātrija

hidroksīds sertifikāts - sk. pielikums Nr.16.5. Nātrija hidroksīds drošības datu lapa- sk. pielikums Nr.16.5.1.

Siltuma enerģijas un elektroenerģijas ražošanai izmantots dabas gāze. Gāzes gada laikā izlietotais daudzums: 13590,505 tūk.n.m3. No tiem ražošanas procesiem izmantots 12259,805 tūk.n.m3, apsildei – 430 tūk.n.m3, elektroenerģijas ražošanai– 900,700 tūk.n.m3 (tabula Nr.4.).

Siltuma enerģijas ražošanai izmantots koksnes biomasas. šķeldas biomasas gada laikā izlietotais daudzums: 117500 t. No tiem ražošanas procesiem izmantots 117500 t, apsildei – 0 t, elektroenerģijas ražošanai– 0 t (tabula Nr.4.).

2.Tabula. Ķīmiskās vielas, maisījumi un citi materiāli, ko izmanto ražošanas procesā kā izejmateriālus vai palīgmateriālus un kuri nav klasificēti kā bīstami

Ķīmiskā viela vai maisījums (vai to grupa)	Ķīmiskā viela vai maisījuma veids	Izmantošanas veids	Uzglabātais daudzums (t), uzglabāšanas veids	Izmantotais daudzums gadā (t)
Tabletessāls	neorganiska viela	Ūdens sagatavošana	Polietilēna maisos (25 kg) nepieciešamajos apjomos	10
Pupjas galda sals	neorganiska viela	Ūdens sagatavošana	Polietilēna maisos (50 kg) nepieciešamajos apjomos	15
Kationīts "Tulsions T-42"	neorganiska viela	Ūdens sagatavošana	Maisi - 25 kg (noliktavā)	1.2
Kationīts	neorganiska viela	Ūdens sagatavošana	Netiek uzglabāts (iepildīts pēc nepieciešamības)	0.896
Motoreļļas	naftas produkti	Koģenerācijas iekārtas dzesēšanas kontūra iepildīšana	koģenerācijas stacijas tehnisko apkalpošanu veiks SIA „Storm 5” personāls, saskaņā ar iepirkumu procedūras rezultātiem un noslēgto līgumu.	0.26

3.Tabula. Bīstamās ķīmiskās vielas un maisījumi, kas izmantoti ražošanā kā izejmateriāli, palīgmateriāli vai veidojas starpproduktos vai gala produktos

Ķīmiskā viela vai maisījums (vai to grupa)	Ķīmiskā viela vai maisījuma veids	Izmantošanas veids	EK numurs	CAS numurs	Bīstamības klase	Bīstamības apzīmējums (H kods)	GHS bīstamības piktogramma	Drošības prasību apzīmējums (P kods)	Uzglabātais daudzums (t), uzglabāšanas veids	Izmantotais daudzums (tonnas/gadā)
Antifrizs	organiska viela	Koģenerācijas iekārtas dzesēšanas kontūra iepildīšana	203-473-3	107-21-1	Acute Tox. 4 akūts toksiskums	H302; H319, H373	GHS bīstamības piktogramma: bīstami GHS07, GHS08	P101, P102, P260,P270, P280, P305+P351+P338, P314, P501	Netiek uzglabāts (iepildīts pēc nepieciešamības)	0.008
Markētā dīzeļdegviela	naftas produkti	ūdenssildāmo katlu kurtuvju aizdedzināša	269-822-7	68334-30-5	Flam. Liq. 3 uzsliesmojošs šķidrums	H226, H304, H315,H332, H351, H373,H411	Signālvārds: bīstami	P210, P260, P273, P280, P301-P310,	degvielas uzglabāšanas tvertnes	2.56

		nas nodrošināšan ai						P331	V=1000 l - 2 gab.	
Nātrija hidroksīds	neorganiska viela	Nātrija hidroksīdu izmantosim kondensāta neitralizācijai.	215-185-5	1310-73-2	Flam. Liq. 2 uzliesmojošs šķidrums	H314,H290	Signālvārds: bīstami	P260, P280, P303+P361+ P353, P305+P351+ P338,P310	uzglabāšanas tvertnes V=1000 l - 2 gab.	9

4.Tabula. Kurināmā vai degvielas izmantošana siltumenerģijai, elektroenerģijai un transportam iekārtā

Kurināmā veids	Gada laikā izlietotais daudzums	Sēra saturs (%)	Izmantots ražošanas procesiem	Izmantots apsildei	Izmantots transportam iekārtas teritorijā	Izmantots elektroenerģijas ražošanai
Koksne(t)	117500	0	117500	0	0	0
Dabas gāze (1000 m3)	13590.505	0	12259.805	430	0	900.700
Dīzeļdegviela(t)	2.56	0.001	2.560	0	0	0

5.Tabula. Uzglabāšanas tvertnu saraksts

Kods	Uzglabāšanas tvertnes saturs	Tvertnes izmēri (m3)	Tvertnes vecums (gados)	Tvertnes izvietojums	Iepriekšējais pārbaudes datums	Nākamais pārbaudes datums
B1	Dīzeļdegviela	1	3	Ēkās		
B2	Dīzeļdegviela	1	3	Ēkās		
B3	Nātrija hidroksīds	1	3	Zem zemes		
B4	Nātrija hidroksīds	1	3	Zem zemes		

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

Operators precizēja Iesnieguma 3.tabulā norādīto informāciju par antifrīzu, kas tiek izmantots koģenerācijas iekārtu dzesēšanas kontūra iepildīšanai, kā arī Iesniegumam pievienoja izmantojamā antifrīza drošības datu lapu.

Dienests Atļaujas 3.tabula aktualizēja informāciju par izmantojamo antifrīzu un tā īpašībām.

Dienesta 21.01.2022. novērtējums:

2.tabulā operators aktualizējis informāciju par atsevišķu ražošanas procesā izmantoto ķīmisko vielu un maisījumu, kuri nav klasificēti kā bīstami, uzglabāšanas veidu un izmantoto daudzumu tonnās/gadā. 3.tabula papildināta ar divām bīstamajām ķīmiskajām vielām vai maisījumiem, kuras tiek izmantotas ražošanas procesā – t.i. marķētā dīzeļdegviela, kas tiek izmantota ūdenssildāmo katlu kurtuvju aizdedzināšanas nodrošināšanai un nātrija hidroksīds, kas tiek izmantots kondensāta neitralizācijai. 4. tabula ir papildināta ar informāciju par diviem kurināmā veidiem – koksni un dīzeļdegvielu. No 5 tabulas operators izņēmis informāciju par ar naftas produktiem piesārņoto atkritumu

tvertni (B1), NaCl tvertni (B2) un mazuta tvertnēm (B3, B4, B5 un B6), jo tās ir demontētas, kā arī ievietojis informāciju par jaunajām dīzeļdegvielas tvertnēm (B1, B2) un nātrija hidroksīda tvertnēm (B3, B4).

C sadaļa. Izejmateriāli un ķīmiskās vielas, enerģija un ūdens 10

10).

SC-3 nav atkritumu sadedzināšanas un līdzsadedzināšanas iekārtas.

C sadaļa. Izejmateriāli un ķīmiskās vielas, enerģija un ūdens 11

11).

Siltumcentrālē elektroenerģijas patēriņš gadā sastāda 3600 MW/gadā. No tā ražošanas iekārtām -3473 MW/ gadā, apgaismojumam -12 MW/ gadā, vēdināšanai - 12 MW/ gadā, citiem mērķiem - 103 MW/ gadā - (tabula Nr.7.).

Siltumcentrāle nodrošina sevi ar siltumenerģiju - (tabula Nr.8.).

7.Tabula. Elektroenerģijas izmantošana (gadā)

Izmantošanas veids	Kopējais daudzums
Ražošanas iekārtām	3473
Apgaismojumam	12
Vēdināšanai	12
Citiem mērķiem	103

C sadaļa. Izejmateriāli un ķīmiskās vielas, enerģija un ūdens 12

Ūdensapgādes sistēmas shēma

Uzņēmums neveic virszemes ūdeņu vai pazemes ūdeņu ieguvu.

C sadaļa. Izejmateriāli un ķīmiskās vielas, enerģija un ūdens 13

13).

SC-3 ūdensvada tīkls - tas ir apakšzemes čuguna cauruļvadu komplekss, kurš iekļauj sevī dažāda diametra cauruļvadus un skatakas, kuras ir dzelzbetona vai daļēji ķieģeļu ar tajās izvietotu slēdzējarmatūru un ugunsdzēsības hidrantiem.

30% ūdensvada tīklu ir ekspluatācijā no 1961. gada, 70% pēc 1976.gada rekonstrukcijas.

Uz katlumājas teritorijas ir divi komercijas ūdens uzskaites mezgli, pirmais atrodas akā uz ieejas katlumājās teritorijā, DN40 Qmin=200l/h,

$Q_{nom}=10\text{m}^3/\text{h}$, $Q_{max}=20\text{m}^3/\text{h}$, otrais atrodas blakus akumulatoru tvertnes DN100 $Q_{min}=450\text{l/h}$, $Q_{nom}=15\text{m}^3/\text{h}$, $Q_{max}=30\text{m}^3/\text{h}$. Jaunu katlu darbība neradīs ūdens un kanalizācijas patēriņa pieaugumu. Tāpēc telpā jaunās projektētās katlumājās paredzēts uzstādīt ne komercijas ūdens uzskaites mezgli ar skaitītāju tipa MTW Zenner DN40 ($Q_{min}=100\text{l/h}$, $Q_{nom}=10\text{m}^3/\text{h}$, $Q_{max}=20\text{m}^3/\text{h}$).

Ūdens patēriņš ir samazinājies tvaika katlu ekspluatācijas pārtraukšanas dēļ, un tagad siltummezgls darbosies tikai ūdens sildamajā režīmā.

Ūdensapgādes sistēmas shēma - pielikums Nr.17.1. un ūdensapgādes un kanalizācijas shēma - pielikums Nr.17.2.).

SC-3 ūdenvada un kanalizācijas tīklu piederības robežu akts (pielikums Nr.17.3.).

C sadaļa. Izejmateriāli un ķīmiskās vielas, enerģija un ūdens 14

14).

Siltumcentrāles vajadzībām ūdens tiek ņemts no SIA „Daugavpils ūdens”, kopējais ūdens patēriņš 100000 kubikmetri gadā to izmanto:

1. ražošanas procesā – 46500 m³ :

-ĶAŪ (ķīmiski attīrītais ūdens) pašu vajadzībām (filtru reģenerācija)-3600 m³ (“SPK”kanalizācijā aka Nr.1.);

-sil. tīklu piebarošana (ūdens tiek pielietots nepieciešamā spiediena uzturēšanai pilsētas siltumtīklu sistēmā un kanalizācijā nenonāk.) – 41800 m³;

-ūdens zudumi ražošanas procesā 1100 m³(“SPK”kanalizācijā aka Nr.3.).

2. atdzesēšanai – 8500 m³(“SPK”kanalizācijā aka Nr.2.) .

3. sadzīves vajadzībām 10000 m³ daudzumā(“Daugavpils ūdens” aka Nr. SK 22500901 pilsētas kanalizācijā).

4. Kondensāts tiek neitralizēts -35000 m³ (“Daugavpils ūdens” aka Nr. SK 22500901 pilsētas kanalizācijā).

Ūdens daudzuma aprēķins siltumcentrāles vajadzībām: ūdens skaitītāja rādījumu starpība (mēneša sākumā un beigās) mīnus siltumtīkla piebarošanas siltumskaitītāja rādījumu starpība. Pārējo (atlikušo) ūdens daudzumu (ĶAŪ (ķīmiski attīrītais ūdens) pašu vajadzībām, ūdens zudumi ražošanas procesā, kondensāts tiek neitralizēts, atdzesēšanai un sadzīves vajadzībām) nosaka aprēķina ceļā.

11.Tabula. Ūdens lietošana

Ūdens ieguves avoti un izmantošanas veidi	Kopējais ūdens patēriņš (kubikmetri gadā)	Atdzesēšanai (kubikmetri gadā)	Ražošanas procesiem (kubikmetri gadā)	Sadzīves vajadzībām (kubikmetri gadā)	Citiem mērķiem (kubikmetri gadā)
No ārējiem piegādātājiem	100000	8500	46500	10000	35000

Dienesta 26.08.2019. novērtējums:

Operators 11.tabulā ir aktualizējis informāciju par ūdens lietošanas daudzumiem.

D sadaļa. Vides piesārņojums 16

Siltumcentrālē emisijas avots:

dūmenis (A2) ar iekš. diametru 3000 mm un augstumu 80 m;

dūmenis (A3) ar iekš. diametru 219 mm un augstumu 24 m;

dūmenis (A4) ar iekš. diametru 955 mm un augstumu 24,5 m;
dūmenis (A6) ar iekš. diametru 1800 mm un augstumu 30 m – sk .pielikums Nr.15. un tabula Nr.12.

Dabas gāzes sadedzināšanas gadījumā izveidojas sekojošas atmosfēru piesārņojošās vielas:

Emisiju avots A2 (ūdenssild.katls PTVM-50-1, st.Nr.BK-1, 58,15 MW- dabas gāze):

NO_x 1,862 g/sek, 7,245 t/gadā, 92 mg/m³;

CO 1,396 g/sek, 5,434 t/gadā, 69 mg/m³;

SO₂ 0,142 g/sek, 0,551 t/gadā, 7 mg/m³;

Cietas daļiņas PM=PM_{2,5}=PM₁₀ 0,069 g/sek, 0,268 t/gadā, 3,4 mg/m³;

CO₂ 13942,503 t/gadā.

Emisiju avots A3 (ūdenssild.katls Duotherm 400, st.Nr.BK-3, 0,450 MW- dabas gāze):

NO_x 0,014 g/sek, 0,133t/gadā, 89,5 mg/m³;

CO 0,007 g/sek, 0,069 t/gadā, 45,5 mg/m³;

CO₂ 263,273 t/gadā.

Emisiju avots A4 (ūdenssild.katls Unitherm 15000/150, st.Nr.BK-10, 15MW- dabas gāze):

NO_x 0,486 g/sek, 5,727 t/gadā, 98,4 mg/m³;

CO 0,025 g/sek, 2,910 t/gadā, 5 mg/m³;

CO₂ 10304,530 t/gadā.

Emisiju avots A4 (divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300. Katras iekārtas elektriskā jauda 0,300 MW, siltuma jauda 0,376 MW, st.Nr.KG-1 un KG-2. Abu iekārtu kopējā siltuma jaudu 0,752 MW, elektriskā jauda 0,600 MW- dabas gāze). Sadedzināšanas procesa uzlabošanai un emisiju samazināšanai koģenerācijas iekārtai aprīkota ar Oxidation catalyst element. Katalizators Oxidation catalyst element samazina piesārņojošo vielu veidošanu degšanas procesā. Atkarībā no darbības režīma un piesārņojošās vielas, kas izdalās degšanas procesā katalizatora efektivitāte svārstās no 50% līdz 75%. Katalizatora efektivitāte - 63%.

Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas:

NO_x 0,044 g/sek, 1,138 t/gadā, 38 mg/m³;

CO 0,019 g/sek, 0,4988t/gadā, 17 mg/m³;

CO₂ 1739,698 t/gadā.

Emisiju avots A6 (ūdenssildāmais katlu Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3, ŪK-4 ar jaudu 8,00 MW katrs, ar kopēju jaudu 32 MW- šķeldas). Dūmgāze pelnu attīrīšanai (PM, PM₁₀ un PM_{2,5}) tiks uzstādīts multiciklons, elektrostatiskafiltrs, un dūmgāze kondensācijas eknomaizers ar 3 MW siltuma jaudu. Faktiskā attīrīšanas efektivitāte saskaņā mērījumu testēšanas pārskatu rezultāti 99%, K=0,99. Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas:

NOx 3,534 g/sek, 77,756 t, 250 mg/m³;
CO 8,481 g/sek, 186,614 t, 600 mg/m³;
Cietas daļiņas PM 0,048 g/sek, 1,173 t/gadā, 10 mg/m³;
Cietas daļiņas PM10 0,048 g/sek, 1,033 t/gadā, 8 mg/m³;
Cietas daļiņas PM2,5 0,040 g/sek, 0,890 t/gadā, 6 mg/m³;
CO2 150028 t/gadā.

Emisiju avots A6 (ūdenssildāmais katlu Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3, ŪK-4 ar jaudu 8,00 MW katrs kurtuvju iekurināšanai no aukstā stāvokļa paredzamais dīzeļdegvielas):

NOx 2,533 g/sek, 0,007 t/gadā, 180 mg/m³;
CO 0,634 g/sek, 0,002 t/gadā, 45 mg/m³;
CO2 8,131 t/gadā.

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

Vidējās jaudas sadedzināšanas iekārtas:

Saskaņā ar MK noteikumu Nr.17 3.2.3. apakšpunktu⁵ un Atļaujā norādītajiem limitiem un koncentrācijām, emisiju koncentrācijas no esošās vidējās jaudas sadedzināšanas iekārtas - ūdens sildāmā katla Unitherm 15000/150, Nr.BK-10 (emisijas avots A4), nodrošina MK 07.01.2021. noteikumu Nr.17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām" (turpmāk – MK noteikumi Nr.17) 4.pielikuma I nodaļā noteiktas prasības līdz 31.12.2024. (kurināmā veids – dabasgāze; NOx – 350 mg/Nm³; CO – 150 mg/Nm³), bet nenodrošina oglekļa oksīda koncentrācijas ievērošanu, dedzinot dabas gāzi, pēc minēta datuma, t.i., sākot no 01.01.2025. Proti, CO koncentrācijai jābūt 100 mg/m³, saskaņā ar spēkā esošo Atļauju tā ir 127 mg/m³. Atļaujā tika izvirzīts nosacījums par oglekļa oksīda koncentrācijas nodrošināšanas nepieciešamību no 01.01.2025.

PAS "Daugavpils siltumtīkli" Operators iesniedza Dienestā iesniegumu Atļaujas pārskatīšanai sakarā ar robežvērtību precizēšanu esošajai vidējās jaudas sadedzināšanas iekārtai (ūdens sildāmā katla Unitherm 15000/150, Nr.BK-10 (emisijas avots A4)), lai nodrošinātu atbilstību MK noteikumu Nr.17 4.pielikuma I nodaļas prasībām, sākot ar 01.01.2025.

Stacionāro piesārņojuma avotu emisiju limitu projektā (turpmāk – SPAELP) Operators pārrēķināja gaisu piesārņojošo vielu emisijas no esošās vidējās jaudas sadedzināšanas iekārtas ((ūdens sildāmā katla Unitherm 15000/150, Nr.BK-10 (emisijas avots A4)), aprēķiniem izmantojot inventarizācijas datus par 2017. – 2021.gadiem, pieņemot par izejdatiem attiecīgās piesārņojošās vielas lielāko koncentrāciju testēšanas rezultātos. Izvērtējot veiktos aprēķinus, tiek konstatēts, ka aprēķinātās gaisa piesārņojošo vielu koncentrācijas no esošās vidējās jaudas sadedzināšanas iekārtas (ūdens sildāmā katla Unitherm 15000/150, Nr.BK-10 (emisijas avots A4)) nepārsniedz MK noteikumos Nr.17 4.pielikuma I nodaļā noteiktās robežvērtības (skat. nākamo lpp.).

⁵ 3.2.3. esoša vidējās jaudas sadedzināšanas iekārta – vidējās jaudas sadedzināšanas iekārta, kuras darbība ir uzsākta līdz 2018. gada 20. decembrim un kurai izsniegta atbilstoša atļauja vai C kategorijas piesārņojošas darbības reģistrācijas apliecinājums;

Emisijas avota A4 (ūdenssildāmais katls Unitherm 15000/150 ar ievadīto siltuma jaudu 15,789 MW) gaisu piesārņojošo vielu emisiju koncentrāciju atbilstība MK noteikumos Nr.17 4.pielikuma I nodaļā un 5.pielikumā noteiktajām robežvērtībām.

Kurināmais	Periods	Emisijas avota kods A4 (ūdenssildāmais katls Unitherm 15000/150 ar ievadīto siltuma jaudu 15,789 MW)							
		Vidējās jaudas sadedzināšanas iekārta (5 MW līdz 50 MW)							
		jauna (uzstādīta pēc 20.12.2018.)				esoša (uzstādīta līdz 20.12.2018.)			
		Robežlielumi, (mg/Nm³)							
		SO ₂	NO _x	CO	PM	SO ₂	NO _x	CO	PM
Dabasgāze	Līdz 31.12.2024.	-	100	100	-	-	350	150	-
	No 01.01.2025.					-	200	100	-
Aprēķinātās emisijas							98,4	5	
Testēšanas rezultāti							max. 98,4	max. 5	

Vienlaikus SPAELP Operators precizēja gaisu piesārņojošo vielu emisiju no pārējiem SC-3 emisijas avotiem, emisiju aprēķiniem piemērojot uz inventarizācijas datiem balstīto limitu noteikšanas metodi, t.i. uz mērījumiem balstīto metodi, savukārt, koģenerācijas stacijām piemērojot MK noteikumos Nr.17 noteiktos emisijas faktorus.

Pārrēķinot gaisu piesārņojošo vielu emisiju no emisijas avota A6 - četriem ūdenssildāmajiem katliem Komforts AK800 ar nominālo siltuma jaudu 8,00 MW katrs (nominālā ievadītā siltuma jauda 9,412 MW katram, kopējā - 37,648 MW), kas ir jaunā vidējās jaudas sadedzināšanas iekārta, tika konstatēts, ka aprēķinātās gaisa piesārņojošo vielu koncentrācijas no jaunās vidējās jaudas sadedzināšanas iekārtas (četrus ūdenssildāmos katlus Komforts AK800 (emisijas avots A6)) nepārsniedz MK noteikumos Nr.17 6.pielikuma I nodaļā noteiktās robežvērtības.

Emisijas avota A6 (četriem ūdenssildāmajiem katliem Komforts AK800 ar nominālo siltuma jaudu 8,00 MW katrs (nominālā ievadītā siltuma jauda 9,412 MW katram, kopējā - 37,648 MW) gaisu piesārņojošo vielu emisiju koncentrāciju atbilstība MK noteikumos Nr.17 6.pielikuma I nodaļā noteiktajām robežvērtībām.

Kurināmais	Periods	Emisijas avota kods A6 (četri ūdenssildāmie katli Komforts AK800, kopējā nominālā ievadītā siltuma jauda 37,648 MW)							
		Vidējas jaudas sadedzināšanas iekārta (5 MW līdz 50 MW)							
		jauna (uzstādīta pēc 20.12.2018.)				esoša (uzstādīta līdz 20.12.2018.)			
		Robežlielumi, (mg/Nm³)							
		SO ₂	NO _x	CO	PM	SO ₂	NO _x	CO	PM
Cietā biomasā	Līdz 31.12.2024.	-	300	1000	20	-	600	2000	500
	No 01.01.2025.	-	300	1000	20	-	650	1000	30
Aprēķinātas emisijas		-	250	600	10				
Testēšanas rezultāti			Max.198,4	Max.496	Max.4,72				

Lielas jaudas sadedzināšanas iekārta:

Saskaņā ar MK noteikumu Nr.17 3.2.1.apakšpunktu⁶, esoša lielas jaudas sadedzināšanas iekārta ir 1962.gadā uzstādītais ūdens sildāmais katls PTVM-50-1, Nr.BK-1, ar nominālo siltuma jaudu 58,15 MW (nominālā ievadītā siltuma jauda **64,611 MW**), (emisijas avots A2).

Ar LPTP saistītie emisiju līmeņi (LPTP SEL):

- NO_x emisijām gaisā no dabasgāzes dedzināšanas katlos un dzinējos (emisijas avots A2) (NO_x – gada vidējā vērtība 50–100 mg/Nm³, dienas vidējā vērtība vai paraugošanas perioda vidējā vērtība - 85–110 mg/Nm³;
- gada vidējie CO emisiju līmeņi esošiem katliem, ko ekspluatē $\geq 1\,500$ h gadā, ir orientējoši šādi – < 5–40 mg/Nm³.

Ar LPTP SEL, proti, NO_x un CO gada vidējās vērtības, neattiecas uz stacijām, kuras ekspluatē <1500 h/gadā.

Ņemot vērā, ka saskaņā ar Iesniegumu emisijas avota A2 darba laiks ir 1440 h/gadā, līdz ar to emisijas avotam A2 ūdenssildāmajam katlam PTVM-50-1 nav nepieciešams nodrošināt ar LPTP SEL norādīto gada vidējās vērtības NO_x un CO koncentrāciju. Savukārt, ar LPTP SEL paraugošanas perioda vidējā vērtība NO_x – 85–110 mg/Nm³ ir attiecināmā uz emisijas avotu A2.

⁶ 3.2.1. esoša lielas jaudas sadedzināšanas iekārta – lielas jaudas sadedzināšanas iekārta, kuras darbība ir uzsākta līdz 2014. gada 7. janvārim un kurai atļauja piesārņojošās darbības veikšanai (turpmāk – atļauja) izsniegta līdz 2013. gada 7. janvārim vai par kuru iesniegums atļaujas saņemšanai Valsts vides dienestā iesniegts līdz minētajam datumam;

Tomēr, PAS „Daugavpils siltumtīkli” LPTP izvērtējumā norādīja, ka 2019.-2021.gadā vidējās NO_x mērījumu vērtības ir 64,8 – 85,2 mg/Nm³. Saskaņā ar aktualizēto SPAELP, mērījumu rezultātā (paraugošanas rezultātā) iegūtā NO_x koncentrācija ir 59,1 – 91,6 mg/Nm³. Attiecībā uz CO koncentrāciju, LPTP norādīts, ka emisijas līmenis (<5-40 mg/Nm³) ir noteikts esošiem katliem, ko ekspluatē ≥ 1500 h/gadā. Ņemot vērā, ka emisijas avota A2 darba laiks ir 1440 h/gadā, tad attiecīgi uz emisijas avotu A2 neattiecas CO LPTP SEL. PAS „Daugavpils siltumtīkli” LPTP izvērtējumā norādīja, ka 2019.-2021. gada vidējās CO mērījumu vērtības ir 1,29-43,3 mg/Nm³. Saskaņā ar aktualizēto SPAELP, mērījumu rezultātā (paraugošanas rezultātā) iegūtā CO koncentrācija ir 1,29 – 68,8 mg/Nm³. Saskaņā ar 2019.-2021.gadā veiktajiem mērījumiem, piesārņojošo vielu koncentrācijas no emisijas avota A2 atbilst LPTP SEL noteiktajām vidējām vērtībām. (skat. zemāk arī Dienesta 23.01.2023. novērtējumu).

Kurināmais	Periods	Emisijas avota kods A2 (ūdens sildāmais katls PTVM-50-1, Nr.BK-1, ar nominālo siltuma jaudu 58,15 MW, nominālā ievadītā siltuma jauda 64,611 MW Lielās jaudas sadedzināšanas iekārta (virs 50 MW)									
		jauna (uzstādīta pēc 20.12.2018.)				esoša (uzstādīta līdz 20.12.2018.)				esoša	
		Robežlielumi, (mg/Nm³) atbilstoši MK noteikumu Nr.17								Ar LPTP SEL paraugošanas perioda vidējā vērtība, ,(mg/Nm³)	
		SO ₂	NO _x	CO	PM	SO ₂	NO _x	CO	PM	NO _x	CO
Dabaszāze		-	-	-	-	35	100	100	5	85-110	-
Aprēķinātas emisijas						6,69	98,4	5	3,34	98,4	5
Testēšanas rezultāti						max. 6,69	max. 98,4	max. 5	max. 3,34	max. 98,4	max. 5

Mazas jaudas sadedzināšanas iekārtas:

Saskaņā ar MK noteikumu Nr.17 3.2.5.apakšpunktu⁷, esošas mazas jaudas sadedzināšanas iekārtas ir:

- 2016. gadā uzstādītais ūdens sildāmais katls Duotherm 400, Nr.BK-3, ar nominālo siltuma jaudu 0,450 MW (nominālā ievadītā siltuma jauda 0,474 MW), (emisijas avots A3);
- SC-3 2019. gadā uzstādītās divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300, ar nominālo siltuma jaudu 0,375 MW un elektrisko jaudu

⁷ 3.2.5. esoša mazas jaudas sadedzināšanas iekārta – mazas jaudas sadedzināšanas iekārta, kuras darbība ir uzsākta līdz 2021. gada 1. jūnijam;

0,300 MW katra (nominālā ievadītā siltuma jauda 0,782 MW katrai), (emisijas avots A4).

Saskaņā ar SPAELP veiktajiem aprēķiniem, gaisu piesārņojošo vielu emisija no emisijas avota A3 atbilst MK noteikumu Nr.17 7.pielikumā noteiktajām robežvērtībām.

Divām koģenerācijas stacijām, kas ir dzinēji, un kas tiek klasificētas, kā esošās mazās jaudas sadedzināšanas iekārtas, MK noteikumos Nr.17 robežvērtības nav noteiktas.

Emisijas avota A3 (ūdenssildāmais katls Duotherm 400 ar ievadīto siltuma jaudu 0,474 MW) gaisu piesārņojošo vielu emisiju koncentrāciju atbilstība MK noteikumos Nr.17 7.pielikumā noteiktajām robežvērtībām.

Kurināmais	Periods	Emisijas avota kods A3 (ūdenssildāmais katls Duotherm 400 ar ievadīto siltuma jaudu 0,474 MW)							
		Mazas jaudas sadedzināšanas iekārta (0,2 MW līdz 1 MW)							
		jauna (uzstādīta pēc 01.06.2021.)				esoša (uzstādīta līdz 31.05.2021.)			
		Robežlielumi, (mg/Nm ³)				Robežlielumi, (mg/Nm ³)			
		SO ₂	NO _x	CO	PM	SO ₂	NO _x	CO	PM
Dabasgāze	Līdz 31.12.2026.	-	100	150	-	-	350	150	-
	No 01.01.2027.					-	250	150	-
Aprēķinātas emisijas						-	89,5	45,5	-
Testēšanas rezultāti						-	max. 89,5	max. 45,5	-

Izvērtējot SPAELPā veiktos precizējumus, tika konstatēts, ka aktualizētie dati, t.i. aprēķināta gaisu piesārņojošo vielu emisija no pārējiem emisijas avotiem, ir zemākā nekā 2023.gadā izstrādātajā SPAELP, kā arī emisijas ilgums no visiem emisijas avotiem (A2, A3, A4, A6) nemainās. Pamatojoties uz aktualizētajā SPAELPā veiktajiem aprēķiniem un iegūtajiem rezultātiem, kā arī uz Valsts SIA "Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs" 09.05.2023. izsniegto izziņu par fona koncentrācijām SC-3 ietekmes zonā, Operators veica SC-3 ietekmes uz gaisa kvalitāti modelēšanas aprēķinus, ņemot vērā arī SIA "Gren Daugavpils" katlu mājas, kas atrodas SC-3 ietekmes zonā, radīto emisiju.

Dienesta 23.01.2023. novērtējums:

Saskaņā ar MK 02.04.2013. noteikumu Nr.182 „Noteikumi par stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limita projektu izstrādi” prasībām uzņēmuma gaisu piesārņojošiem emisiju avotiem sakarā ar plānojam izmaiņām darbībā 2022.gadā ir aktualizēts stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limitu projekts (turpmāk – SPAELP). SPAELP izstrādāja PAS “Daugavpils siltumtīkli”.

Saskaņā ar SPAELP sniegto informāciju piesārņojošo vielu emisijas gaisā uzņēmumā kopumā radīsies no 4 emisijas avotiem:

Emisijas avots A2 - ūdenssildāmais katls PTVM-50-1 Nr.BK-1, ar nominālo siltuma jaudu 58,15 MW (nominālā ievadītā siltuma jauda 64,611

MW), (kurināmais - dabasgāze);

Emisijas avots A3 - ūdens sildāmais katls Duotherm 400, Nr.BK-3, ar nominālo siltuma jaudu 0,450 MW (nominālā ievadītā siltuma jauda 0,474 MW), (kurināmais - dabasgāze);

Emisijas avots A4 - ūdens sildāmais katls Unitherm 15000/150, Nr.BK-10, ar nominālo siltuma jaudu 15,00 MW (nominālā ievadītā siltuma jauda 15,789 MW), (kurināmais - dabasgāze); divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300, ar nominālo siltuma jaudu 0,376 MW un elektrisko jaudu 0,300 MW katra (nominālā ievadītā siltuma jauda 0,782 MW katrai), kopējā nominālā siltuma jauda 0,75 MW un kopējā nominālā ievadītā siltuma jauda 1,564 MW (kurināmais - dabasgāze);

Emisijas avots A4 - četri ūdenssildāmie katli Komforts AK800, Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3 un ŪK-4, ar nominālo siltuma jaudu 8,00 MW katrs (nominālā ievadītā siltuma jauda 9,412 MW katram), kopējā nominālā siltuma jauda 32 MW (kopējā nominālā ievadītā siltuma jauda 37,648 MW) (kurināmais – koksnes biomasa).

Dienesta 21.01.2022. novērtējums ar 23.01.2023. izmaiņām:

Sadedzināšanas iekārtu izvērtējums par emisiju koncentrāciju atbilstību MK 07.01.2021. noteikumu Nr.17 „Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām” (turpmāk – MK noteikumi Nr.17) prasībām:

Lielas jaudas sadedzināšanas iekārta:

Saskaņā ar MK noteikumu Nr.17 3.2.1.apakšpunktu⁸, esoša lielas jaudas sadedzināšanas iekārta ir 1962.gadā uzstādītais ūdens sildāmais katls PTVM-50-1, Nr.BK-1, ar nominālo siltuma jaudu 58,15 MW (nominālā ievadītā siltuma jauda **64,611 MW**), (emisijas avots A2).

Dienests norāda ka monitoringa nosacījumu izvirzīšanai lielas jaudas iekārtām tiek piemērotas MK noteikumu Nr.17 8.2.nodaļā noteiktās prasības, sekojoši, saskaņā ar 107.punkta ar apakšpunktiem prasībām:

- SO₂, putekļu jeb daļiņu un NO_x koncentrācijas mērījumu veikšanu izplūdes gāzēs un skābekļa un ūdens tvaiku koncentrācijas, temperatūras un spiediena noteikšanu tajās, kā arī oglekļa monoksīda koncentrācijas mērījumus veic ne retāk kā reizi sešos mēnešos, ja:
 - o lielas jaudas sadedzināšanas iekārtas nominālā ievadītā siltuma jauda ir no 50 MW līdz 100 MW;
 - o lielas jaudas sadedzināšanas iekārtu paredzēts darbināt ne vairāk par 10 000 darba stundām;
 - o nosakot ūdens tvaiku koncentrāciju, izplūdes gāzes paraugi pirms emisijas analīzes tiek izžāvēti;
 - o tiek veikti SO₂ un putekļu jeb daļiņu koncentrācijas mērījumi sadedzināšanas iekārtai, kurā par kurināmo izmanto tikai dabasgāzi.
- Saskaņā ar SPAELP veiktajiem aprēķiniem emisijas robežvērtības esošajai lielas jaudas sadedzināšanas iekārtai - ūdens sildāmais katls PTVM-50-1, Nr.BK-1, ar nominālo siltuma jaudu 58,15 MW (emisijas avots Nr.A2), atbilst MK noteikumu Nr.17 2.pielikumam (kurināmā veids – dabasgāze – SO₂ – 35 mg/Nm³; NO_x – 100 mg/Nm³; CO – 100 mg/Nm³; putekļi jeb daļiņas – 5 mg/Nm³).

Emisiju līmeņu atbilstība LPTP prasībām:

⁸ 3.2.1. esoša lielas jaudas sadedzināšanas iekārta – lielas jaudas sadedzināšanas iekārta, kuras darbība ir uzsākta līdz 2014. gada 7. janvārim un kurai atļauja piesārņojošās darbības veikšanai (turpmāk – atļauja) izsniegta līdz 2013. gada 7. janvārim vai par kuru iesniegums atļaujas saņemšanai Valsts vides dienestā iesniegts līdz minētajam datumam;

Saskaņā ar MK noteikumu Nr.17 17.punktu, šo noteikumu 2. un 3.pielikumā norādītās emisijas robežvērtības piemēro tad, ja atbilstoši likumam "Par piesārņojumu" iekārta tiek atbrīvota no secinājumos par labākajiem pieejamiem tehniskajiem paņēmieniem noteikto emisijas līmeņu piemērošanas un Valsts vides dienests ir akceptējis, ka secinājumos par labākajiem pieejamiem paņēmieniem noteikto emisijas līmeņu ievērošana operatoram rada nesamērīgi lielas izmaksas salīdzinājumā ar videi un cilvēku veselībai sniegto labumu.

Dienests uz Atļaujas pārskatīšanas brīdi nav sniedzis augstāk minēto akceptu, tādēļ uzņēmumam ir jānodrošina secinājumos par labākajiem pieejamiem paņēmieniem noteikto emisijas līmeņu (paraugošanas perioda vidējo vērtību) ievērošana, t.i., **saskaņā ar LPTP:**

- kurināmā veids – dabasgāze:

- 25.tabulā noteikto - Ar LPTP saistītie emisiju līmeņi (LPTP SEL) NO_x emisijām gaisā no dabasgāzes dedzināšanas katlos un dzinējos (emisijas avots A2) (NO_x – gada vidējā vērtība 50–100 mg/Nm³, dienas vidējā vērtība vai paraugošanas perioda vidējā vērtība - 85–110 mg/Nm³; gada vidējie CO emisiju līmeņi esošiem katliem, ko ekspluatē $\geq 1\,500$ h gadā, ir orientējoši šādi – $< 5\text{--}40$ mg/Nm³).

Šī LPTP SEL neattiecas uz stacijām, kuras ekspluatē < 1500 h/gadā. Ņemot vērā to, ka saskaņā ar iesniegumu emisijas avota A2 darba laiks ir 1440 h/gadā, līdz ar to emisijas avotam A2 ūdenssildāmajam katlam PTVM-50-1 nav nepieciešams nodrošināt LPTP norādīto NO_x un CO koncentrāciju. PAS „Daugavpils siltumtīkli” LPTP izvērtējumā norādīja, ka 2019.-2021.gadā vidējās NO_x mērījumu vērtības ir 64,8 – 85,2 mg/Nm³.

Attiecībā uz CO koncentrāciju, LPTP norādīts, ka emisijas līmenis ($< 5\text{--}40$ mg/Nm³) ir noteikts esošiem katliem, ko ekspluatē ≥ 1500 h/gadā. Līdz ar to, ņemot vērā to, ka emisijas avota A2 darba laiks ir 1440 h/gadā, tad attiecīgi uz emisijas avotu A2 neattiecas CO LPTP SEL. PAS „Daugavpils siltumtīkli” LPTP izvērtējumā norādīja, ka 2019.-2021. gada vidējās CO mērījumu vērtības ir 1,29–43,3 mg/Nm³.

Saskaņā ar 2019.-2021.gadā veiktajiem mērījumiem, piesārņojošo vielu koncentrācijas no emisijas avota A2 atbilst LPTP SEL noteiktajām vidējām vērtībām.

Vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtas:

Saskaņā ar MK noteikumu Nr.17 3.2.3. apakšpunktu⁹, esošas vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtas:

- 2015.gadā uzstādītais ūdens sildāmais katls Unitherm 15000/150, Nr.BK-10, ar nominālo siltuma jaudu 15,00 MW (nominālā ievadītā siltuma jauda 15,789 MW), (emisijas avots A4);

Saskaņā ar MK noteikumu Nr.17 3.2.4.apakšpunktu¹⁰, jaunas vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtas ir:

- 2021.gadā uzstādītie četri ūdenssildāmie katli Komforts AK800 ar nominālo siltuma jaudu 8,00 MW katrs (nominālā ievadītā siltuma jauda 9,412 MW katram), kopējā nominālā siltuma jauda 32 MW (kopējā nominālā ievadītā siltuma jauda 37,648 MW) (emisijas avots A6).

Dienests norāda ka monitoringa nosacījumu izvirzīšanai vidējas jaudas iekārtām tiek piemērotas MK noteikumu Nr.17 8.3.nodaļā noteiktās

⁹ 3.2.3. esoša vidējas jaudas sadedzināšanas iekārta – vidējas jaudas sadedzināšanas iekārta, kuras darbība ir uzsākta līdz 2018. gada 20. decembrim un kurai izsniegta atbilstoša atļauja vai C kategorijas piesārņojošas darbības reģistrācijas apliecinājums;

¹⁰ 3.2.4. jauna vidējas jaudas sadedzināšanas iekārta – vidējas jaudas sadedzināšanas iekārta, kuras darbība ir uzsākta pēc 2018. gada 20. decembra un kurai izsniegta atļauja vai veikta C kategorijas piesārņojošas darbības reģistrācija atbilstoši normatīvajiem aktiem par kārtību, kādā piesakāmas A, B un C kategorijas piesārņojošas darbības un izsniedzamas atļaujas A un B kategorijas piesārņojošo darbību veikšanai (turpmāk – C kategorijas piesārņojošas darbības reģistrācija);

prasības, sekojoši:

- saskaņā ar 110.punkta prasībām, ja vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtas nominālā ievadītā siltuma jauda ir 1 MW vai lielāka, bet mazāka vai vienāda ar 20 MW, operators nodrošina, ka gaisu piesārņojošo vielu emisiju mērījumus veic vismaz ik pēc trim gadiem. Prasība tiek attiecināta uz ūdens sildāmo katlu Unitherm 15000/150, Nr.BK-10 (emisijas avots Nr.A4);
- saskaņā ar 111.punkta prasībām, ja vidējas jaudas iekārtas nominālā ievadītā siltuma jauda ir lielāka par 20 MW, operators nodrošina, ka gaisu piesārņojošo vielu emisiju mērījumus veic ne retāk kā reizi gadā. Prasība tiek attiecināta uz vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtu, kas sastāv no četriem ūdens sildāmajiem katliem Komforts AK800¹¹ (emisijas avots A6);

Esošas vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtas - ūdens sildāmais katls Unitherm 15000/150, Nr.BK-10 (emisijas avots Nr.A4), emisiju koncentrācijas līdz 31.12.2024. nodrošina MK noteikumu Nr.17 4.pielikuma I nodaļā noteiktas prasībās (kurināmā veids – dabasgāze; NOx – 350 mg/Nm³; CO – 150 mg/Nm³), bet nenodrošina oglekļa oksīda koncentrācijas ievērošanu pēc minēta datuma, t.i., no 01.01.2025.(kurināmā veids – dabasgāze; CO – 100 mg/Nm³). Atļaujā izvirzīts nosacījums par oglekļa oksīda koncentrācijas nodrošināšanas nepieciešamību no 01.01.2025.

Emisijas robežvērtības jaunām vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtām - sadedzināšanas iekārta, kas sastāv no četriem ūdens sildāmajiem katliem Komforts AK800 (emisijas avots A6,) atbilst MK noteikumu Nr.17 6.pielikuma I nodaļā noteiktajām robežvērtībām (kurināmā veids – cietā biomasā - NOx – 300 mg/Nm³; CO – 1000 mg/Nm³; putekļi jeb daļiņas – 20 mg/Nm³, kā arī sadedzinot dīzeļdegvielu minētajos katlos – robežvērtībās tiek nodrošinātās (NOx – 200 mg/Nm³; CO – 400 mg/Nm³).

Mazas jaudas sadedzināšanas iekārtas:

Saskaņā ar MK noteikumu Nr.17 3.2.5.apakšpunktu¹², esošas mazas jaudas sadedzināšanas iekārtas ir:

- 2016. gadā uzstādītais ūdens sildāmais katls Duootherm 400, Nr.BK-3, ar nominālo siltuma jaudu 0,450 MW (nominālā ievadītā siltuma jauda 0,474 MW), (emisijas avots A3);
- SC-3 2019. gadā uzstādītās divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300, ar nominālo siltuma jaudu 0,375 MW un elektrisko jaudu 0,300 MW katra (nominālā ievadītā siltuma jauda 0,782 MW katrai), (emisijas avots A4).

Dienests norāda ka monitoringa nosacījumu izvirzīšanai mazas jaudas iekārtām tiek piemērotas MK noteikumu Nr.17 8.4.nodaļā noteiktās prasības, sekojoši:

- saskaņā ar 116.punkta prasībām, mazas jaudas sadedzināšanas iekārtas operators reizi piecos gados nodrošina emisiju mērījumus tām vielām, kuru emisijas robežvērtības ir norādītas šo noteikumu 7.pielikumā.

Emisijas robežvērtības esošajām mazas jaudas sadedzināšanas iekārtām (ūdens sildāmais katls Duootherm 400, Nr.BK-3 (emisijas avots A3);

¹¹ 34. Divu vai vairāku atsevišķu vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtas daļu apvienojumu uzskata par vienu vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtu un iekārtas kopējās nominālās ievadītās siltuma jaudas aprēķināšanai minēto iekārtas daļu nominālās ievadītās siltuma jaudas saskaita, ja: 34.1. divu vai vairāku atsevišķu vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtas daļu izplūdes gāzes aizvada caur vienu kopīgu dūmeni; 34.2. atbilstoši Valsts vides dienesta vērtējumam divu vai vairāku atsevišķu vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtas daļu izplūdes gāzes tehnisko un ekonomisko faktoru dēļ var aizvadīt caur vienu kopīgu dūmeni.

¹² 3.2.5. esoša mazas jaudas sadedzināšanas iekārta – mazas jaudas sadedzināšanas iekārta, kuras darbība ir uzsākta līdz 2021. gada 1. jūnijam;

divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300 (emisijas avots Nr.A4) tiek noteiktas saskaņā ar MK noteikumu Nr.17 1.pielikuma 1.tabulu. Saskaņā ar SPAELP veiktajiem aprēķiniem, piesārņojošo vielu daudzumi gaisā no emisijas avotiem A3 un A4 atbilst MK noteikumu Nr.17 7.pielikumā noteiktajām robežvērtībām.

Veiktie piesārņojošo vielu mērījumi:

Iesnieguma pielikumā ir pievienoti testēšanas pārskati par izmešu testēšanu no:

- izmešu avota Nr.A2 (ūdens sildāmais katls PTVM-50-1, Nr.BK-1) 2018. - 2021. gada;
- izmešu avota Nr.A.4 (ūdens sildāmais katls Unitherm 15000/150, Nr.BK-10) 2018. gada, 2019. gada un 2021. gada;
- izmešu avota Nr.A4(divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300) 2020. gada;
- izmešu avots Nr.A3 (ūdens sildāmais katls Duo therm 400, Nr.BK-3) 2020. gada.

Izmešu lieluma analīzēs redzams, ka emisiju robežvērtības, kas noteiktas MK noteikumos Nr.17 no emisijas avotiem A2, A3 un A4 netiek pārsniegtas.

Saskaņā ar Valsts vides dienesta Latgales reģionālās vides pārvaldes 13.11.2021. ziņojumā par pārbaudes rezultātiem Nr.037-45/2021 iekļauto informāciju šķeldas piegāde tiks veikta ar autotransportu. Izkraušana notiks jaunbūvējamā slēgtā, zemē iedziļinātā kurināmā noliktavā. Padeve no noliktavas notiks izmantojot kustīgās grīdas. Transportieris ar kustīgo grīdu puspiekabēm ir aprīkots ar pārklāju, kas transportēšanas laikā pilnīgi izslēdz jebkādu vides piesārņojumu.

Smaku emisiju izvērtējums:

Jūtamas smakas emisijas uzņēmuma teritorijā nav paredzētas.

Uz doto brīdi sūdzības par PAS „Daugavpils siltumtīkli” darbības rezultātā radītām traucējošām smakām nav saņemtas.

12.Tabula. Emisijas avotu fizikālais raksturojums

Emisijas avota kods	Emisijas avota apraksts	Emisijas avota ģeogrāfiskās koordinātas Z platums	Emisijas avota ģeogrāfiskās koordinātas A garums	Dūmeņa augstums (m)	Dūmeņa iekšējais diametrs (mm)	Emisijas plūsma (Nm ³ /h)	Emisijas temperatūra (C)	Emisijas ilgums (h) dnn	Emisijas ilgums (h) gadā
A2	Dūmenis Nr.2.	156813.554	647262.815	80	3000	72850	94	24	1440
A3	Dūmenis Nr.3.	156824.419	647420.367	24	219	551	150	24	7200
A4	Dūmenis Nr.4.	156811.646	647206.029	24.5	955	17784	150	24	7200
A6	Dūmenis Nr.6.	156813.554	647130.165	30	1800	50886	60	24	8640

13.Tabula. No emisiju avotiem gaisā emitētās vielas

Iekārtas, procesa, ražotnes vai ceha nosaukums	Tips	Emisijas avota kods	Emisijas ilgums (h) dnn	Emisijas ilgums (h) gadā	Piesārņojošās viela	Emisijas g/s pirms attīrīšanas	Emisijas mg/m3 pirms attīrīšanas	Emisijas tonnas/gadā pirms attīrīšanas	Gāzu attīrīšanas iekārtas nosaukums, tips	Gāzu attīrīšanas iekārtas projektētā efektivitāte	Gāzu attīrīšanas iekārtas faktiskā efektivitāte	Emisijas g/s pēc attīrīšanas	Emisijas mg/m3 pēc attīrīšanas	Emisija tonnas/gadā pēc attīrīšanas
Katlu māja, dabas gāze	Ūdenssildāmais katls PTVM-50-1 st.Nr.BK-1	A2	24	1440	020038 Slāpekļa dioksīds 020029 Oglekļa oksīds 020032 Sēra dioksīds 200001 Cietās izkliedētās daļiņas 200002 PM10i 200003 PM2,5ii 020028 Oglekļa dioksīds	1.862 1.396 0.142 0.069 0.069 0.069 0	92 69 7 3.4 3.4 3.4 0	7.245 5.434 0.551 0.268 0.268 0.268 13942.503				1.862 1.396 0.142 0.069 0.069 0.069 0	92 69 7 3.4 3.4 3.4 0	7.245 5.434 0.551 0.268 0.268 0.268 13942.503
Katlu māja, dabas gāze	Ūdenssildāmais katls Duootherm 400 st. Nr. BK-3	A3	24	7200	020038 Slāpekļa dioksīds 020029 Oglekļa oksīds 020028 Oglekļa dioksīds	0.014 0.007 0	89.5 45.5 0	0.133 0.068 263.273				0.014 0.007 0	89.5 45.5 0	0.133 0.068 263.273
Katlu māja, dabas gāze	Ūdenssildāmais katls Unitherm 15000/150 st.Nr.BK-10	A4	24	7200	020038 Slāpekļa dioksīds 020029 Oglekļa oksīds 020028 Oglekļa dioksīds	0.486 0.025 0	98.4 5 0	5.727 2.91 10304.53				0.486 0.025 0	98.4 5 0	5.727 2.91 10304.53
Katlu māja, dabas gāze	Divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300	A4	24	7200	020038 Slāpekļa dioksīds 020029 Oglekļa oksīds 020028 Oglekļa dioksīds	0.119 0.051 0	104 45 0	3.075 1.318 1739.698	Katalizators Oxidation	75	63	0.044 0.019 0	38 17 0	1.138 0.488 1739.698
Koksnes biomasas katlu māja	Koksnes biomasas katlu māja 4 katli Komforts AK800 (LDK =85%) ar katru jaudu 8 MW (kopējā ievadītā siltuma jauda 37,65	A6	24	8640	020038 Slāpekļa dioksīds 020029 Oglekļa oksīds 200001 Cietās izkliedētās daļiņas 200002 PM10i 200003 PM2,5ii 020028 Oglekļa	3.534 8.481 5.329 4.693 4.043 0	250 600 377 332 286 0	77.756 186.614 117.255 103.259 88.952 150028	Multiciklons un elektrostatis kafilters	99	99	3.534 8.481 0.048 0.047 0.04 0	250 600 10 8 6 0	77.756 186.614 1.173 1.033 0.89 150028

	MW)				dioksīds									
Koksnes biomasas katlu māja, kurtuvju iekurināšan ainoaukstās tāvokļapare dzamais dīzeļdegviel as	Koksnes biomasas katlu māja 4 katli Komforts AK800 (LDK = 85%)arkatr uļaudu 8 MW (kopējā ievadītā siltuma jauda 37,65 MW)	A6	2	64	020038 Slāpekļa dioksīds	2.533	180	0.007				2.533 0.634 0	180 45 0	0.007 0.002 8.131
					020029 Oglekļa oksīds	0.634	45	0.002						
					020028 Oglekļa dioksīds	0	0	8.131						

D sadaļa. Vides piesārņojums 17

No sadedzināšanas iekārtām uzņēmuma darbības rezultātā no emisijas avotam gaisā tiek emitētas piesārņojošas vielas: oglekļa oksīdu, slāpekļa oksīdu, cietās daļiņas, tajā skaitā daļiņas PM₁₀ un daļiņas PM_{2,5}.

Piesārņojošo vielu emisiju izkliedes modelēšana tiek veikta četriem PAS “Daugavpils siltumtīkli” un diviem SIA “Gren Daugavpils” emisiju avotiem (sk.pielikumi Nr.19.1., Nr.19.2.1.-19.2.7.).

1.Esošo piesārņojuma līmeni (pēc modelēšanas rezultātiem) SIA “Daugavpils siltumtīkli” (Siltumcentrāle Nr.3, Mendeļejeva iela 13A, Daugavpils) ietekmes zonā bez operatora darbības:

Modelēšana veikta ar programmu EnviMan (beztermiņa licence Nr. 0479-7349-8007, versija 3.0) izmantojot Gausa matemātisko modeli. Datorprogrammas izstrādātājs ir OPSIS AB (Zviedrija). Aprēķinos ņemtas vērā vietējā reljefa īpatnības un apbūves raksturojums. Meteoroloģiskajam raksturojumam izmantoti Daugavpils novērojumu stacijas ilggadīgo novērojumu dati par laika periodu no 2018. gada līdz 2022. gadam.

2. aprēķinu datu rindas EXCEL formātā.

3. 5 kartēm, kurās attēlotas PM₁₀, PM_{2,5}, CO, NO₂ un SO₂ koncentrācijas.

4. režģa šūnas ZR stūra koordinātas: x:657489; y:199674;

5. aprēķinu soli: 50 m.

Saskaņā ar līgumu „Par kaitīgo vielu izmešu atmosfērā instrumentālo mērījumu veikšanu” SIA „Test” katlu mājā tika veikti izmešu atmosfērā mērījumi.

Saskaņā ar testēšanas pārskatu Nr.RS 19/Gi-71 no 2019.g.13.marta ūdens sild.katls PTVM 50-1 st.Nr.BK-1, 1962.g., 58,15 MW tika veikti izmešu apjoma mērījumi: NO_x 0,635 g/s, 79,9 mg/m³; CO 0,027 g/s, 3,36 mg/m³, SO₂ 0,031 g/s, 3,84 mg/m³, cietas daļiņas 0,006 g/s, 0,75 mg/m³ (sk. pielikumā Nr.20.1.).

Saskaņā ar testēšanas pārskatu Nr.RS 19/Gi-490 no 2019.g.13.decembri ūdens sild.katla agreg. Unitherm15000/150 st.Nr.BK-10, 2015.g., 15 MW tika veikti izmešu apjoma mērījumi: NOx 0,238 g/s, 64,8 mg/m³; CO 0,018 g/s, 4,8 mg/m³; SO₂ 0,004 g/s, 0,99 mg/m³; cietas daļiņas 0,003 g/s, 0,84 mg/m³ (sk. pielikumā Nr.20.2.).

Saskaņā ar līgumu „Par kaitīgo vielu izmešu atmosfērā instrumentālo mērījumu veikšanu” SIA „R&S TET” katlu mājā tika veikti izmešu atmosfērā mērījumi.

Saskaņā ar testēšanas pārskatu PS 20/Gi-61 no 2020.g.21.februāri ūdens sild. katla agreg. Duotherm 400 st.Nr.BK-3, 2016.g., 0,450 MW tika veikti izmešu apjoma mērījumi: NOx 0,006 g/s, 85,2 mg/m³; CO 0,003 g/s, 43,3 mg/m³ (sk. pielikumā Nr.20.3.).

Saskaņā ar testēšanas pārskatu PS 20/Gi-62 no 2020.g.21.februāri koģenerācijas iekārta Tedom Cento T300 st.Nr.KG-1, 2019.g., 0,376 MW tika veikti izmešu apjoma mērījumi: NOx 0,009 g/s, 46,6 mg/m³; CO 0,004 g/s, 18,8 mg/m³; koģenerācijas iekārta Tedom Cento T300 st.Nr.KG-2, 2019.g., 0,376 MW tika veikti izmešu apjoma mērījumi: NOx 0,010 g/s, 47,4 mg/m³; CO 0,004 g/s, 18,9 mg/m³ (sk. pielikumā Nr.20.4.).

Saskaņā ar testēšanas pārskatu Nr.RS 20/Gi-452 no 2020.g.08.decembri ūdens sild.katls PTVM 50-1 st.Nr.BK-1, 1962.g., 58,15 MW tika veikti izmešu apjoma mērījumi: NOx 0,675 g/s, 83,5 mg/m³; CO 0,013 g/s, 1,64 mg/m³, SO₂ 0,003 g/s, 0,38 mg/m³, cietas daļiņas 0,006 g/s, 0,75 mg/m³ (sk. pielikumā Nr.20.5.).

Saskaņā ar testēšanas pārskatu Nr.RS 21/Gi-66 no 2021.g.26.februāri ūdens sild.katla agreg. Unitherm15000/150 st.Nr.BK-10, 2015.g., 15 MW tika veikti izmešu apjoma mērījumi: NOx 0,349 g/s, 72,2 mg/m³; CO 0,006 g/s, 1,29 mg/m³ (sk. pielikumā Nr.20.6.).

Saskaņā ar testēšanas pārskatu Nr.RS 21/Gi-416 no 2021.g.13.decembri ūdens sild.katls PTVM 50-1 st.Nr.BK-1, 1962.g., 58,15 MW tika veikti izmešu apjoma mērījumi: NOx 0,349 g/s, 78 mg/m³; CO 0,006 g/s, 1,29 mg/m³, SO₂ 0,001 g/s, 0,29 mg/m³, cietas daļiņas 0,003 g/s, 0,75 mg/m³ (sk. pielikumā Nr.20.7.).

Saskaņā ar testēšanas pārskatu Nr.RS 22/Gi-85 no 2022.g.11.marta ūdenssildāmais katls Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1, st.Nr.ŪK-2, st.Nr.ŪK-3 un st.Nr.ŪK-4 ar jaudu 8,00 MW katrs (kopējais dūmvads) tika veikti izmešu apjoma mērījumi: NOx 6,939 g/s, 496 mg/m³; CO 2,775 g/s, 198,4 mg/m³, cietas daļiņas PM 0,066 g/s, 4,72 mg/m³, cietas daļiņas PM₁₀ 0,058 g/s, 4,15 mg/m³, cietas daļiņas PM_{2,5} 0,051 g/s, 3,63 mg/m³ (sk. pielikumā Nr.20.8.).

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

Pamatojoties uz aktualizētajā SPAELPā veiktajiem aprēķiniem un iegūtajiem rezultātiem, kā arī uz Valsts SIA “Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” 09.05.2023. izsniegto izziņu par fona koncentrācijām SC-3 ietekmes zonā, Operators veica SC-3 ietekmes uz gaisa kvalitāti modelēšanas aprēķinus, ņemot vērā arī SIA “Gren Daugavpils” katlu mājas, kas atrodas SC-3 ietekmes zonā, radīto emisiju.

Esošā piesārņojuma (fona koncentrāciju) modelēšanai tika izmantota programma EnviMan (beztermiņa licence Nr.0479-7349-8007, versija 3.0). Meteoroloģiskajam raksturojumam izmantoti Daugavpils novērojumu stacijas ilggadīgo novērojumu dati par laika periodu no 2018. gada līdz 2022. gadam.

Uzņēmuma radīto emisiju izkliedes modelēšana tika veikta ar AERMOD modeli (beztermiņa licence Nr.AER0006124).

Datorprogrammu izmantošana ir atļauta saskaņā ar MK 02.04.2013. noteikumu Nr.182 „Noteikumi par stacionāru piesārņojuma avotu emisijas

limita projektu izstrādi” 2.pielikuma prasībām.

Piesārņojošo vielu emisiju izkliedes modelēšana tiek veikta četriem PAS “Daugavpils siltumtīkli” un SIA “Gren Daugavpils” emisiju avotiem.

Izkliedes modelēšanas rezultāti

Nr. p.k.	Piesārņojošā viela	Uzņēmuma radītā koncentrācija $\mu\text{g}/\text{m}^3$	Maksimālā summārā koncentrācija $\mu\text{g}/\text{m}^3$	Aprēķinu periods/ laika intervāls	Aprēķinu punkta vai šūnas centroīda koordinātas LKS92	Uzņēmuma emitētā piesārņojuma daļa summārajā koncentrācijā %	Piesārņojuma koncentrācija attiecībā pret gaisa kvalitātes normatīvu, %	Gaisa kvalitātes normatīvs $\mu\text{g}/\text{m}^3$
1.	Oglekļa oksīds	98,47 (rūpnieciskā teritorijā) 74,40 (ārpus rūpn.teritorijas)	367,45	8 stundas	X: 659189 Y: 197974	20,2	3,3	10 000
2.	Slāpekļa dioksīds	87,46 (rūpnieciskā teritorijā) 66,10 (ārpus rūpn.teritorijas)	73,63	1 stunda	X: 659189 Y: 197974	89,8	36,8	200
3.	Slāpekļa dioksīds	5,11 (rūpnieciskā teritorijā) 3,48 (ārpus rūpn.teritorijas)	11,14	1 gads	X: 659239 Y: 197774	30,4	27,8	40
4.	Daļiņas PM_{10}	4,34 (rūpnieciskā teritorijā) 3,63 (ārpus rūpn.teritorijas)	20,54	diennakts		17,6	41,1	50
5.	Daļiņas PM_{10}	1,39 (rūpnieciskā teritorijā) 0,91 (ārpus rūpn.teritorijas)	17,82	gads		4,6	44,6	40
6.	Daļiņas $\text{PM}_{2,5}$	0,85 (rūpnieciskā teritorijā) 0,50 (ārpus rūpn.teritorijas)	8,09	gads	X: 659239 Y: 197774	6,2	40,5	20
7.	Sēra dioksīds	27,17 (rūpnieciskā teritorijā) 22,44 (ārpus rūpn.teritorijas)	26,26	gads/1 h	X: 659289 Y: 197574	85,5	7,5	350
8.	Sēra dioksīds	8,26 (rūpnieciskā teritorijā) 7,35 (ārpus rūpn.teritorijas)	11,17	gads/24 h		65,8	8,9	125

Saskaņā ar ietekmes uz gaisa kvalitātes modelēšanas rezultātiem, tika konstatēts, ka summārā PAS “Daugavpils siltumtīkli” SC-3 radītā gaisu piesārņojošo vielu emisija ar fonu koncentrācijām nepārsniedz gaisa kvalitātes normatīvus, kas noteikti MK 03.11.2010. noteikumos Nr. 1290 „Noteikumi par gaisa kvalitāti”.

Dienesta 21.01.2022. novērtējums ar 23.01.2023. izmaiņām:

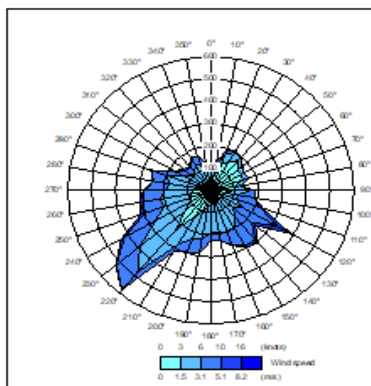
Gaisa piesārņojuma izkliedes modelēšanas rezultāti:

Gaisa piesārņojuma fona koncentrāciju modelēšana veikta VSIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs”. Aprēķinos ņemtas vērā vietējā reljefa īpatnības un apbūves raksturojums. Informācija par fona koncentrācijām un izkliedes rezultātiem sniegta VSIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” 12.08.2020. izziņā Nr.4-6/1499. Fona modelēšana veikta ar programmu EnviMan (beztermiņa licence Nr.0479-7349-8007, versija 3.0) izmantojot Gausa matemātisko modeli.

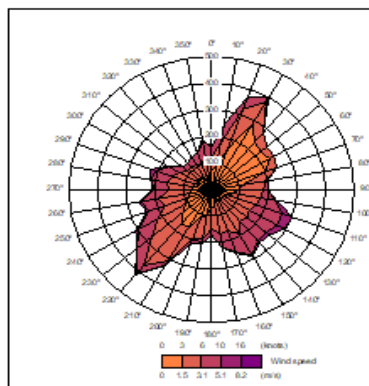
Uzņēmuma radīto piesārņojošo vielu emisiju izkliedes modelēšanu veica SIA „TEST” ar datorprogrammu The Leading Atmospheric Dispersion

Model (ADMS 4.1), beztermiņa Licence Number P01-0632-C-AD400-LV, izmantojot Gausa matemātisko modeli.

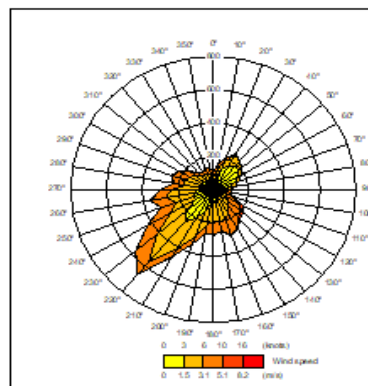
Atbilstoši sniegtajai datu kopai par meteoroloģiskiem apstākļiem sagatavotā “vēju roze”, kas raksturo valdošos vēju virzienus, attēlota zemāk esošajā attēlā.



2019.gads



2018.gads



2017.gads

Tā kā daļiņām PM_{10} 24 stundu noteikšanas periodam summārā koncentrācija pārsniedz 70% no noteiktā robežlieluma, ir veikta piesārņojošo vielu izkļedes modeļa jutīguma analīze.

Piesārņojošo vielu izkļedes modelēšanas rezultāti par piesārņojošo vielu koncentrāciju apkopoti zemāk esošajās tabulās atbilstoši SPAELP aprēķiniem.

23.01.2023. Izkļedes modelēšanas rezultāti

Piesārņojo šā viela	Maksimālā piesārņojošās darbības emitētā piesārņojuma koncentrācija ¹³ , µg/m ³	Maksimālā summārā koncentrācij a, µg/m ³	Aprēķinu periods/ laika intervāls	Aprēķinu punkta vai šūnas centroīda koordinātas (ārpus rūpnieciskās teritorijas)		Piesārņojošās darbības emitētā piesārņojuma daļa summārajā koncentrācijā, %	Piesārņojuma koncentrācija attiecībā pret gaisa kvalitātes normatīvu, %
				X, m	Y, m		
2019.gads							
Oglekļa	95.0	440	gads/8h	659700	197605	21.59	4.40

¹³ Ražotnei strādājot ar maksimālu jaudu, kad vienlaicīgi strādā visas iekārtas ar maksimālu slodzi

oksīds							
Slāpekļa dioksīds	54.5	74,5	gads/1h	659400	197855	73.15	37.25
Slāpekļa dioksīds	5.10	25,1	gads/1a	659700	197805	20.32	62.75
PM ₁₀	0.90	30,9	gads/24h	659250	197755	2.91	61.80
PM ₁₀	0.30	30,3	gads/1a	659700	197805	0.99	75.75
PM _{2,5}	0.20	10,5	gads/1a	659700	197805	1.90	52.50
2018.gads							
PM ₁₀	0.20	30,2	gads/1a	659250	197705	0.66	75.50
2017.gads							
PM ₁₀	0.30	30,3	gads/1a	659700	197805	0.99	75.75

Izvērtējot **uzņēmuma** ietekmi uz gaisa kvalitāti, Dienests konstatēja, ka gaisa kvalitātes normatīvi, kurus nosaka MK 03.11.2009. noteikumi Nr.1290 „Noteikumi par gaisa kvalitāti” tiek ievēroti, jo piesārņojošo vielu koncentrācijas ārtelpu gaisā nepārsniedz šo noteikumu 2., 3., 4. un 8.pielikumā noteiktos robežlielumus.

Dienests norāda, ka PAS “Daugavpils siltumtīkli” sadedzināšanas iekārtas un SIA “Gren Daugavpils” katlumāja atrodas vienā teritorijā Daugavpilī, Mendeļejeva ielā 13A, vienā zemes vienībā ar kadastra apzīmējumu 05000071510 - un ietekmē gaisa kvalitāti vienā teritorijā. Turklāt saskaņā ar SIA “Gren Daugavpils” atļauju B kategorijas piesārņojošas darbības veikšanai Nr.DA14IB0051 SIA “Gren Daugavpils” katlumājā saražotā siltumenerģija tiek nodota PAS "Daugavpils siltumtīkli" Daugavpils pilsētas centralizētās siltumapgādes vajadzībām, kas savukārt nozīmē, ka iekārtas ir tehnoloģiski saistītas. Līdz ar to emisiju izkliedes modelēšanā ir jāiekļauj visi emisijas avoti, kas ietekmē gaisa kvalitāti vienā teritorijā un ir tehnoloģiski saistītas, t.sk., SIA “Gren Daugavpils”, lai novērtētu objekta kopējo ietekmi uz gaisa kvalitāti.

Ņemot vērā minēto, Dienests Atļaujā izvirza nosacījumu līdz **23.04.2023.** PAS “Daugavpils siltumtīkli” veikt piesārņojošo vielu izkliedes modelēšanu visām sadedzināšanas iekārtām, kas izvietotas Daugavpilī, Mendeļejeva ielā 13A, t.i., iekļaujot izkliedes modelēšanā arī SIA “Gren Daugavpils” katlumājas emisijas.

Atbilstoši piesārņojošo vielu izkliedes modelēšanas datiem, tika noteikti arī nelabvēlīgi meteoroloģiskie apstākļi. Attiecīgo stundu raksturojošie meteoroloģiskie parametri ir atspoguļoti zemāk esošajā tabulā.

Nelabvēlīgie meteoroloģiskie apstākļi, pie kuriem prognozējams visaugstākais piesārņojuma līmenis

Vielas	Datums	Stunda	Piezemes tempe- ratūra, °C	Vēja ātrums, m/s	Vēja virziens, °	Kopējais mākoņu daudzums, octas	Albedo, %	Virsmas siltums plūsma, W/m ²	Moņina- Obuhova garums, m	Sajaukšanās augstums, m	Stundas koncentrācija, µg/m ³
Oglekļa oksīds (line number 3685)	03.06. 2019.	13	20.6	1.2	93	3	26%	124.3	-41.3	542.0	478
Slāpekļa dioksīds (line number 3685)	03.06. 2019.	13	20.6	1.2	93	3	26%	124.3	-41.3	542.0	85,6
PM ₁₀ (line number 3685)	03.06. 2019.	13	20.6	1.2	93	3	26%	124.3	-41.3	542.0	33,5

15.Tabula. Piesārņojošo vielu emisijas limitu projekts

Iekārtas, procesa, ražotnes vai ceha nosaukums	Emisijas avota geogrāfiskās koordinātas Z platums	Emisijas avota geogrāfiskās koordinātas A garums	Piesārņojošās viela	Piesārņojošās vielas g/s	Piesārņojošās vielas mg/m ³	Piesārņojošās vielas t/g	O ₂ %
Katlu māja, dabas gāze	156813.554	647262.815	020038 Slāpekļa dioksīds	1.862	92	7.245	3
			020029 Oglekļa oksīds	1.396	69	5.434	
			020032 Sēra dioksīds	0.142	7	0.551	
			200001 Cietās izkļiedētās daļiņas	0.069	3.4	0.268	
			200002 PM _{10i}	0.069	3.4	0.268	
			200003 PM _{2,5ii}	0.069	3.4	0.268	
			020028 Oglekļa dioksīds	0	0	13942.503	
Katlu māja, dabas gāze	156824.419	647420.367	020038 Slāpekļa dioksīds	0.014	89.5	0.133	3
			020029 Oglekļa oksīds	0.007	45.5	0.068	
			020028 Oglekļa dioksīds	0	0	263.273	
Katlu māja, dabas gāze	156811.646	647206.029	020038 Slāpekļa dioksīds	0.486	98.4	5.727	3
			020029 Oglekļa oksīds	0.025	5	2.91	
			020028 Oglekļa dioksīds	0	0	10304.53	
Katlu māja, dabas gāze	156811.646	647206.029	020038 Slāpekļa dioksīds	0.119	104	3.075	15
			020029 Oglekļa oksīds	0.051	45	1.318	
			020028 Oglekļa dioksīds	0	0	1739.698	

Koksnes biomasas katlu māja	156813.554	647130.165	020038 Slāpekļa dioksīds	3.534	250	77.756	6
			020029 Oglekļa oksīds	8.481	600	186.614	
			200001 Cietās izkļiedētās daļiņas	5.329	377	117.255	
			200002 PM10i	4.693	332	103.259	
			200003 PM2,5ii	4.043	286	88.952	
			020028 Oglekļa dioksīds	0	0	150028	
Koksnes biomasas katlu māja, kurtuvju iekurināšanai un apkurei ārstāvojamā apkurei s dzīzeldegvielas	156813.554	647130.165	020038 Slāpekļa dioksīds	2.533	180	0.007	3
			020029 Oglekļa oksīds	0.634	45	0.002	
			020028 Oglekļa dioksīds	0	0	8.131	

D sadaļa. Vides piesārņojums 18

18.Sadzīves notekūdeņu apjomā 10000 m³/gadā un kondensāts tiek neutralizēts -35000 m³/gadā tiek izvadīti SIA „Daugavpils ūdens” pilsētas sadzīves kanalizācijas akās SK22500901 - kura atrodas Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī (saskaņā ar līgumu SIA „Daugavpils ūdens” pielikums Nr.5., pielikums Nr.5.2.).

SIA „Daugavpils ūdens” kanalizācijas akās SK22500901 (sk.pielikums 17.4.) notekūdeņu daudzums gadā 45000 m³.

Ražošanas notekūdeņu apjomā 13200 m³/gadā tiek izvadīti SPK nosacīti tīro noteču akā Nr.1., akā Nr.2. un akā Nr.3. (sk.pielikums 17.4.) - kuras atrodas Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī (saskaņā ar līgumu SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” (pielikums Nr.6.).

Atmosfēras nokrišņi (lietus ūdens, sniega un ledus kušanas ūdens – apjomā 2000 m³/gadā) no SC-3 teritorijas nonāk lietussgāzu kanalizācijā un pēc tam SPK nosacīti tīro noteču akā Nr.3.- kuru atrodas Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī (saskaņā ar līgumu SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” (pielikums Nr.6.).

Dienesta 23.01.2023. novērtējums:

Saskaņā ar Valsts vides dienesta Latgales reģionālās vides pārvaldes 13.11.2021. ziņojumā par pārbaudes rezultātiem Nr.037-45/2021 iekļauto informāciju objektā ir izbūvēta lietus notekūdeņu kanalizācijas sistēma. Lietus notekūdeņu sistēmā ir izbūvētas akas ar nosēdāļu un aizsargsietiem mehāniskā piesārņojuma uztvēršanai. Jaunizbūvētā kanalizācijas sistēma ir pieslēgta pie SC-3 teritorijā esošā lietus notekūdeņu kanalizācijas sistēmas. Saskaņā ar noslēgto līgumu lietus notekūdeņi tiek novadīti PSIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” lietus notekūdeņu kanalizācijas sistēmā.

SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” kopējais notekūdeņu daudzums gadā 15200 m³. SC-3 ķīmijas laboratorija un SPK saviem spēkiem veic notekūdeņu monitoringu.

SC-3 kopējais notekūdeņu daudzums gadā sastāda aptuveni 60200 m³.

Notekūdeņu kvalitātes kontroli SC-3 veic pašu spēkiem.

Ražošanas pasākumi: piesārņojošās vielas saturs notekūdeņos resoru kontrole.

Vēsturiski SIA "Sadzīves pakalpojumu kombināts" bija bijušās Ķīmiskās šķiedras rūpnīcas ūdensapgādes un kanalizācijas cehs, kas ietvēra ūdensapgādes tīklus, kanalizācijas un attīrīšanas iekārtas, kurām bija pieslēgti visi uzņēmuma cehi, t.sk. Siltumcentrāle Nr.3, Mendeļejeva ielā 13A. Notekūdeņi no Siltumcentrāles Nr.3, Mendeļejeva ielā 13A pa kanalizācijas tīkliem tiek novadīti uz SIA "Sadzīves pakalpojumu kombināts" attīrīšanas iekārtām.

SC-3 ūdensapgādes un kanalizācijas shēma - pielikums Nr.17.2.).

SC-3 ūdenvada un kanalizācijas tīklu piederības robežu akts (pielikums Nr.17.3.).

Piesārņojošās vielas tiek izvadītas SIA „Daugavpils ūdens” pilsētas sadzīves kanalizācijā, kuras saskaņā ar līgumu SIA „Daugavpils ūdens” nedrīkst pārsniegt:

- naftas produktu (230025) piesārņojošo vielu saturs notekūdeņos 5,0 mg/l, 0,05 t/g;
- suspendētās vielas (230026) 350,0 mg/l, 15,75 t/g;
- ĶSP(230004) 600 mg/l, 27,0 t/g;
- slāpekļkopējais(230015) 35,0 mg/l, 1,575 t/g;
- fosfors kopējais(230016) 6,0 mg/l, 0,27 t/g;
- BSP5(230003) 350 mg/l, 15,75 t/g;
- cinks un tā savienojumi, pārrēķinot uz cinku (010010) 0,3 mg/l, 0,014 t/g;
- hroma (VI) savienojumi, pārrēķinot uz hroma trioksīdu (010022) 0,5 mg/l, 0,023 t/g;
- varš un tā savienojumi, pārrēķinot uz varu (010091) 0,5 mg/l, 0,023 t/g;
- niķelis un tā savienojumi, pārrēķinot uz niķeli (010077) 0,1 mg/l, 0,005 t/g;
- kadmijs un tā savienojumi, pārrēķinot uz kadmiju (010023) 0,01 mg/l, 0,005 t/g;
- svins un tā neorganiskie savienojumi, pārrēķinot uz svinu (010082) 0,1 mg/l, 0,005 t/g;
- dzīvsudraba neorganiskie savienojumi, pārrēķinot uz dzīvsudrabu (010019) 0,05 mg/l, 0,002 t/g.

Piesārņojošās vielas saturs notekūdeņos, kuras tiek izvadītas SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” kanalizācijā, kuras saskaņā ar līgumu SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” nedrīkst pārsniegt :

- naftas produktu (230025) piesārņojošo vielu saturs notekūdeņos 0,5 mg/l, 0,0076 t/g;
- suspendētās vielas (230026) 10,0 mg/l, 0,152 t/g;
- ĶSP(230004) 90 mg/l, 1,368 t/g;
- BSP5(230003) 10 mg/l, 0,152 t/g.

Uzņēmuma vadība telefoniski sazinājās ar uzņēmuma SIA "Sadzīves pakalpojumu kombināts" vadību un viņi paskaidroja, ka notekūdeņi no

Siltumcentrāles Nr.3, Mendeļejeva ielā 13A tiek novadīti SIA “Sadzīves pakalpojumu kombināts” kanalizācijas tīklos un tālāk tiek novadīti SIA „Daugavpils ūdens” pilsētas kanalizācijā.

16.Tabula. Piesārņojošās vielas notekūdeņos

Izplūdes vietas identifikācijas numurs	Piesārņojošā viela	Koncentrācija, ko nedrīkst pārsniegt (mg/l)	Pirms attīrīšanas mg/l 24 stundās (vidēji)	Pirms attīrīšanas tonnas gadā (vidēji)	Īss lietotās attīrīšanas apraksts un tās efektivitāte	Pēc attīrīšanas mg/l 24 stundas (vidēji)	Pēc attīrīšanas tonnas gadā (vidēji)
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	230003 Bioķīmiskais skābekļa patēriņš (BSP 5)	350	0	0	0	350	15.75
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	230004 Ķīmiskais skābekļa patēriņš (ĶSP)	600	0	0	0	600	27
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	230026 Suspendētas vielas (SV)	350	0	0	0	350	15.75
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	230015 Kopējais slāpeklis (Nkop)	35	0	0	0	35	1.575
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	230016 Kopējais fosfors (Pkop)	6	0	0	0	6	0.27
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	230025 Naftas ogļūdeņraži (necikliskie)	5	0	0	0	5	0.225
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	010010 Cinks un tā savienojumi, pārrēķinot uz cinku	0.3	0	0	0	0.3	0.014
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	010022 Hroma (VI) savienojumi, pārrēķinot uz hroma trioksīdu	0.5	0	0	0	0.5	0.023
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	010091 Varš un tā savienojumi, pārrēķinot uz varu	0.05	0	0	0	0.05	0.023
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	010077 Niķelis un tā savienojumi, pārrēķinot uz niķeli	0.1	0	0	0	0.1	0.005
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	010023 Kadmija un tā savienojumi, pārrēķinot uz kadmiju	0.1	0	0	0	0.1	0.005

SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	010082 Svins un tā neorganiskie savienojumi, pārrēķinot uz svinu	0.1	0	0	0	0.1	0.005
SIA „Daugavpils ūdens”, pilsētas kanalizācija	010019 Dzīvsudraba neorganiskie savienojumi, pārrēķinot uz dzīvsudrabu	0.05	0	0	0	0.05	0.002
SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts”	230025 Naftas ogļūdeņraži (necikliskie)	0.5	0	0	0	0.5	0.008
SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts”	230004 Ķīmiskais skābekļa patēriņš (ĶSP)	90	0	0	0	90	1.368
SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts”	230026 Suspendētas vielas (SV)	10	0	0	0	10	0.152
SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts”	230003 Biokīmiskais skābekļa patēriņš (BSP 5)	10	0	0	0	10	0.152

18.Tabula. Notekūdeņu izplūde uz cita operatora attīrīšanas iekārtu

Izplūdes vieta	Izplūdes vietas adrese	Izplūdes vietas identifikācijas numurs	Izplūdes vietas ģeogrāfiskās koordinātas Z platums	Izplūdes vietas ģeogrāfiskās koordinātas A garums	Citas ūdens attīrīšanas iekārtas operatora nosaukums, pieslēgšanās kontrolakas numurs	Notekūdeņu daudzums m3/d (uz ārējām notekūdeņu attīrīšanas iekārtām saskaņā ar līgumu)	Notekūdeņu daudzums m3 gadā (uz ārējām notekūdeņu attīrīšanas iekārtām saskaņā ar līgumu)	Izplūdes ilgums (stundas dienā vai dienas gadā)
Akā SK22500901 - kura atrodas Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī	Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī	-	156821.155	647647.688	SIA „Daugavpils ūdens” (saskaņā ar līgumu)	123.29	45000	365
Aka Nr.1., aka Nr.2 un aka Nr.3, kuru atrodas Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī	Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī	-	156873.358	647405.077	SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” (saskaņā ar līgumu)	41.6	15200	365

Dienesta 23.01.2023. novērtējums:

Operators aktualizējis informāciju par notekūdeņu daudzumiem (palielināts), kas tiek novadītas SIA “Daugavpils ūdens” pilsētas kanalizācijā.

D sadaļa. Vides piesārņojums 18.1.

Cauruļvadu vecums – aptuveni 40 gadi.

Siltumcentrāles teritorijas kanalizācijas tīkls - tas ir apakšzemes čuguna cauruļvadu komplekss un skatakas, kuras ir dzelzsbetona ar daļēju ķieģeļu mūrējumu.

30% ūdensvada tīklu ir ekspluatācijā no 1961. gada, 70% pēc 1976. gada rekonstrukcijas. Kanalizācijas sistēmas pase (pielikums Nr.17.5.). Notekūdeņu daudzumu aprēķina: ūdens skaitītāja radījumu starpība (mēneša sākumā un beigās) mīnus siltumtīkla piebarošanas siltumskaitītāja radījumu starpība. Pārējo (atlikušo) SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” un SIA „Daugavpils ūdens” kanalizācijā novadīto notekūdeņu daudzumu nosaka aprēķina ceļā.

Siltumcentrāle Nr.3, Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī, LV- 5410 ūdens lietošanas balance (m³/gadā) - pielikums Nr.17.4.

19.Tabula. Operatora rīcībā esošie kanalizācijas sistēmu raksturojošie dokumenti

Dokuments	Izstrādāšanas datums	Atzīme par dokumenta esību
Kanalizācijas sistēmas tehniskā pase	10/06/1976	1961.g. (rekonstrukcijas 10.06.1976.g.)

D sadaļa. Vides piesārņojums 19

a). SIA “AMECO vide” un PAS ”Daugavpils siltumtīkli” 18.01.2023. noslēgušas savstarpēju līgumu Nr. 1.1-22/8-2023 par gruntsūdens kvalitātes monitoringu PAS ”Daugavpils siltumtīkli” objektos.

Darbu mērķis: atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 7. pantam nodrošināt piesārņojošas darbības monitoringu teritorijā, kuru var ietekmēt piesārņojošā darbība, īpaši tādiem procesiem, kuri ir tieši saistīti ar vides piesārņošanu vai tās risku, lai noteiktu vides stāvokļa izmaiņu tendences.

PAS “Daugavpils siltumtīkli” siltumcentrāles Nr. 3 teritorijā Mendeļejeva ielā 13a, Daugavpilī gruntsūdens kvalitātes monitorings veikts 2023. gada 17. oktobrī. Paraugus noņēma LATAK akreditētas SIA „AMECO vide” (LATAK-T-527) speciālisti. Paraugi noņemti saskaņā ar standarta LVS ISO 5667-11:2011 “Ūdens kvalitāte. Paraugu ņemšana. 11. daļa: Norādījumi pazemes ūdens paraugu ņemšanai” prasībām. Paraugu testēšanu veica LATAK akreditēta SIA „Vides audits” (LATAK-T-261) laboratorija, izdodot 27.10.2023. testēšanas pārskatu Nr. 5469-18.10-23. Paraugu ņemšanas laikā lauka apstākļos paraugiem tika mērīts pH līmenis, elektrovadītspēja un temperatūra. Mērījumi izdarīti saskaņā ar standartiem LVS EN ISO 10523 “Ūdens kvalitāte. pH noteikšana” un LVS EN 27888:1993 “Ūdens kvalitāte. Elektrovadītspējas noteikšana”. Secinājumi:

1. Veicot novērojumus un mērījumus lauka apstākļos, vizuāli netika konstatēta naftas produktu piesārņojuma potenciāla klātbūtne (smaka, varavīkšņveida krāsojums, raksturīgie plankumi) ne monitoringa urbumos, ne uz augsnes monitoringa aku tiešā tuvumā un apkārtnē.

2. Laboratorijas analīžu rezultāti 2023. gadā monitoringa akās Nr. 1, 2 un 3 neliecina par paaugstinātām piesārņojošo vielu koncentrācijām gruntsūdeņos un to kvalitāte raksturojama kā laba dabiskā kvalitāte. Naftas produktu ogļūdeņražu indeksa koncentrācija visos urbumos ir vienāda ar metodes detektēšanas robežu, t.i., piesārņojums ir nenomērāmi zemā koncentrācijā, kas ļauj secināt, ka tā nav vispār.

3. Neskatoties uz to, ka pH un elektrovadītspējas rādītāji salīdzināti ar robežlielumiem, kādi piemērojami pazemes ūdeņiem, kurus izmanto dzeramā ūdens ieguvei, jāsecina, ka visos monitoringa urbumos abu minēto rādītāju kvalitāte atbilst dzeramā ūdens kvalitātei. Gruntsūdens kvalitātes kontroles rezultāti 2023. gadā PAS “Daugavpils siltumtīkli”, Daugavpils, Mendeļejeva iela 13A- pielikums Nr.21.8.
4. Analizējot pēdējo 2 gadu monitoringa etapu rezultātus, gruntsūdens kvalitāte vērtējama kā stabili laba.
5. Visi monitoringa urbumi atrodas virs zemes (23 - 28 cm virs zemes), urbuma caurules diametrs visos urbumos 4,5 cm. Visi urbumi ir darba kārtībā un derīgi turpmākam gruntsūdens kvalitātes monitoringam.
6. Monitoringa tīkls, pretēji ierastajai praksei, ir izvietots lineāri. Tā kā dzelzceļa uzbērums, visticamāk, veido ūdensšķirtni, lineārais tīkls līdz ar to raksturo izteikti lokālas un ierobežotas teritorijas vides kvalitāti.
7. Visos monitoringa urbumos šajā monitoringa etapā pieplūde vērtējama kā laba. Arī 2022. gada monitoringa etapā pieplūde tikusi novērtēta kā laba. 2023. gada monitoringa etapā visos urbumos ņemti reprezentatīvi gruntsūdens paraugi.
- b).
- Ar naftas produktiem piesārņotas lupatas paredzēts uzglabāt speciālā konteinerā. Pazemes ūdeņu piesārņojums nav konstatēts.
- c). Nav.

Saskaņā ar 05.12.2024. Atļaujas pārskatīšanai Iesniegumam pievienoto Word dokumentu “SC-3 gruntsūdens kvalitātes izmaiņas novērošanas laikā.docx”.

SC-3 gruntsūdens kvalitātes izmaiņas novērošanas laikā:

Urb. Nr.	Datums					Atbilstība
	29.04.2020.	12.11.2020.	05.10.2021.	10.10.2022.	27.10.2023.	
Naftas produktu koncentrācija gruntsūdeņos, mg/l						
341-1	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	Atbilst
341-2	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	Atbilst
341-3	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	Atbilst
Kopējie naftas ogļūdeņraži (ogļūdeņražu C ₁₀ – C ₄₀ indekss), µg/l						
341-1	<20	<20	<20	<20	<20	Atbilst
341-2	<20	<20	<20	<20	<20	Atbilst
341-3	<20	<20	<20	<20	<20	Atbilst
Mineralizācija, g/l						
341-1	0,1	0,1	0,1	<0,1	0,1	Atbilst
341-2	0,4	0,1	0,1	<0,1	0,1	Atbilst
341-3	0,2	0,1	0,1	<0,1	0,1	Atbilst

Temperatūra, °C						
341-1	10,4	13,1	12,5	12,6	12,6	Atbilst
341-2	10,4	12,5	12,8	12,7	12,6	Atbilst
341-3	11,5	11,6	12,2	12,0	11,4	Atbilst
pH līmenis						
341-1	7,53	7,17	7,27	7,17	7,20	Atbilst
341-2	7,45	7,32	7,42	7,23	7,42	Atbilst
341-3	7,69	7,44	7,55	7,15	7,56	Atbilst
Elektrovadītspēja, µS/cm						
341-1	720	515	654	155	0,82	Atbilst
341-2	990	651	832	106	1,73	Atbilst
341-3	656	556	786	206	0,88	Atbilst

Operatora secinājumi:

Gruntsūdens paraugu laboratorijas analīžu rezultāti, kas apkopoti tabulā, liecina, ka naftas produktu saturs noņemtajos gruntsūdens paraugos nepārsniedz mērķlieluma vērtības.

Kopumā, vērtējot gruntsūdens paraugu laboratorijas analīžu rezultātus, jāsecina, ka gruntsūdens kvalitāte ir laba. Ogļūdeņražu saturs gruntsūdeņos nepārsniedz nevienu no noteiktajiem robežlielumiem.

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

Dienests, izvērtējot pazemes ūdeņu kvalitātes monitoringa rezultātus, secina, ka pazemes ūdeņu kopējo naftas ogļūdeņražu (ogļūdeņražu $C_{10}-C_{40}$ indekss) kvalitātes radītājs nepārsniedz MK 12.03.2002. noteikumos Nr.118 "Noteikumi par virszemes un pazemes ūdeņu kvalitāti" 10.pielikumā noteikto robežlielumu ($1000 \mu\text{g/l}$). Pazemes ūdeņu stāvoklis attiecībā uz kopējo naftas ogļūdeņražu saturu tajos nemainās. Atļaujas C sadaļā 12.punkta 4.apakšpunktā izvirzītais nosacījums reizi divos gados veikt pazemes ūdeņu kvalitātes monitoringu SC-3 teritorijā, nosakot paraugos pH, elektrovadītspēju, kopējo naftas ogļūdeņražu (ogļūdeņražu indekss $C_{10} - C_{40}$) koncentrāciju, paliek nemainīgs.

Dienesta 23.01.2023. novērtējums:

Saskaņā ar Atļaujas nosacījumiem uzņēmumam uzdots reizi gadā veikt pazemes ūdeņu kvalitātes monitoringu SC-3 teritorijā. Pazemes ūdeņu paraugos noteikt pH, elektrovadītspēju, kopējo naftas ogļūdeņražu (ogļūdeņražu indekss $C_{10} - C_{40}$) koncentrāciju.

Operators iesniegumam pievienoja pazemes ūdeņu kvalitātes monitoringa rezultātu apkopojumu par 2019.-2021.gadu: (skat. nākamo lpp.)

SC-3 gruntsūdens kvalitātes izmaiņas novērošanas laikā:

Urb. Nr.	Datums					Atbilstība
	22.03.2019.	27.06.2019.	29.04.2020.	12.11.2020.	05.10.2021.	
Naftas produktu koncentrācija gruntsūdenos, mg/l						
341-1	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	Atbilst
341-2	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	Atbilst
341-3	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02	Atbilst
Kopējie naftas ogļūdeņraži (ogļūdeņražu C10– C40 indekss), µg/l						
341-1	<20	<20	<20	<20	<20	Atbilst
341-2	<20	<20	<20	<20	<20	Atbilst
341-3	<20	<20	<20	<20	<20	Atbilst
Mineralizācija, g/l						
341-1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	Atbilst
341-2	0,1	0,1	0,4	0,1	0,1	Atbilst
341-3	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	Atbilst
Temperatūra, °C						
341-1	12,8	17,7	10,4	13,1	12,5	Atbilst
341-2	12,7	13,8	10,4	12,5	12,8	Atbilst
341-3	11,0	12,4	11,5	11,6	12,2	Atbilst
pH līmenis						
341-1	7,41	7,77	7,53	7,17	7,27	Atbilst
341-2	7,34	7,59	7,45	7,32	7,42	Atbilst
341-3	7,58	7,69	7,69	7,44	7,55	Atbilst
Elektrovadītspēja, µS/cm						
341-1	516	465	720	515	654	Atbilst
341-2	652	804	990	651	832	Atbilst
341-3	517	625	656	556	786	Atbilst

Dienestā 16.01.2023. ir saņemts AS “VentEko” sagatavotais “Pārskats par gruntsūdens kvalitātes monitoringa darbu rezultātiem PAS “Daugavpils siltumtīkli” SC-3 teritorijā, Daugavpilī, Mendeļejeva ielā 13a 2022. gadā”.

Saskaņā ar minētā pārskatā iekļauto informāciju 2022.gada gruntsūdens kvalitātes monitoringa novērojumi tika veikti 22.septembrī. Tās veikšanas laikā tika noņemti trīs (3) gruntsūdens paraugi naftas produktu satura noteikšanai. Gruntsūdens paraugi analizēti SIA „Vides

audits” laboratorijā (akreditācijas numurs LATAK-T-261). Kopējo naftas ogļūdeņražu (ogļūdeņražu $C_{10} - C_{40}$ indekss) koncentrācija sastāda $<20 \mu\text{g/l}$, naftas produkti $<0,02 \text{ mg/l}$. Gruntsūdens paraugu laboratorijas analīžu rezultāti, liecina, ka naftas produktu saturs noņemtajos gruntsūdens paraugos nepārsniedz mērķlieluma vērtības. Kopumā, vērtējot gruntsūdens paraugu laboratorijas analīžu rezultātus, jāsecina, ka gruntsūdens kvalitāte ir laba. Ogļūdeņražu saturs gruntsūdeņos nepārsniedz nevienu no noteiktajiem robežlielumiem.

Teritorija Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī iekļauta VSIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” uzturētajā reģistrā „Piesārņotu un potenciāli piesārņotu vietu reģistrs” ar reģistrācijas Nr.05004/1055 kā potenciāli piesārņota vieta.

Dienests, izvērtējot pazemes ūdeņu kvalitātes monitoringa rezultātus, secina, ka pazemes ūdeņu kvalitātes rādītāji nepārsniedz MK 12.03.2002. noteikumos Nr.118 “Noteikumi par virszemes un pazemes ūdeņu kvalitāti” noteikto robežlielumu (kopējie naftas ogļūdeņraži (ogļūdeņražu $C_{10} - C_{40}$ indekss) $1000 \mu\text{g/l}$), kā arī MK 25.10.2005. noteikumos Nr.804 “Noteikumi par augsnes un grunts kvalitātes normatīviem” noteikto mērķlielumu (A vērtība) (naftas produkti 1 mg/l), pazemes ūdeņu stāvoklis nepasliktinās. Līdz ar to Dienesta ieskatā monitoringa veikšanas biežumu var samazināts līdz vienai reizei divos gados.

Atļaujā Dienests izvirza nosacījumu turpināt veikt grunts un pazemes ūdeņu kvalitātes monitoringu vienu reizi divos gados, lai novērotu izmaiņās pazemes ūdeņu stāvoklī.

Dienesta 21.01.2022. novērtējums:

PAS „Daugavpils siltumtīkli” siltumcentrāles Nr.3 teritorijā ir izveidots pazemes ūdeņu novērošanas tīkls, kas sastāv no trim novērošanas urbumiem. Pazemes ūdeņu monitorings jāveic vienu reizi gadā atbilstoši Atļaujā izvirzītajām prasībām.

Dienestā ir iesniegts pazemes ūdeņu kvalitātes izvērtējums (monitoringa rezultāti) par 2019. un 2020.gadu. Pazemes ūdeņu monitorings tika veikts divas reizes gadā. Saskaņā ar analīžu rezultātiem 2019.gada I pusgadā tika konstatēts, ka ksilolu koncentrācija nebūtiski pārsniedz mērķlielumu 341-3 urbumā. 2019.gada II pusgadā, kā arī 2020.gada I un II pusgadā naftas produktu saturs noņemtajos gruntsūdens paraugos nepārsniedza mērķlieluma vērtības.

Ņemot vērā, ka kurināmā pazemes uzglabāšanas tvertnes demontētas, monitoringa biežums, pamatojoties uz veiktā pazemes ūdeņu monitoringa rezultātiem, pēc noteiktā laika perioda var būt precizēts, samazinot vai palielinot tā veikšanas biežumu.

D sadaļa. Vides piesārņojums 20

2022.g.09.-10.decembrī SIA “R&S TET” SC-3 teritorijā veica vides trokšņa mērījumus (ņemot vērā visus trokšņa avotus uzņēmuma teritorijā) – sk. pielikums Nr.22.3.

Trokšņa mērījumu rezultātā pie PAS “Daugavpils siltumtīkli” siltumcentrāles Nr.3 teritorijas ir konstatēts, ka visas diennakts darbības laikā netiek pārsniegti vides trokšņa robežlielumi pēc LR MK noteikumi Nr.16 no 07.01.14.g. (Pielikums 2, p.1.2.). Ņemot vērā ka teritorija pēc Daugavpils pilsētas teritorijas funkcionālā zonējuma atrodas rūpnieciskās apbūves teritorijā, tika veikti vides trokšņa mērījumi pie tuvākā jutīgā uztvērēja- daudzstāvu dzīvojamās mājas Višķu iela 32, Daugavpils pieguļošajā teritorijā. Ņemot vērā ka daudzstāvu dzīvojamā māja atrodas tiešā autoceļa tuvumā, kā arī nav iespējams veikt paliekošā trokšņa mērījumus, tika veikti aprēķini saskaņā ar LVS ISO 9613-2:2004 L ”Akustika.

Skaņas vājinājums, tai izplatoties ārējā vidē. 2.daļa: Vispārējā aprēķinu metode” (p.7.Vājinājuma parametru aprēķināšana) kā rezultātā ir secināms, ka trokšņa avota iedarbība uz tuvāko jutīgo uztvērēju nevar radīt trokšņa līmeņa izmaiņas, tā lai tiktu pārsniegtas MK noteikumos (LR MK noteikumi Nr.16 no 07.01.14.g. (Pielikums 2, p.1.2.)) pieļaujamās robežvērtības (skat.20.tabulu). Dominējošo vides troksni pie dzīvojamās mājas veido aktīva autotransporta kustība pa Višķu ielu.

20.Tabula. Trokšņa avoti un to rādītāji

Trokšņa avota kods	Trokšņa avota nosaukums un/vai raksturojums	Trokšņa avota rādītājs (dB (A)) L diena	Trokšņa avota rādītājs (dB (A)) L vakars	Trokšņa avota rādītājs (dB (A)) L nakts	Trokšņa uztvērējs
01-22/413	Mērpunkts Nr.1, pēc shēmas, pie PAS "Daugavpils siltumtīkli"SC-3 teritorijas robežas.	35.1	30.1	26.2	48.7

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

Operators pievienoja Iesniegumam aktualizēto informāciju par 19.12.2022. veiktajiem trokšņa mērījumiem, aizpildot 20.tabulu un pievienojot SIA “R&S TET” Laboratorijas (LATAK EN/ISO/IEC 17025 T-421) sagatavoto vides trokšņa testēšanas izvērtējumu par 19.12.2022. trokšņa mērījumiem, kurā ir norādīts secinājums, ka trokšņa avota (SC-3) iedarbība uz tuvāko jutīgo uztvērēju nevar radīt trokšņa līmeņa izmaiņas, tā, lai tiktu pārsniegtas MK 07.01.2014. noteikumos Nr.16 “Trokšņa novērtēšanas un pārvaldības kārtība” 2.pielikumā pieļaujamās robežvērtības. Šī informācija arī tika vērtēta Dienesta 23.01.2023. novērtējumā.

Saskaņā ar Iesniegumā 23.01.2023. Atļaujas pārskatīšanai norādīto informāciju:

a)2006.g.19.-21.jūnijā AS „Ditton pievadķēžu rūpnīca” vides aizsardzības kontroles laboratorijā SC-3 teritorijā veica trokšņa mērījumus – sk.pielikums Nr.22.

2021.g.04.-05.novembrī SIA “R&S TET” SC-3 teritorijā veica vides trokšņa mērījumus –sk.pielikums Nr.22.1.

Lai novērtētu PAS “Daugavpils siltumtīkli” siltumcentrāles Nr.3 biomasas katlu mājas radītā trokšņa ietekmi uz tuvākajiem trokšņa uztvērējiem, tika veikta trokšņa novērtēšana 2 etapos:

1. Novērts siltumcentrāles Nr.3 biomasas katlu mājas radītais trokšņa līmenis, apzinot galvenos trokšņa avotus. Lai novērtētu PAS “Daugavpils siltumtīkli” siltumcentrāles Nr.3 biomasas katlu mājas radīto trokšņa līmeni, tika apzināti trokšņa avoti un veikti mērījumi katlu mājas teritorijā.
 2. Novērtēta siltumcentrāles Nr.3 biomasas katlu mājas radītā trokšņa ietekme uz tuvāko trokšņa uztvērēju. Lai novērtētu esošo trokšņa situāciju pie tuvākā trokšņa uztvērēja – daudzstāvu dzīvojamās ēkas (adrese: Višķu iela 32, Daugavpils), tika veikti trokšņa līmeņa mērījumi DIENAS, VAKARA un NAKTS laikā. Trokšņa avota attālums līdz daudzstāvu dzīvojamai mājai Višķu iela 32, Daugavpils ir 240 m. Mērījumu laikā mikrofona augstums – 1,5+0,2m (MK noteikumi Nr.16 no 07.01.2014, pielikums 1, p.1.4.2.), kuram lietots vēja aizsargs. Mērījumu laikā vēja virziens vērsts no trokšņa avota uz uztvērēju. Teritorijā mērījumi veikti trijos punktos, kuri atrodas ne tuvāk par 3,5 m no atstarojošām virsmām (dzīvojamām mājām). Aparatūra tika kalibrēta pirms un pēc katras mērījumu sērijas, pielietojot akustisko kalibrātoru. Rezultāti salīdzināti ar MK noteikumos Nr.16 no 07.01.14. g. (pielikums 2, p.1.2) norādītajām robežvērtībām.
- Turpinājums: pielikums Nr.22.2.

Informācija saskaņā ar iesnieguma pielikumu Nr.22.2:

04.11.2021. SIA "R&S TET" SC-3 vides trokšņa mērījumi satur informāciju tikai par siltumcentrāles Nr.3 biomasas katlu mājas radītā trokšņa ietekmi uz tuvākajiem trokšņa uztvērējiem.

Plānots veikt līdz 30.12.2022. vērtējumu par kopīgo uzņēmuma iekārtu radīto trokšņa līmeni un to atbilstību MK 07.01.2014. noteikumu Nr.16 „Trokšņa novērtēšanas un pārvaldības kārtība” 2.pielikuma prasībām, ņemot vērā visus trokšņa avotus uzņēmuma teritorijā.

Dienesta 23.01.2023. novērtējums:

PAS "Daugavpils siltumtīkli" 17.01.2023. iesniedza Dienestā SIA "R&S TET" 19.12.2022. veikto vides trokšņa mērījumu testēšanas pārskatu Nr.RS 22/T-413 (turpmāk – Testēšanas pārskats).

Saskaņā ar Testēšanas pārskatā iekļauto informāciju, lai novērtētu PAS "Daugavpils siltumtīkli" siltumcentrāles Nr.3 radītā trokšņa ietekmi, tika veikti vides trokšņa mērījumi 2 etapos:

1. Vides trokšņa mērījumi veikti pie uzņēmuma teritorijas robežām DIENAS, VAKARA un NAKTS diennakts daļās, laikā kad PAS "Daugavpils siltumtīkli" siltumcentrālē darbojās 4 „Komforts AK800” šķeldas ūdenssildāmie katli maksimālā režīmā, darbojās dabasgāzes ūdenssildāmais katls „PTVM50-1”, „Unitherm 15000/500” (katrs atsevišķā diennakts daļā) mainīgā režīmā, darbojās tehnoloģiskās iekārtas ūdens sagatavošanai un tā padošanai tīklā (sūkņi u.c.), šķeldas katlu mājā darbojās gaisa apmaiņas ventilatori, pelnu izvadīšanas transportieri, kurināmā padošanas tehnoloģiskās iekārtas. Mērījumu laikā blakus teritorijā SIA „Gren Daugavpils” šķeldas katlu mājā darbojās ~13 MW jaudu, notika šķeldas piegāde.
2. Ņemot vērā ka PAS "Daugavpils siltumtīkli" siltumcentrāles Nr.3 teritorija un teritorija aiz tās robežām pēc Daugavpils pilsētas teritorijas funkcionālā zonējuma atrodas rūpnieciskās apbūves teritorijā, tika izvēlēts tuvākais trokšņa uztvērējs no PAS "Daugavpils siltumtīkli" siltumcentrāles Nr.3 teritorijas- daudzstāvu dzīvojamās mājas Višķu iela 32, Daugavpils pieguļošā teritorija, kas atrodas 220 metru attālumā no PAS "Daugavpils siltumtīkli" siltumcentrāles Nr.3 teritorijas. Vides trokšņa mērījumi tika veikti DIENAS, VAKARA un NAKTS diennakts daļās.

Trokšņa mērījumu rezultātā pie PAS "Daugavpils siltumtīkli" siltumcentrāles Nr.3 teritorijas ir konstatēts, ka visas diennakts darbības laikā netiek pārsniegti vides trokšņa robežlielumi, kas noteikti MK 07.01.2014. noteikumu Nr.16 „Trokšņa novērtēšanas un pārvaldības kārtība” prasības un nodrošināt apkārtējo apdzīvoto teritoriju trokšņa līmeņu rādītāju atbilstību 2. pielikumā.

Informācija par trokšņa rādītājiem apkopota zemāk esošajā tabulā.

Troksņa avoti un to rādītāji

Nr. p. k.	Troksņa avota raksturojums					Troksņa uztvērēja raksturojums				
	Troksņa avota kods	Troksņa avota nosaukums un/vai raksturojums	Troksņa avota troksņa radītājs (dB(A))			Troksņa uztvērējs	Attālums, m	Troksņa uztvērēja troksņa radītājs (dB(A)) ¹⁾		
			L diena	L vakars	L nakts			L diena	L vakars	L nakts
1	T-1	Troksņa avots – PAS “Daugavpils siltumtīkli” siltumcentrāles Nr.3 darbība.	58,5	53,8	48,7	Daudzstāvu dzīvojamā ēka, adrese: Višķu iela 32, Daugavpils	220	35,1	30,1	26,2

b) Šķeldas piegādi ar autotransportu tiek paredzēts veikt tikai dienas laikā. Naktī autotransporta kustības nav.

D sadaļa. Vides piesārņojums 21

a).

Siltumcentrālē saimniecības darbības rezultātā izveidojas nebīstami atkritumi: nešķiroti sadzīves atkritumi (atkritumu klase 200301) apjomā 40 t/gadā.

Saskaņā ar līgumu SIA "AADCO" nešķirotos sadzīves atkritumus no siltumcentrāles teritorijas izved uz izgāztuvi ar autotransportu regulāri. Notekūdeņu attīrīšanas iekārtu (atkritumu klase 190801) tiek izņemts no filtra un pārlikts polietilēna maisos piemēram 0,050 t – 2,000 t gadā, un saskaņā ar SIA "AADCO" noslēgto līgumu tiek izvests no SC-3 teritorijas.

Siltumenerģijas ražošanas rezultātā - kurtuvju pelni (atkritumu klase 100101) - 400 t/gadā, teritorijā atrodas četri konteineri. Saskaņā ar līgumu SIA "AADCO" kurtuvju pelni no siltumcentrāles teritorijas izved uz izgāztuvi ar autotransportu regulāri. Siltumizolācijas remonta rezultātā izveidojas bīstami atkritumi: azbestu saturoši atkritumi (atkritumu klase 170601) apjomā 7,000 t/gadā. Absorbenti, filtru materiāli (tai skaitā citur neminēti eļļu filtri), slaucīšanas materiāls un aizsargtērpi, kuri ir piesārņoti ar bīstamām vielām (atkritumu klase 150202) - 0,300 t/gadā, glabāsies uzņēmuma teritorijā speciālajā konteinerā.

Svina akumulatori (atkritumu klase 160601) galvenais avots – no apgaismojuma, iekārtu un datortehnikas elektriskā sprieguma kritumiem, apjomā 0,400 t/gadā. Līdz utilizācijai (līdz vienam gadam) svina akumulatori glabājas uzņēmuma SC-1 teritorijā speciālā telpā uz betona grīdas. Luminiscences spuldzes (atkritumu klase 200121) galvenais avots – apgaismojums, apjomā 0,1 t/gadā. Luminiscences spuldzes līdz utilizācijai (līdz vienam gadam) glabājas uzņēmuma SC-1 teritorijā speciālā telpā.

Atkritumus izved „Bīstamo atkritumu serviss” uz izgāztuvi no siltumcentrāles teritorijas ar autotransportu.

Nolietotu jonapmaiņas sveķi "Tulsions T-42" (ūdens mīkstināšanai) nav (ekspluatācija laikā tie tiek nepārtraukti papildināti) un netika utilizēti.

b).

Saskaņā ar Vides Valsts inspekcijas „Vadlīnijas polihlorēto bifenilu apzināšanai Latvijā” līdz 2010.gadam jānomaina kondensatorus, kuri satur polihlorētajto bifenilu. SC-3 2007.-2008.gādā tika nomainīt un uz 2008.gada 14.aprīli jau utilizēti kondensatori ar polihlorētajiem bifeniliem – 109 gab.

c).

Saskaņā ar atļauja A kategorijas piesārņojošai darbībai Nr. DA 11 IA 0003 siltumcentrālē Nr.3:

-siltumizolācijas remonta rezultātā izveidojas bīstami atkritumi: azbestu saturoši atkritumi (atkritumu klase 170601) apjomā 7,000 t/gadā;

-pēc remontu darbi izveidosies absorbenti, filtru materiāli (tai skaitā citur neminēti eļļu filtri), slaucīšanas materiāls un aizsargtērpi, kuri ir piesārņoti ar bīstamām vielām (atkritumu klase 150202) - 0,300 t/gadā, glabāsies uzņēmuma teritorijā speciālajā konteinerā;

-luminiscentās lampas (atkritumu klase 200121) galvenais avots – apgaismojums, līdz utilizācijai (līdz vienam gadam) glabājas tikai uzņēmuma SC-1 teritorijā slēgtā konteinerā speciālā telpā uz betona grīdas;

-svina akumulatori (atkritumu klase 160601) galvenais avots – no apgaismojuma, iekārtu un datortehnikas elektriskā sprieguma kritumiem, apjomā 0,400 t/gadā. Līdz utilizācijai (līdz vienam gadam) svina akumulatori glabājas uzņēmuma SC-1 teritorijā speciālā telpā uz betona grīdas.

d).

Nav.

e).

Atkritumu apsaimniekošanu esošie un plānotie drošības pasākumi- pielikums Nr.23.

f).

Apglabājamo atkritumu nav.

g).

Īslaicīgi glabājot atkritumus pazemes ūdeņu un grunts piesārņošana nenotiek.

SC-3 teritorijā bīstamie atkritumi (bīstamas vielas saturoši sodrēji un azbestu saturoši izolācijas materiāli) īslaicīgi glabājas zem nojumes uz asfaltēta laukuma hermētiskos konteineros ar blīvu vāku vai aizsietos polietilēna maisos drošā attālumā no lietusgāžu uztvērējiem un atklātas grunts.

Luminiscentās lampas un svina akumulatori tiek savāktas vienkopus no visiem PAS „Daugavpils siltumtīkli” objektiem un glabājas SC-1 šim nolūkam speciālā atsevišķā telpā. Luminiscentās lampas un svina akumulatori izved specializēta firma, kurai ir atbilstošā atkritumu apsaimniekošanas atļauja.

SC-3 apkalpojošais personāls veic bīstamo atkritumu diennakts vizuālo kontroli.

SC-3 atkritumu izvietojuma vietas shēma - pielikums Nr.23.1.

h).

Nav.

21.Tabula. Atkritumu veidošanās un rīcība ar tiem

Atkritumu kods un nosaukums	Atkritumu bīstamība	Pagaidu glabāšanā (tonnas/gadā)	Ienākošās atkritumu plūsmas (t/a) ražošanas galvenais avots	Ienākošās atkritumu plūsmas saražotās tonnas gadā	Ienākošā atkritumu plūsma (t/a) saņemta no citiem uzņēmumiem (uzņēmēja biedrībām)	Kopā ienākošā atkritumu plūsma (t/a)	Izejošās atkritumu plūsmas (t/a) pārstrādātais daudzums	Izejošās atkritumu plūsmas (t/a) pārstrādes R-kods	Izejošās atkritumu plūsmas (t/a) apglabātais daudzums	Izejošās atkritumu plūsmas (t/a) apglabāšanas D-kods	Izejošās atkritumu plūsmas (t/a) nodots citiem uzņēmumiem (uzņēmēja biedrībām)	Kopā izejošās atkritumu plūsmas (t/a)
200301 Nešķiroti sadzīves atkritumi	Nē	3.5	saimn. darbība	40	0	40	0	0	0	0	40	40
170601 Azbestu saturoši izolācijas materiāli	Jā	3.5	siltumizolācijas remonts	7	0	7	0	0	0	0	7	7
160601 Svina akumulatori	Jā	0.1	no apgaismojuma, iekārtu un datortehnikas elektriskās sprieguma kritumiem	0.4	0	0.4	0	0	0	0	0.400	0.4
200121 Luminiscentās spuldzes un citi dzīvsudrabu saturoši atkritumi	Jā	0.1	apgaismojums	0.1	0	0.1	0	0	0	0	0.100	0.1
190801 Atkritumi no sietiem	Nē	3.5	notekūdeņu attīrīšanai	5	0	5	0	0	0	0	5	5
150202 Absorbenti, filtru materiāli (tai skaitā citur neminēti eļļu filtri), slaucīšanas materiāls un aizsargtērpi, kuri ir piesārņoti ar bīstamām vielām	Jā	0.15	remonta darbi	0.3	0	0.3	0	0	0	0	0.300	0.3
100101 Smagie pelni, izdedži un sodrēji, kuri neatbilst 100104 klasei	Nē	48	Siltumenerģijas ražošanas rezultātā	400	0	400	0	0	0	0	400	400
100119 Citi gāzu attīrīšanas atkritumi, kuri neatbilst 100118 klasei	Nē	0.15	Siltumenerģijas ražošanas rezultātā	1	0	1	0	0	0	0	1	1

22. Atkritumu savākšana un pārvadāšana

Atkritumu kods un nosaukums	Atkritumu bīstamība	Savākšanas veids	Pārvadāto atkritumu daudzums (tonnas/gadā)	Pārvadāšanas veids	Komersants, kas veic atkritumu pārvadājumus (vai atkritumu radītājs)	Komersants, kas saņem atkritumus
200301 Nešķiroti sadzīves atkritumi	Nē	konteiners	40	Autotransports	SIA "AADCO"	SIA "AADCO"
190801 Atkritumi no sietiem	Nē	konteiners	5	Autotransports	SIA "AADCO"	SIA "AADCO"
100101 Smagie pelni, izdedži un sodrēji, kuri neatbilst 100104 klasei	Nē	konteiners	400	Autotransports	AS „Daugavpils specializētais autotransporta uzņēmums”	AS „Daugavpils specializētais autotransporta uzņēmums”
170601 Azbestu saturoši izolācijas materiāli	Jā	konteiners	7	Autotransports	SIA „Bīstamo atkritumu serviss”	SIA „Bīstamo atkritumu serviss”
160601 Svina akumulatori	Jā	konteiners	0.400	Autotransports	SIA „Bīstamo atkritumu serviss”	SIA „Bīstamo atkritumu serviss”
200121 Luminiscentās spuldzes un citi dzīvsudraba saturoši atkritumi	Jā	origin.iepak., atsevišķa nolikt.(SC-1, 18.novembra ielā 2)	0.1	Autotransports	SIA „Bīstamo atkritumu serviss”	SIA „Bīstamo atkritumu serviss”
150202 Absorbenti, filtru materiāli (tai skaitā citur neminēti eļļu filtri), slaučīšanas materiāls un aizsargtērpi, kuri ir piesārņoti ar bīstamām vielām	Jā	metal. tvertne	0.500	Autotransports	SIA „Bīstamo atkritumu serviss”	SIA „Bīstamo atkritumu serviss”
100119 Citi gāzu attīrīšanas atkritumi, kuri neatbilst 100118 klasei	Nē	konteiners	1	Autotransports	Uzņēmums, kuram ir attiecīgā atkritumu apsaimniekošanas atļauja	Uzņēmums, kuram ir attiecīgā atkritumu apsaimniekošanas atļauja

Dienesta 03.01.2025.novērtējums:

Operators iesniedzumā Nr.1.1-12/19701e ar lūgumu veikt izmaiņas SC3 Atļaujā Nr.DA11IA0003¹⁴, precizējot šķeldas katlu mājas darbības rezultātā radīto kurtuvju pelnu daudzumu norāda, ka precizējumi ir nepieciešami un pelnu daudzums tiek palielināts, ņemot vērā, ka šķeldas katlumājas, kas atrodas Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī, turpmākā darbība tiek paredzēta cauru gadu, līdz ar ko par pamatu tiek ņemts vērā kurtuvju pelnu (atkritumu klase 100101) faktiskais daudzums par iepriekšējiem periodiem. PAS “Daugavpils siltumtīkli” noslēgusi līgumu ar AS „DAUGAVPILS SPECIALIZĒTAIS AUTOTRANSPORTA UZŅĒMUMS” par kurtuvju pelnu (atkritumu klase 100101) nodošanu utilizācijai. Kurtuvju pelni tiek transportēti uz atkritumu apglabāšanas poligonu “Ciniši”.

¹⁴ PAS “Daugavpils siltumtīkli” SC-3 Atļauja Nr.DA11IA0003 izsniegta 02.05.2011., pārskatīta 26.08.2019.; 21.01.2022.; 23.01.2023.; 05.12.2024.

Dienests izvērtēja PAS "Daugavpils siltumtīkli" iesniegto informāciju, un konstatē, ka SC-3 šķeldas katlu mājā (saskaņā ar Atļauju Nr.DA11IA0003 emisijas avots A6) darbojas četri ūdenssildāmie katli Komforts AK800 ar nominālo siltuma jaudu 8,00 MW katrs (nominālā ievadītā siltuma jauda 9,412 MW katram katlam). Minētie katli tiek uzstādīti 2021.gadā, un saskaņā ar Atļauju Nr.DA11IA0003 tiek klasificēti, kā jaunās vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtas. Operators, pamatojoties uz iepriekšējiem šķeldas katlu mājas darbības periodiem, precizēja plānoto kurtuvju pelnu daudzumu, norādot, ka to daudzums palielināsies līdz 1600 t/gadā, kas tiek/tiks nodoti AS „DAUGAVPILS SPECIALIZĒTAIS AUTOTRANSPORTA UZŅĒMUMS” izvešanai uz atkritumu apglabāšanas poligonu.

Izvērtējot PAS "Daugavpils siltumtīkli" vides aizsardzības oficiālās statistikas un piesārņojošās darbības pārskata veidlapas "Veidlapa Nr. 3 – Atkritumi. Pārskats par atkritumiem" par 2021.g., 2022.g., 2023.g., tika konstatēts, ka Operators nodeva kurtuvju pelnus AS „DAUGAVPILS SPECIALIZĒTAIS AUTOTRANSPORTA UZŅĒMUMS”:

1. 2021.gadā – 246,2 t;
2. 2022.gadā – 1201,38 t;
3. 2023.gadā – 1239,54 t.

Dienests ir izsniedzis AS „DAUGAVPILS SPECIALIZĒTAIS AUTOTRANSPORTA UZŅĒMUMS” atkritumu apsaimniekošanas atļauju Nr.DA21AA0001 (ar 14.10.2024. grozījumiem) atkritumu savākšanai un pārvadāšanai, kurā ir iekļauti atkritumi ar klasi 100101 (Smagie pelni, izdedži un sodrēji, kuri neatbilst 100104 klasei), kas tiek pārvadāti uz atkritumu apglabāšanas poligonu "Cinīši", Dmenes pagastā, Augšdaugavas novadā.

Ņemot vērā minēto, Dienests uzskata par iespējamu precizēt PAS "Daugavpils siltumtīkli" Atļauju Nr.DA11IA0003, precizējot 21.tabulā informāciju par SC-3 šķeldas katlu mājas darbības rezultātā radīto kurtuvju pelnu daudzumu gadā (1600 t/gadā), savukārt, atstājot vienlaicīgi uzglabājamo pelnu daudzumu bez izmaiņām (48 t).

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

Operators Iesniegumā ir norādījis, ka ir noslēgti līgumi ar atkritumu apsaimniekotājiem par sadzīves atkritumu (Sabiedrība ar ierobežotu atbildību "ATKRITUMU APSAIMNIEKOŠANAS DIENVIDLATGALES STARPPAŠVALDĪBU ORGANIZĀCIJA") un bīstamo atkritumu (Sabiedrība ar ierobežotu atbildību "BĪSTAMO ATKRITUMU SERVISS") nodošanu.

Atļaujā izvirzīti nosacījumi, ka atkritumu radītājam visi atkritumi ir jānodod atkritumu apsaimniekotājam, kurš ir saņēmis atbilstošu atļauju un finanšu nodrošinājumu. Dienesta ieskatā Atļaujas 22.tabulā informācija, kas minēta Atļaujas 21.tabulā un nosacījumos, atkārtojas, līdz ar to Dienests svīturo 22.tabulu no Atļaujas.

Dienesta 23.01.2023. novērtējums:

Operators aktualizējis informāciju par atkritumu veidošanās, iekļaujot tabulā jaunu atkritumu ar kodu 100119 (Citi gāzu attīrīšanas atkritumi, kuri neatbilst 100118 klasei). Saskaņā ar Atkritumu apsaimniekošanas likumu atkritumu īslaicīga uzglabāšana ir pieļaujama ne ilgāk kā trīs mēnešus kopš to rašanās laika, un pēc īslaicīgas uzglabāšanas tie jānodod uzņēmumiem, kas nodarbojas ar attiecīgo atkritumu savākšanu un pārstrādi un saņēmuši atbilstošu atļauju un finanšu nodrošinājumu. Atbilstošs nosacījums izvirzīts Atļaujas C sadaļā.

D sadaļa. Vides piesārņojums 22

E sadaļa. Monitorings 23

24.Tabula. Monitorings

Kods	Monitoringam pakļautie parametri	Paraugu ņemšanas metode	Analīzes metode un tehnoloģija	Kontroles biežums	Laboratorija, kas veic analīzes
341-1	Pazemes ūdens monitorings	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	1 reizi gadā	Akreditēta laboratorija
341-2	Pazemes ūdens monitorings	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	1 reizi gadā	Akreditēta laboratorija
341-3	Pazemes ūdens monitorings	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	1 reizi gadā	Akreditēta laboratorija
N1	Pastāvīgs troksnis	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Nepieciešamības gadījumā, saskaņā ar MK noteikumiem	Akreditēta laboratorija
N2	Pastāvīgs troksnis	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Nepieciešamības gadījumā, saskaņā ar MK noteikumiem	Akreditēta laboratorija
N3	Pastāvīgs troksnis	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Nepieciešamības gadījumā, saskaņā ar MK noteikumiem	Akreditēta laboratorija
A2	Kaitīgo vielu izmešu atmosfērā instrumentālie mērījumi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Reizi sešos mēnešos	Akreditēta laboratorija

A3	Kaitīgo vielu izmešu atmosfērā instrumentālie mērījumi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Reizi piecos gados	Akreditēta laboratorija
A4	Kaitīgo vielu izmešu atmosfērā instrumentālie mērījumi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Reizi trijos gados	Akreditēta laboratorija
A6	Kaitīgo vielu izmešu atmosfērā instrumentālie mērījumi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	Akreditētas metodes un tehnoloģija, kas nodrošina ka iegūtie dati ir ticami, reprezentatīvi un salīdzināmi	1 reizi gadā	Akreditēta laboratorija

Dienesta 05.12.2024. novērtējums:

24.tabulā nav korekti norādīts pazemes ūdeņu monitoringa biežums. Saskaņā ar Atļaujas 12.punkta 4.apakšpunktā norādīto, pazemes ūdeņu monitorings SC-3 teritorijā jāveic vienu reizi divos gados. Nosacījums Atļaujā paliek nemainīgs.

F sadaļa. Pasākumi, kas veicami, pārtraucot iekārtas vai tās daļas darbību, lai samazinātu ietekmi uz vidi 24

SC-3 darbības pārtraukšanas gadījumā, kaitīgo vielu emisija nenotiks un nebūs negatīvas ietekmes uz apkārtējo vidi.

Pasākumi :

- ☐ uzņēmuma darbības rezultātā radušos sadzīves atkritumus savākt konteineros un nodot utilizācijai uzņēmumam, kuram ir atbilstoša atļauja atkritumu apsaimniekošanai (LR 28.10.2010. likuma „Atkritumu apsaimniekošanas likums” 1.panta 21.p. un 16.panta pirmās daļas 1.p.);
- ☐ uzņēmuma darbības rezultātā radušos bīstamos atkritumus atdalīt no citu veidu atkritumiem, uzglabāt tā, lai neapdraudētu vidi, cilvēku dzīvību un veselību, kā arī personu mantu (LR 28.10.2010. likuma „Atkritumu apsaimniekošanas likums” 1.panta 21.p. un 17.panta pirmā daļa);
- ☐ nesajaukt dažāda veida bīstamos atkritumus, kā arī nesajaukt bīstamos atkritumus ar sadzīves atkritumiem vai ražošanas atkritumiem (LR 28.10.2010. likuma „Atkritumu apsaimniekošanas likums” 19.pants.);
- ☐ ievērot LR MK 19.04.2011. noteikumu Nr.302 „Noteikumi par atkritumu klasifikatoru un īpašības, kas padara atkritumus bīstamus” prasības;
- ☐ ievērot etiķetes izvietojumu uz bīstamiem atkritumiem, saskaņā ar MK 18.02.2021. noteikumu Nr.113 „Atkritumu un to pārvadājumu uzskaites kārtība” prasības;
- ☐ ievērot konteineru marķējumus Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (EK) Nr.1272/2008 (2008.gada 16.decembris) par vielu un maisījumu klasificēšanu, marķēšanu un iepakojumu prasībām (ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (EK) Nr.1272/2008 groza un atceļ Direktīvas 67/548/EEK un 1999/45/EK un groza Regulas (EK) Nr.1907/2006 prasības);
- ☐ sakarā ar neizmantošanas gadījumu izvest no ekspluatācijas tehnoloģiskas iekārtas (saskaņā ar MK noteikumiem un instrukcijām);

□ ievērot LR MK 19.04.2011. noteikumu Nr.301 „Noteikumi par azbesta un azbesta izstrādājumu ražošanas radīto vides piesārņojumu

G sadaļa. Kopsavilkums 1

Pašvaldības akciju sabiedrība „Daugavpils siltumtīkli”

Adrese: 18.novembra ielā 4, Daugavpilī, LV- 5401

Tālruņa numurs: 65407533

Faksa numurs: 65407555

Elektroniskā pasta adrese: dsiltumtikli@apollo.lv

Komersanta vienotais reģistrācijas numurs: 41503002945

Reģistrācijas datums Uzņēmumu reģistrā: 1992.g.15.janvārī.

Reģistrācijas datums Uzņēmumu reģistra komercreģistrā: 2004.g.21.oktobrī.

Nosaukums: Siltumcentrāle Nr.3

Adrese: Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī, LV- 5410,

Tālruņa numurs: 654-22920, faksa numurs : nav

Elektroniskā pasta adrese: larisa.bodendorfa@dsiltumtikli.lv

Kontaktpersonas

Vārds, uzvārds: Larisa Bodendorfa,

Amats: siltumapgādes un apkures sistēmu tehniķe

G sadaļa. Kopsavilkums 2

Darbības veids ir atbilstošs LR 29.03.2001.g. likumam „Par piesārņojumu”: 1.pielikums - Piesārņojošas darbības (iekārtas), kurām nepieciešama A kategorijas atļauja.

(1) ENERĢĒTIKĀ: 1.1. sadedzināšanas iekārtas, kuru nominālā ievadītā siltuma jauda ir 50 megavati un vairāk un uz kurām attiecas normatīvie akti par kārtību, kādā novērš, ierobežo un kontrolē gaisu piesārņojošo vielu emisiju no sadedzināšanas iekārtām

SC-3 atrodas Pašvaldības akciju sabiedrības „Daugavpils siltumtīkli” bilanci. PAS „Daugavpils siltumtīkli”, pamatojoties uz licencēm, veic siltuma ražošanu un realizāciju. Siltumcentrālē ir uzstādīti:

-ūdenssildāmais katls PTVM-50-1 st.Nr.BK-1,58,15 MW;

-ūdenssildāmais katls Unitherm 15000/150 st.Nr.BK-10, ar jaudu 15,00 MW;

-ūdenssildāmais katls Duotherm 400 st. Nr.BK-3 ar jaudu 0,450 MW;

-divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300. Katras iekārtas elektriskā jauda 0,300 MW, siltuma jauda 0,376 MW;

-ūdenssildāmais katls st.Nr.BK-9, ar jaudu 20,00 MW;

-ūdenssildāmais katls st.Nr.ŪK-1, ar jaudu 8,00 MW;

-ūdenssildāmais katls st.Nr.ŪK-2, ar jaudu 8,00 MW;

-ūdenssildāmais katls st.Nr.ŪK-3, ar jaudu 8,00 MW;

-ūdenssildāmais katls st.Nr.ŪK-4, ar jaudu 8,00 MW.

PAS „Daugavpils siltumtīkli” Siltumcentrāle Nr.3 kopējā sadedzināšanas iekārtu jauda 106,352 MW (ievadītā jauda 120,085 MW).

Sakarā ar nepieciešamību pārskatīt atļaujas Nr.DA11IA0003 nosacījumus A kategorijas piesārņojošām darbībām Siltumcentrālē Nr.3, st.

Mendeļejeva 13A, Daugavpilī, LV-5410, kas saistīti ar stacionāro piesārņojuma avotu emisijas limitu precizēta projekta iesniegšanu saskaņā ar LR MK 07.01.2021. noteikumu Nr.17 “Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām” lai no 01.01.2025. atbilstot emisijas robežvērtībām.

G sadaļa. Kopsavilkums 31

3.1. Siltumcentrāļu vajadzībām ūdens tiek ņemts no SIA „Daugavpils ūdens”, to izmanto ražošanas procesā, atgriezeniskās ūdensapgādes un sadzīves vajadzībām. Ikgadējais patēriņš sastāda 100000 tūk.m³.

G sadaļa. Kopsavilkums 32

Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai tiek izmantota dabas gāze un šķeldas.

G sadaļa. Kopsavilkums 33

G sadaļa. Kopsavilkums 34

Piesārņojošās vielas tiek izvadītas SIA „Daugavpils ūdens” pilsētas sadzīves kanalizācijā, kuras saskaņā ar līgumu SIA „Daugavpils ūdens” nedrīkst pārsniegt:

- naftas produktu (230025) piesārņojošo vielu saturs notekūdeņos 5,0 mg/l, 0,05 t/g;
- suspendētās vielas (230026) 350,0 mg/l, 15,75 t/g;
- K₂SP(230004) 600 mg/l, 27,0 t/g;
- slāpekļkopējais(230015) 35,0 mg/l, 1,575 t/g;
- fosfors kopējais(230016) 6,0 mg/l, 0,27 t/g;
- BSP5(230003) 350 mg/l, 15,75 t/g;
- cinks un tā savienojumi, pārrēķinot uz cinku (010010) 0,3 mg/l, 0,014 t/g;
- hroma (VI) savienojumi, pārrēķinot uz hroma trioksīdu (010022) 0,5 mg/l, 0,023 t/g;
- varš un tā savienojumi, pārrēķinot uz varu (010091) 0,5 mg/l, 0,023 t/g;
- niķelis un tā savienojumi, pārrēķinot uz niķeli (010077) 0,1 mg/l, 0,005 t/g;
- kadmiji un tā savienojumi, pārrēķinot uz kadmiju (010023) 0,01 mg/l, 0,005 t/g;
- svins un tā neorganiskie savienojumi, pārrēķinot uz svinu (010082) 0,1 mg/l, 0,005 t/g;

- dzīvsudraba neorganiskie savienojumi, pārrēķinot uz dzīvsudrabu (010019) 0,05 mg/l, 0,002 t/g.

Saskaņā ar Iesniegumam 02.10.2024. pievienoto Word dokumentu “25.1. Turpinājums pielikumsNr.25 2024.g.docx”

Piesārņojošās vielas saturs notekūdeņos, kuras tiek izvadītas SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” kanalizācijā, kuras saskaņā ar līgumu SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” nedrīkst pārsniegt :

- naftas produktu (230025) piesārņojošo vielu saturs notekūdeņos 0,5 mg/l, 0,0076 t/g;
- suspendētās vielas (230026) 10,0 mg/l, 0,152 t/g ;
- KSP(230004) 90 mg/l, 1,368 t/g;
- BSP5(230003) 10 mg/l, 0,152 t/g.

Dabas gāzes sadedzināšanas gadījumā izveidojas sekojošas atmosfēru piesārņojošās vielas:

Dabas gāzes sadedzināšanas gadījumā izveidojas sekojošas atmosfēru piesārņojošās vielas:

Emisiju avots A2 (ūdenssild.katls PTVM-50-1, st.Nr.BK-1, 58,15 MW- dabas gāze):

NOx 1,862 g/sek, 7,245 t/gadā, 92 mg/m³;

CO 1,396 g/sek, 5,434 t/gadā, 69 mg/m³;

SO₂ 0,142 g/sek, 0,551 t/gadā, 7 mg/m³;

Cietas daļiņas PM=PM_{2,5}=PM₁₀ 0,069 g/sek, 0,268 t/gadā, 3,4 mg/m³;

CO₂ 13942,503 t/gadā.

Emisiju avots A3 (ūdenssild.katls Duotherm 400, st.Nr.BK-3, 0,450 MW- dabas gāze):

NOx 0,014 g/sek, 0,133t/gadā, 89,5 mg/m³;

CO 0,007 g/sek, 0,069 t/gadā, 45,5 mg/m³;

CO₂ 263,273 t/gadā.

Emisiju avots A4 (ūdenssild.katls Unitherm 15000/150, st.Nr.BK-10, 15MW- dabas gāze):

NOx 0,486 g/sek, 5,727 t/gadā, 98,4 mg/m³;

CO 0,025 g/sek, 2,910 t/gadā, 5 mg/m³;

CO₂ 10304,530 t/gadā.

Emisiju avots A4 (divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300. Katras iekārtas elektriskā jauda 0,300 MW, siltuma jauda 0,376 MW, st.Nr.KG-1 un KG-2. Abu iekārtu kopējā siltuma jauda 0,752 MW, elektriskā jauda 0,600 MW- dabas gāze). Sadedzināšanas procesa uzlabošanai un emisiju samazināšanai koģenerācijas iekārtai aprīkota ar Oxidation catalyst element. Katalizators Oxidation catalyst element samazina piesārņojošo vielu veidošanu degšanas procesā. Atkarībā no darbības režīma un piesārņojošās vielas, kas izdalās degšanas procesā katalizatora efektivitāte svārstās no 50% līdz 75%. Katalizatora efektivitāte - 63%.

Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas:

NOx 0,044 g/sek, 1,138 t/gadā, 38 mg/m³;
CO 0,019 g/sek, 0,488 t/gadā, 17 mg/m³;
CO₂ 1739,698 t/gadā.

Emisiju avots A6 (ūdenssildāmais katlu Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3, ŪK-4 ar jaudu 8,00 MW katrs, ar kopeju jaudu 32 MW-šķeldas). Dūmgāze pelnu attīrīšanai (PM, PM₁₀ un PM_{2,5}) tiks uzstādīts multiciklons, elektrostatisķafiltrs, un dūmgāze kondensācijas eķnomaizers ar 3 MW siltuma jaudu. Faktiskā attīrīšanas efektivitāte saskaņā mērījumu testēšanas pārskatu rezultāti 99%, K=0,99.

Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas:

NOx 3,534 g/sek, 77,756 t, 250 mg/m³;
CO 8,481 g/sek, 186,614 t, 600 mg/m³;
Cietas daļiņas PM 0,048 g/sek, 1,173 t/gadā, 10 mg/m³;
Cietas daļiņas PM₁₀ 0,048 g/sek, 1,033 t/gadā, 8 mg/m³;
Cietas daļiņas PM_{2,5} 0,040 g/sek, 0,890 t/gadā, 6 mg/m³;
CO₂ 150028 t/gadā.

Emisiju avots A6 (ūdenssildāmais katlu Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3, ŪK-4 ar jaudu 8,00 MW katrs kurtuvju iekurināšanai no aukstā stāvokļa paredzamais dīzeļdegvielas):

NOx 2,533 g/sek, 0,007 t/gadā, 180 mg/m³;
CO 0,634 g/sek, 0,002 t/gadā, 45 mg/m³;
CO₂ 8,131 t/gadā.

Turpinājums - pielikums Nr.25.

Saskaņā ar 02.10.2024. Iesniegumam pievienoto Word dokumentu:

Piesārņojošās vielas saturs notekūdeņos, kuras tiek izvadītas SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” kanalizācijā, kuras saskaņā ar līģumu SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts” nedrīkst pārsniegt :

- naftas produktu (230025) piesārņojošo vielu saturs notekūdeņos 0,5 mg/l, 0,0076 t/g;
- suspendētās vielas (230026) 10,0 mg/l, 0,152 t/g ;
- KSP(230004) 90 mg/l, 1,368 t/g;
- BSP5(230003) 10 mg/l, 0,152 t/g.

Dabas gāzes sadedzināšanas gadījumā izveidojas sekojošas atmosfēru piesārņojošās vielas:

Dabas gāzes sadedzināšanas gadījumā izveidojas sekojošas atmosfēru piesārņojošās vielas:

Emisiju avots A2 (ūdenssild.katls PTVM-50-1, st.Nr.BK-1, 58,15 MW- dabas gāze):

NOx 1,862 g/sek, 7,245 t/gadā, 92 mg/m³;

CO 1,396 g/sek, 5,434 t/gadā, 69 mg/m³;
SO₂ 0,142 g/sek, 0,551 t/gadā, 7 mg/m³;
Cietas daļiņas PM=PM_{2,5}=PM₁₀ 0,069 g/sek, 0,268 t/gadā, 3,4 mg/m³;
CO₂ 13942,503 t/gadā.

Emisiju avots A3 (ūdenssild.katls Duotherm 400, st.Nr.BK-3, 0,450 MW- dabas gāze):
NO_x 0,014 g/sek, 0,133t/gadā, 89,5 mg/m³;
CO 0,007 g/sek, 0,069 t/gadā, 45,5 mg/m³;
CO₂ 263,273 t/gadā.

Emisiju avots A4 (ūdenssild.katls Unitherm 15000/150, st.Nr.BK-10, 15MW- dabas gāze):
NO_x 0,486 g/sek, 5,727 t/gadā, 98,4 mg/m³;
CO 0,025 g/sek, 2,910 t/gadā, 5 mg/m³;
CO₂ 10304,530 t/gadā.

Emisiju avots A4 (divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300. Katras iekārtas elektriskā jauda 0,300 MW, siltuma jauda 0,376 MW, st.Nr.KG-1 un KG-2. Abu iekārtu kopējā siltuma jauda 0,752 MW, elektriskā jauda 0,600 MW- dabas gāze). Sadedzināšanas procesa uzlabošanai un emisiju samazināšanai koģenerācijas iekārtai aprīkota ar Oxidation catalyst element. Katalizators Oxidation catalyst element samazina piesārņojošo vielu veidošanu degšanas procesā. Atkarībā no darbības režīma un piesārņojošas vielas, kas izdalās degšanas procesā katalizatora efektivitāte svārstās no 50% līdz 75%. Katalizatora efektivitāte - 63%.

Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas:
NO_x 0,044 g/sek, 1,138 t/gadā, 38 mg/m³;
CO 0,019 g/sek, 0,488 t/gadā, 17 mg/m³;
CO₂ 1739,698 t/gadā.

Emisiju avots A6 (ūdenssildāmais katlu Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3, ŪK-4 ar jaudu 8,00 MW katrs, ar kopeju jaudu 32 MW- šķeldas). Dūmgāze pelnu attīrīšanai (PM, PM₁₀ un PM_{2,5}) tiks uzstādīts multiciklons, elektrostatiskafiltrs, un dūmgāze kondensācijas eknoaizers ar 3 MW siltuma jaudu. Faktiskā attīrīšanas efektivitāte saskaņā mērījumu testēšanas pārskatu rezultāti 99%, K=0,99.

Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas:
NO_x 3,534 g/sek, 77,756 t, 250 mg/m³;
CO 8,481 g/sek, 186,614 t, 600 mg/m³;
Cietas daļiņas PM 0,048 g/sek, 1,173 t/gadā, 10 mg/m³;
Cietas daļiņas PM₁₀ 0,048 g/sek, 1,033 t/gadā, 8 mg/m³;
Cietas daļiņas PM_{2,5} 0,040 g/sek, 0,890 t/gadā, 6 mg/m³;
CO₂ 150028 t/gadā.

Emisiju avots A6 (ūdenssildāmais katlu Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3, ŪK-4 ar jaudu 8,00 MW katrs kurtuvju iekurināšanai no aukstā stāvokļa paredzamais dīzeļdegvielas):
NOx 2,533 g/sek, 0,007 t/gadā, 180 mg/m³;
CO 0,634 g/sek, 0,002 t/gadā, 45 mg/m³;
CO₂ 8,131 t/gadā.

G sadaļa. Kopsavilkums 35

3.5 Siltumcentrālē saimniecības darbības rezultātā izveidojas nebīstami atkritumi: nešķiroti sadzīves atkritumi (atkritumu klase 200301) apjomā 40 t/gadā.

Saskaņā ar līgumu SIA "AADCO" nešķirotos sadzīves atkritumus no siltumcentrāles teritorijas izved uz izgāztuvi ar autotransportu regulāri. Notekūdeni attīrīšanas iekārtu (atkritumu klase 190801) tiek izņemts no filtra un pārlikts polietilēna maisos piemēram 0,050 t – 2,000 t gadā, un saskaņā ar SIA "AADCO" noslēgto līgumu tiek izvests no SC-3 teritorijas.

Siltumenerģijas ražošanas rezultātā - kurtuvju pelni (atkritumu klase 100101) - 400 t/gadā, teritorijā atrodas četri konteineri. Saskaņā ar līgumu SIA "AADCO" kurtuvju pelni no siltumcentrāles teritorijas izved uz izgāztuvi ar autotransportu regulāri. Siltumizolācijas remonta rezultātā izveidojas bīstami atkritumi: azbestu saturoši atkritumi (atkritumu klase 170601) apjomā 7,000 t/gadā. Absorbenti, filtru materiāli (tai skaitā citur neminēti eļļu filtri), slaucīšanas materiāls un aizsargtērpi, kuri ir piesārņoti ar bīstamām vielām (atkritumu klase 150202) - 0,300 t/gadā, glabāsies uzņēmuma teritorijā speciālajā konteinerā.

Svina akumulatori (atkritumu klase 160601) galvenais avots – no apgaismojuma, iekārtu un datortehnikas elektriskā sprieguma kritumiem, apjomā 0,400 t/gadā. Līdz utilizācijai (līdz vienam gadam) svina akumulatori glabājas uzņēmuma SC-1 teritorijā speciālā telpā uz betona grīdas. Luminiscences spuldzes (atkritumu klase 200121) galvenais avots – apgaismojums, apjomā 0,1 t/gadā. Luminiscences spuldzes līdz utilizācijai (līdz vienam gadam) glabājas uzņēmuma SC-1 teritorijā speciālā telpā.

Atkritumus izved „Bīstamo atkritumu serviss” uz izgāztuvi no siltumcentrāles teritorijas ar autotransportu.

G sadaļa. Kopsavilkums 36

2022.g.09.-10.decembrī SIA “R&S TET” SC-3 teritorijā veica vides trokšņa mērījumus (ņemot vērā visus trokšņa avotus uzņēmuma teritorijā) – sk.pielikums Nr.22.3.

Trokšņa mērījumu rezultātā pie PAS “Daugavpils siltumtīkli” siltumcentrāles Nr.3 teritorijas ir konstatēts, ka visas diennakts darbības laikā netiek pārsniegti vides trokšņa robežlielumi pēc LR MK noteikumi Nr.16 no 07.01.14.g. (Pielikums 2, p.1.2.). Ņemot vērā ka teritorija pēc Daugavpils pilsētas teritorijas funkcionālā zonējuma atrodas rūpnieciskās apbūves teritorijā, tika veikti vides trokšņa mērījumi pie tuvākā jutīgā uztvērēja- daudzstāvu dzīvojamās mājas Višķu iela 32, Daugavpils pieguļošajā teritorijā. Ņemot vērā ka daudzstāvu dzīvojamā māja atrodas tiešā autoceļa tuvumā, kā arī nav iespējams veikt paliekošā trokšņa mērījumus, tika veikti aprēķini saskaņā ar LVS ISO 9613-2:2004 L ”Akustika. Skaņas vājinājums, tai izplatoties ārējā vidē. 2.daļa: Vispārējā aprēķinu metode” (p.7.Vājinājuma parametru aprēķināšana) kā rezultātā ir secināms, ka trokšņa avota iedarbība uz tuvāko jutīgo uztvērēju nevar radīt trokšņa līmeņa izmaiņas, tā lai tiktu pārsniegtas MK noteikumus (LR

MK noteikumi Nr.16 no 07.01.14.g. (Pielikums 2, p.1.2.)) pieļaujamās robežvērtības (skat.20.tabulu). Dominējošo vides troksni pie dzīvojamās mājas veido aktīva autotransporta kustība pa Višķu ielu.

G sadaļa. Kopsavilkums 4

4. Siltumcentrālē ir civilās aizsardzības apziņošanas un sakaru shēma. Siltumcentrāles maiņas dežūrējošais inženieris avārijas gadījumā ziņo PAS „Daugavpils Siltumtīkli” dispečeru dienestam, kas savukārt ziņo uzņēmuma vadībai un Valsts dienestiem. Siltumcentrālē ir avāriju likvidācijas un ugunsdrošības instrukcijas un civilās aizsardzības rīcības plāns, rīcības plāns plūdu un dabas katastrofas gadījumā, rīcības plāns bīstamās vielas noplūdes gadījumā, rīcības plāns ugunsgrēka gadījumā.

Siltumcentrālē, atbilstoši ugunsdrošības noteikumiem ir sekojošie ugunsdzēsības līdzekļi:

- SC teritorijā – ugunsdzēsības ūdens tīkls ar uzstādītiem uz tā ugunsdzēsības hidrantiem;
- SC iekšējais ūdensvads ar speciāliem skapjiem, kuros uzstādīti krāni ar ugunsdzēsēju slūtenēm ar stobriem;
- ugunsdzēsības drošības posteņi koka kastes smilšu uzglabāšanai;
- ugunsdzēsības aparāti: pulvera PA - 27 gab., kuri ir izvietoti saskaņā ar UGD noteikumu prasībām attiecībā uz ražošanas un dienesta telpu SC.

G sadaļa. Kopsavilkums 5

Nākotnē plānotie ražošanas pasākumi - pielikums Nr.24.

Saskaņā ar Iesniegumam 08.07.2022. pievienoto pielikumu “24._Nakotneplanotierazosanaspasakumi.docx”.

Nākotnē plānotie ražošanas pasākumi:

- degšanas procesa optimizācija katlu kurtuvēs uz moderno ierīču un iekārtu bāzes ieviešanu - periodiski;
- bīstamo iekārtu (tvaika un ūdens sildīšanas katli) kapitālais remonts – periodiski, saskaņā ar LR normatīviem;
- katlu gāzēju un dūmeņu apsekošana, pašreizējais remonts un attīrīšana no sadegšanas produktiem – nosēdumiem - periodiski;
- tiek veikts piesārņojošo vielu monitorings (atbilstoši LR MK 07.01.2021. noteikumu Nr.17 “Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām” piesārņojošo vielu emisijas limitu ievērošanas kontroli mērījumu ceļā oglekļa oksīda, slāpekļa dioksīda, cieto daļiņu, sēra dioksīda emisijām.
- kā parāda emisiju mērījumu rezultāti CO, NO_x, SO₂, cieto daļiņas emisija dūmgāzēs nepārsniedz robežvērtības, kuras noteiktas LR MK 07.01.2021. noteikumu Nr.17 “Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām”;
- piesārņojošo vielu izkliedes aprēķinu analīze parāda, ka SC-3 piesārņojošo vielu emisiju avots nerada gaisā piesārņojuma koncentrācijas, kuras pārsniedz gaisa kvalitātes normatīvus, kas noteikti MK 03.11.2009. noteikumos Nr.1290 „Noteikumi par gaisa kvalitāti”;
- gruntsūdens monitorings SC-3 teritorijā, veikts saskaņā ar LR MK 12.06.2012. noteikumu Nr. 409 “Noteikumi par vides aizsardzības prasībām degvielas uzpildes stacijām, naftas bāzēm un pārvietojamajām cisternām” prasībām;
- reizi gadā veikt ķīmisko vielu un maisījumu inventarizāciju, atjaunot 22.12.2015. noteikumu Nr.795 “Ķīmisko vielu un maisījumu uzskaites kārtība un datubāze” 2. punktā minēto informāciju, kā arī nodrošināt šīs informācijas pilnīgumu un precizitāti.

- siltumizolācijā un blīvējumos izmantojamo azbestu saturošo materiālu nomaina uz bez kaitīgiem materiāliem - periodiski;
- uzņēmuma darbības rezultātā radušos sadzīves atkritumus savākt konteineros un nodot utilizācijai uzņēmumam, kuram ir atbilstoša atļauja atkritumu apsaimniekošanai (LR 28.10.2010. likuma „Atkritumu apsaimniekošanas likums” 1.panta 21.p. un 16.panta pirmās daļas 1.p.);
- uzņēmuma darbības rezultātā radušos bīstamos atkritumus atdalīt no citu veidu atkritumiem, uzglabāt tā, lai neapdraudētu vidi, cilvēku dzīvību un veselību, kā arī personu mantu (LR 28.10.2010. likuma „Atkritumu apsaimniekošanas likums” 1.panta 21.p. un 17.panta pirmā daļa);
- nesajaukt dažāda veida bīstamos atkritumus, kā arī nesajaukt bīstamos atkritumus ar sadzīves atkritumiem vai ražošanas atkritumiem (LR 28.10.2010. likuma „Atkritumu apsaimniekošanas likums” 19.pants.);
- ievērot LR MK 19.04.2011. noteikumu Nr.302 „Noteikumi par atkritumu klasifikatoru un īpašības, kas padara atkritumus bīstamus” prasības.

2.pielikums

Sarakste ar PAS “Daugavpils siltumtīkli” un citām iestādēm sakarā ar A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas pārskatīšanu: norādes par datumiem, tai skaitā iesniegumu un to precizējumu vai papildinājumu iesniegšanas datumu

Saņemšanas/ nosūtīšanas datums	Vēstules vai iesnieguma Nr.	Ziņas par vēstulē vai iesniegumā sniegto informāciju
19.07.2024.	PAS “Daugavpils siltumtīkli” (IS TULPE AB#ID 428000) Siltumcentrāle Nr.3 (SC-3)	Iesniegts iesniegums A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas Nr.DA11IA0003 pārskatīšanai
02.08.2024	Dienests	Pieprasīta papildu informācija iesniegumam AB#ID 428000
28.08.2024.	PAS “Daugavpils siltumtīkli”	Iesniegts precizēts iesniegums AB#ID 428000
12.09.2024	Dienests	Iesniegumam A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas pārskatīšanai sistēmā nomainīts statuss “Gaida papildinformāciju (pieņemts)”
12.09.2024	Dienesta vēstule 14.3/AP/9544/2024	Nosūtīta vēstule Veselības inspekcijai un Daugavpils pašvaldības centrālajai pārvaldei priekšlikumu sniegšanai SC-3 Atļaujas Nr.DA11IA0003 pārskatīšanai
02.10.2024.	PAS “Daugavpils siltumtīkli”	Iesniegts precizēts iesniegums AB#ID 428000
02.10.2024.	Veselības inspekcijas vēstule 2.4.7.-25./944	Par iesniegumu A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas pārskatīšanai
05.12.2024.	PAS “Daugavpils siltumtīkli”	SC-3 A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas Nr.DA11IA0003 pārskatīšana



Veselības inspekcija

Klijānu iela 7, Rīga, LV-1012, faktiskā adrese: Lielā Dārza iela 60/62, 4. korpus, Daugavpils, LV-5417
tālrunis: 65424547, e-pasts: latgale@vi.gov.lv, www.vi.gov.lv

Daugavpilī

02.10.2024	Nr.	2.4.7.-25./944
Uz 12.09.2024.	Nr.	14.3/AP/9544/2024

Valsts vides dienesta
Atļauju pārvaldei
e-adresē

Par iesniegumu A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas pārskatīšanai

Veselības inspekcija (turpmāk – Inspekcija) savas kompetences ietvaros izskatīja Pašvaldības akciju sabiedrības (turpmāk - PAS) “Daugavpils siltumtīkli” iesniegumu A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas Nr.DA11IA0003 pārskatīšanai (turpmāk – Iesniegums) sakarā ar precizējumiem Siltumcentrāles Nr.3 stacionāro piesārņojumu avotu emisiju limitu projektā, lai nodrošinātu gaisu piesārņojošo vielu emisiju atbilstību Ministru kabineta 2024. gada 7. janvāra noteikumos Nr.17 “Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām” noteiktajām robežvērtībām. Iesniegums reģistrēts Inspekcijas dokumentu vadības sistēmā 2024. gada 12. septembrī Nr. 27114.

PAS „Daugavpils siltumtīkli” Siltumcentrāle Nr.3 (turpmāk – Siltumcentrāle Nr.3) atrodas Mendeļejeva ielā 13a, Daugavpilī, rūpniecības objektu apbūves teritorijā, teritorijas platība ir 3,67 ha, teritorija robežojas ar SIA „Attīstība”, garāžu kooperatīvu „Lada” un SIA „Būvgarants”, 325 m attālumā atrodas Daugavpils 1.rodvidusskola, 700 m attālumā Daugavpils 38.rodvidusskola un 730 m attālumā atrodas Daugavpils 26.pirmsskolas izglītības iestāde.

Siltumcentrāle Nr.3 veic darbību diennakts režīmā, 7 dienas nedēļā. Pašlaik nodarbināti 46 darbinieki.

Siltumcentrāles Nr.3 piesārņojošās darbības veids - sadedzināšanas iekārtas, kuru nominālā ievadītā siltuma jauda ir 50 megavati un vairāk un uz kurām attiecas normatīvie akti par kārtību, kādā novērš, ierobežo un kontrolē gaisu piesārņojošo vielu emisiju no sadedzināšanas iekārtām.

Siltumcentrāle Nr.3 veic siltuma ražošanu un realizāciju, kā kurināmo izmanto dabas gāzi un šķeldu, tās teritorijā atrodas sadedzināšanas iekārtas, iekārtas bīstamo atkritumu uzglabāšanai ilgāk par vienu gadu un iekārtas sāls un sāls maisījumu uzglabāšanai (20 t/gadā).

Siltumcentrāle Nr.3 ir uzstādīti: ūdenssildāmais katls PTVM-50-1 Nr. BK-1, 1962.g., 58,15 MW; ūdenssildāmais katls Unitherm 15000/150 Nr. BK-10, 2015. g., 15,00 MW; ūdenssildāmais katls DuoTherm 400 Nr.BK-3, 2016.g., 0,450 MW; divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300, 2018.g., abu iekārtu kopējā siltuma jauda 0,752 MW, elektriskā jauda 0,600 MW; ūdenssildāmais katls st.Nr.BK-9, 2021.g., 20,00 MW; ūdenssildāmais katls Nr. ŪK-1, 2021.g., 8,00 MW; ūdenssildāmais katls Nr. ŪK-2, 2021.g. 8,00 MW; ūdenssildāmais katls Nr. ŪK-3, 2021.g. 8,00 MW; ūdenssildāmais katls Nr. ŪK-4, 2021.g. 8,00 MW. Siltumcentrāle Nr.3 kopējā sadedzināšanas iekārtu jauda 106.352 MW (ievadītā jauda 120.085 MW).

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU, KAS SATUR LAIKA ZĪMOGU

F001-v2

Siltumcentrāles Nr.3 vajadzībām ūdens tiek nodrošināts no SIA „Daugavpils ūdens” ūdensapgādes tīkliem, to izmanto ražošanas procesā, atgriezeniskās ūdensapgādes un sadzīves vajadzībām, ikgadējais patēriņš sastāda 100000 m³/gadā.

Siltumcentrāles Nr.3 sadzīves notekūdeņi (10000 m³/gadā) tiek novadīti SIA „Daugavpils ūdens” pilsētas sadzīves kanalizācijas tīklā, savukārt ražošanas notekūdeņi (46500 m³/gadā) un citiem mērķiem (35000 m³/gadā) no Siltumcentrāles Nr.3 teritorijas tiek novadīti SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināta” nosacīti tīro notekūdeņu akās.

Piesārņojošo vielu emisija gaisā rodas no emisijas avotiem: A2 – ūdenssildāmais katls PTVM-50-1, A3 – ūdenssildāmais katls DuoTherm 400, A4 – ūdenssildāmais katls Unitherm 15000/150, A4 - divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300. Koksnes biomasas sadedzināšanas gadījumā izveidojas sekojošas atmosfēru piesārņojošas vielas emisiju avots A6 (četri ūdenssildāmie katli ar katra katla nominālo jaudu 8 MW, ar kopeju jaudu 32 MW), katram katlam paredzēts uzstādīt multiciklonu (PM10 un PM2,5 attīrīšanas efektivitāte ir 50 % - 95 %), elektrostatisķafiltru (PM10 un PM2,5 attīrīšanas efektivitāte ir 40 % - 99,5 %) un dūmgāzu kondensācijas ekonomāizeru ar 3 MW siltuma jaudu. Aprēķinātā attīrīšanas efektivitāte ne mazāk kā 94,3 %. Sadedzināšanas procesa uzlabošanai un emisiju samazināšanai koģenerācijas iekārtas aprīkotas ar katalizatoru Oxidation catalyst element, kas samazina piesārņojošo vielu veidošanos degšanas procesā. Siltumcentrāles Nr.3 sadedzināšanas iekārtu darbības rezultātā no emisijas avotiem atmosfērā tiek emitētas piesārņojošas vielas: cietās izkļiedētās daļiņas PM10, cietās izkļiedētās daļiņas PM2,5, CO, CO2, SO2 un NOX. Sakarā ar nepieciešamību pārskatīt atļaujas Nr.DA11IA0003 nosacījumus A kategorijas piesārņojošām darbībām Siltumcentrālē Nr.3, kas saistīts ar precizētā stacionāro piesārņojuma avotu emisijas limitu projekta iesniegšanu, ekspluatējot katlu Unitherm 15000/150 (emisijas avots - A4), ogleķļa oksīda emisija atbilst robeķvērtībai 100 mg/m³. Piesārņojuma koncentrāķija nepārsnieķs gaisa kvalitātes normatīvu.

Siltumcentrāles Nr.3 darbības rezultātā rodas gan nešķiroti sadzīves atķritumi, gan bīstamie atķritumi. Atķritumi tiek apsaimnieķoti atbilstoši likumdošanas prasībām un uzķlabāti speciāli tiem paredzētās vietās, tādā veidā neradot negatīvu ietekmi uz vidi.

2022. gada 9.-10. decembrī SIA “R&S TET” Siltumcentrāles Nr.3 teritorijā veica vides troķķņa mērķjumus. Troķķņa mērķjumu rezultātā tika konstatēts, ka visas diennakts darbības laikā netiek pārsnieķti vides troķķņa robeķķielumi atbilstoši Ministru kabineta 2014. gada 7. janvāra noteikumu Nr.16 „Troķķņa novērtēšanas un pārvaldības ķārtība” (turpmāk – Noteikumi Nr. 16) 2. pielikuma prasībām.

Pamatoķoties uz Iesnieķumā minēto informāķiju un aplieķināķumu par tās patiesumu un precīzumu, Inspeķķija neieķbilst A kategorijas piesārņojošās darbības atļauķas pārskatīšanai, ievēroķot šādus nosacīķjumus:

1) nodroķināt visus nepiecieķšamos pasāķumus, lai novērstu iekārtas darbības rezultātā iespēķjamo ietekmi uz vidi un dzīvoķjamo teritoriju, tai skaitā gaisa, augsnes, virszemes un pazemes ūdeņu piesārņojumu, ķā arī troķķsni un riska faktoros, kas rada tieķu apdraudēķumu cilvēķu veselībai;

2) ievērot Noteikumu Nr. 16 prasības un nodroķināt apkārtēķo apdzīvoto teritoriju troķķņa līmeņu rādītāķu atbilstību 2. pielikumā noteiktiem troķķņa robeķķielumiem.

Sabiedrības veselības departamenta
Latķales kontroles nodaļas vadītāķa p. i.

ķanete ķaudina

Madara Vīngre, 65424547,
madara.vingre@vi.gov.lv

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROķU ELEKTRONISKO PARAKSTU, KAS SATUR LAIKA ZĪMOķU

F001-v2

4.pielikums

Pašvaldības akciju sabiedrības „Daugavpils siltumtīkli”, siltumcentrāles Nr.3, Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī, ieviesto LPTP atbilstība Eiropas Komisijas īstenošanas lēmumam (ES) 2021/2326 ar ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2010/75/ES pieņem secinājumus par labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem (LPTP) attiecībā uz sadedzināšanas stacijām.

LPTP Nr.	Apraksts	LPTP ieteikums	Siltumcentrālē veiktais pasākums	Atbilstība
1. <u>Vispārīgie LPTP secinājumi</u>				
1.1. Vidiskās pārvaldības sistēmas				
1.LPTP	LPTP, kā uzlabot vispārējos vidiskos rādītājus, ir ieviest un konsekventi īstenot tādu vidiskās pārvaldības sistēmu (EMS), kas ietver visus šos aspektus.			
		i) vadības, tostarp augstākā līmeņa vadītāju, atbalsts;	PAS “Daugavpils siltumtīkli” ir izstrādāta kvalitātes un vides politika. Ar to var iepazīties akciju sabiedrības interneta vietnē http://www.dsiltumtikli.lv . Mērķi vides jomā ir iekļauti PAS “Daugavpils siltumtīkli” vidēja termiņa darbības stratēģijā periodam no 2021.-2025.gadam un energopārvaldības politika http://www.dsiltumtikli.lv . Ieviesta vides pārvaldības sistēma atbilstoši standarta LVS ISO 50001 <u>Energo pārvaldības sistēma ISO 50001</u> . Katras valsts un starptautiskā likumdošana nosaka prasības uzņēmumiem organizatorisko pasākumu veikšanai ar mērķi kontrolēt un samazināt saimnieciskās darbības rezultātā patērēto enerģijas daudzumu.	Atbilst
		ii) vadības noteikta vidiskā politika, kas paredz pastāvīgi uzlabot iekārtas vidiskos rādītājus;		
		iii) nepieciešamo procedūru, mērķu un mērķrādītāju plānošana un noteikšana apvienojumā ar finanšu plānošanu un ieguldījumiem;		
		iv) tādu procedūru īstenošana, kurās īpaša uzmanība pievērsta šādiem aspektiem: a) struktūra un atbildības sadalījums; b) darbā pieņemšana, apmācība, izpratnes un kompetences palielināšana; c) saziņa; d) darbinieku iesaistīšana; e) dokumentācija; f) efektīva procesa kontrole; g) plānotas regulāras tehniskās apkopes programmas; h) gatavība ārkārtas situācijām un reaģēšana uz tām; i) garantēta vides jomas tiesību aktu prasību ievērošana;		

		v) darbības rezultātu pārbaude un koriģējoši pasākumi, kuros īpaša uzmanība pievērsta šādiem aspektiem: a) monitorings un mērījumi (sk. arī JRC atsaucēs ziņojumu “No RED iekārtām gaisā un ūdenī emitēto vielu monitorings” – ROM); b) koriģējoši un profilaktiski pasākumi; c) uzskaitvedība; d) neatkarīgas (ja praktiski iespējams) iekšējās un ārējās revīzijas, lai konstatētu, vai EMS atbilst plānam un vai tā ir pienācīgi ieviesta un tiek ievērota;	ISO 50001 vides pārvaldības sistēma ne tikai atļauj kontrolēt enerģijas patēriņu, bet arī novērtēt EPS (elektroenerģijas sistēmu galveno iekārtu efektivitāte) sistēmas efektivitāti, sekmēt tās attīstību un pilnveidošanu.	
		vi) EMS un tās pastāvīgas piemēroftības, atbilstības un efektivitātes pārbaudīšana, kuru veic augstākā līmeņa vadītāji;	Sertificēta sistēma, LVS ISO. Ieguvumi, ieviešot vides pārvaldības sistēmu ISO 50001: uzņēmums ar darbiem pierāda savu apņemšanos taupīt energoresursus; uzņēmums saņem EPS ieviešanas apliecināšanu dokumentu; uzņēmums palielina konkurētspēju vietējā tirgū; samazinās uzņēmuma izmaksas saistībā ar enerģijas patēriņu.	
		vii) sekošana mazāk piesārņojošu tehnoloģiju izstrādei;		
		viii) jaunas stacijas projektēšanas posmā un visa tās darbības laikā – tās vidiskās ietekmes izvērtēšana, ko radīs eventuāla iekārtas izņemšana no ekspluatācijas (dezekspuatēšana), arī:	Esoša stacija	Neattiecas
		a) izvairīšanās no pazemes struktūru izveidošanas; b) demontāžu atvieglojošu elementu iestrādāšana; c) viegli dekontaminējama virsmas pārklājumu izvēle; d) tādas aprīkojuma konfigurācijas izvēle, kas samazina ķīmikāliju aiztures risku un atvieglo drenāžu vai tīrīšanu; e) tādu elastīgu, noslēgtu aprīkojuma elementu izveidošana, kas rada iespēju staciju slēgt pakāpeniski, pa daļām; f) maksimāla bionoārdāmu un reciklējamu materiālu izmantošana;		

		ix) regulāra nozares procesu salīdzinošā novērtēšana. Konkrēti šajā nozarē ir svarīgi apsvērt arī šādus EMS elementus, kas vajadzības gadījumā aprakstīti attiecīgajā LPTP:	Ieviesta vides pārvaldības sistēma atbilstoši standarta LVS ISO 50001 <u>Energo pārvaldības sistēma ISO 50001</u> . Katras valsts un starptautiskā likumdošana nosaka prasības uzņēmumiem organizatorisko pasākumu veikšanai ar mērķi kontrolēt un samazināt saimnieciskās darbības rezultātā patērēto enerģijas daudzumu. ISO 50001 vides pārvaldības sistēma ne tikai atļauj kontrolēt enerģijas patēriņu, bet arī novērtēt EPS (elektroenerģijas sistēmu galveno iekārtu efektivitāte) sistēmas efektivitāti, sekmēt tās attīstību un pilnveidošanu.	Atbilst
		x) kvalitātes nodrošināšanas / kvalitātes kontroles programmas, ar kurām nodrošinātu, ka tiek pilnīgi noteikti un kontrolēti visu kurināmo raksturlielumi (sk. 9. LPTP);	Ražošanas daļas tehnikis ik dienu saņem datus un analizē siltumcentrāles darbības parametrus izmantojot kurināmā kvalitātes rādītājus un saražotās enerģijas daudzumu (sk. 9. LPTP)	Atbilst
		xi) pārvaldības plāns, ar kuru samazinātu emisijas gaisā un/vai ūdenī ārpusnormālos ekspluatācijas apstākļos, arī palaišanas un apturēšanas periodos (sk. 10. LPTP un 11. LPTP);	Katlu ekspluatācija notiek atbilstoši izstrādātām režīma kartēm un ekspluatācijas instrukcijām.	Atbilst
		xii) atkritumu apsaimniekošanas plāns, ar kuru nodrošinātu, ka tiek ierobežota atkritumu rašanās, tie tiek sagatavoti atkalizmantošanai, reciklēti vai no tiem kā citādi tiek atgūti resursi, arī ar 16. LPTP aprakstītajiem paņēmieniem;	Sadzīves atkritumi tiek nodoti atkritumu apsaimniekotājam. Bīstamie atkritumi tiek nodoti apsaimniekotājam, kuram izsniegta attiecīgas kategorijas atļauja. Katlos tiek sadedzināta dabas gāze. Degšanas procesā nerodas atkritumi, kurus var reciklēt vai citādi atkārtoti izmantot. Biokurināmā katlā tiek sadedzināta koksnes	Atbilst

			šķelda. Degšanas rezultātā rodas pelni. Koksnes pelni atkritumu apsaimniekotājam, kuram izsniegta attiecīgas kategorijas atļauja.	
		xiii) sistemātiska metode, kā apzināt nekontrolētas un/vai neplānotas emisijas vidē un tās novērst, it sevišķi:	Ir izveidoti monitoringa trīs urbumi gruntsūdeņu piesārņojuma ar naftas produktiem kontrolei. Regulāri tiek veikts gruntsūdeņu piesārņojuma monitorings .	Atbilst
		a) emisijas augsnē un pazemes ūdeņos no manipulācijām ar kurināmajiem, piedevām, blakusproduktiem un atkritumiem, kā arī to glabāšanas;		
		b) emisijas, kas saistītas ar kurināmā pašuzkaršanu un/vai pašaizdegšanos glabāšanas un manipulāciju laikā;		
		xiv) putekļu pārvaldības plāns, ar kuru novērstu vai, ja tas nav iespējams, samazinātu difūzās emisijas no kurināmo, atlikumu un piedevu iekraušanas, izkraušanas, glabāšanas un/vai manipulācijām ar tiem;	Biokurināmā katlu mājā kā kurināmo izmanto koksnes šķeldu. Lai samazinātu difūzās emisijas no darbībām ar kurināmo , šķeldas noliktava un katlu māja izbūvēta kā vienots komplekss. Šķelda tiek piegādāta ar mitruma saturu 35 -55%, kas samazina iespēju veidoties šķeldas putekļiem.	Atbilst
		xv) trokšņu pārvaldības plāns, ja ir paredzams, ka troksnis apgrūtinās sensitīvus objektus vai tā jau notiek, arī: a) protokols trokšņa monitorēšanai uz stacijas robežas; b) trokšņa mazināšanas programma; c) protokols reaģēšanai uz trokšņa incidentiem ar pienācīgām darbībām un laika grafikiem; d) pārskats par agrākiem trokšņa incidentiem, novēršanas pasākumiem un to, kā ar informāciju par trokšņa incidentiem iepazīstinātas iesaistītās personas;	22.12.2022. SIA “R&S TET” veica vides trokšņa mērījumus, ņemot vērā visus trokšņa avotus uzņēmuma teritorijā saskaņā ar MK 01.07.2014. noteikumu Nr.16 “Novērtēšanas un trokšņa pārvaldības kārtība” 2.pielikuma prasībām. Vides trokšņa robežlielumi netiek pārsniegti. Sūdzības par trokšņa incidentiem nav saņemtas.	Atbilst
		xvi) attiecībā uz smakojošu vielu sadedzināšanu, gazifikāciju vai līdzincinerāciju – smaku pārvaldības plāns, kurā ietilpst:	Ir izstrādāts civilās aizsardzības plāns atbilstoši normatīvo aktu prasībām. Smaku incidenti nav reģistrēti un sūdzības par	Atbilst

		a) smaku monitoringa protokols; b) vajadzības gadījumā – smaku novēršanas programma smaku emisiju konstatēšanai un novēršanai vai mazināšanai; c) smaku incidentu reģistrēšanas protokols un attiecīgās darbības un laika grafiki; d) pārskats par agrākiem smaku incidentiem, novēršanas pasākumiem un ar smaku incidentu saistīto zināšanu izplatīšanu iesaistītajām personām.	smakām no iedzīvotājiem nav saņemtas.	
1.2.	<u>Monitorings</u>			
2. LPTP.	LPTP ir noskaidrot gazifikācijas, IGKC un/vai sadedzināšanas bloku neto elektrisko lietderības koeficientu un/vai neto kopējo kurināmā izmantojuma lietderības koeficientu, un/vai neto mehānisko lietderības koeficientu, izdarot veiktspējas testu pilnas slodzes apstākļos (1) saskaņā ar EN standartiem pēc bloka nodošanas ekspluatācijā un pēc katras pārveides, kas varētu būtiski ietekmēt bloka neto elektrisko lietderības koeficientu un/vai neto kopējo kurināmā izmantojuma lietderības koeficientu, un/vai neto mehānisko lietderības koeficientu. Ja EN standarti nav pieejami, LPTP ir izmantot ISO, valsts vai citus starptautiskos standartus, kas nodrošina, ka iegūtajiem datiem ir līdzvērtīga zinātniskā kvalitāte.			
			Siltumcentrālē katli tiek darbināti atbilstoši izstrādātām režīma kartēm. Pastāvīgi tiek uzskaitīts izlietotais kurināmais un saražotā enerģija. Dati tiek nodoti Ražošanas daļai, kur aprēķina ikdienas katlu darbības tehniskos rādītājus. Periodiski tiek veikti mērījumi, lai noteiktu atbilstību katlu režīmu kartēs norādītajiem lietderības koeficientiem.	Atbilst
3. LPTP.	LPTP ir monitorēt galvenos procesa parametrus, kas relevanti attiecībā uz emisijām gaisā un ūdenī, tostarp šeit norādītos parametrus.			
		Dūmgāzes: Caurplūdums – nepārtraukta vai periodiska noteikšana.	Periodiska noteikšana saskaņā ar piesārņojošās darbības atļaujas nosacījumiem	Atbilst
		Skābekļa saturs, temperatūra un spiediens – nepārtraukta vai periodiska noteikšana.	Tiek nodrošināti nepārtraukti instrumentālie mērījumi	Atbilst
		Dūmgāzu kondensāta notekūdeņi: Caurplūdums, pH un temperatūra – nepārtraukta mērīšana	PAS “Daugavpils siltumtīkli” dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura	Atbilst

		<u>Dienesta 05.12.2024. novērtējums:</u> <i>Atbilstoši Eiropas Komisijas īstenošanas lēmumam (ES) 2021/2326 šis dūmgāzu parametrs izteikts šādā redakcija:</i> - <i>ūdens tvaika satura periodiskā vai nepārtrauktā mērīšana.</i> Mērāmā parametra “Dūmgāzu kondensāta notekūdeņi: Caurplūdums, pH un temperatūra – nepārtraukta mērīšana” redakcija ir nekorekta.	instrumentālos mērījumu veikšanai piesaista ārpakalpojuma veicējus gan periodisko mērījumu veikšanai, gan, nepieciešamības gadījumā, ja rodas pamatotas aizdomas par iekārtu nekorektu darbību, ārpuskārtas mērījumu veikšanai. 15.12.2023. SIA “R&S TET” veica dūmgāzu daudzuma un ūdens tvaika satura periodisko instrumentālos mērījumu (gāzu mitruma saturs, g/m³; mitrās gāzes plūsma (normālos apstākļos), nm³/s un sausās gāzes plūsma (normālos apstākļos), nm³/s. <u>Dienesta 05.12.2024. novērtējums:</u> <i>Operatora sniegtais vērtējums šī parametra “ūdens tvaika saturs”, kas attiecināms uz lielās jaudas sadedzināšanas iekārtu, atbilstību LPTP ir korekts – atbilst LPTP, jo tiek veikti periodiskie ūdens tvaika satura mērījumi dūmgāzēs.</i>	
		Dūmgāzu attīrīšanas notekūdeņi: caurplūdums, pH un temperatūra	Tiek veikta dūmgāzu kondensāta neitralizācija ar nepārtrauktiem pH mērījumiem. <u>Dienesta 05.12.2024. novērtējums:</u> <i>Šis LPTP paņēmieni nav attiecināms uz SC-3 lielās jaudas sadedzināšanas iekārtas darbību.</i>	Atbilst Nav attiecināms.
4. LPTP.	LPTP ir monitorēt emisijas gaisā vismaz tālāk norādītajā biežumā un saskaņā ar EN standartiem. Ja EN standarti nav pieejami, LPTP ir izmantot ISO, valsts vai citus starptautiskos standartus, kas nodrošina, ka iegūtajiem datiem ir līdzvērtīga zinātniskā kvalitāte.			
		Kurināmā sadedzināšana iekārtās ar kopējo nominālo ievadīto siltumjaudu 50 MW un vairāk, ja tas notiek	Emisijas avotam A2 veikt reizi sešos mēnešos piesārņojošo vielu emisijas limitu ievērošanas	Atbilst atļaujas

		sadedzināšanas stacijās ar kopējo nominālo ievadīto siltumjaudu 50 MW un vairāk. PAS „Daugavpils siltumtīkli” Siltumcentrāle Nr.3 kopējā sadedzināšanas iekārtu jauda 106,352 MW (ievadītā jauda 120,085 MW).	kontroli mērījumu ceļā oglekļa oksīda, slāpekļa dioksīda, cieto daļiņu, sēra dioksīda emisijām. <u>Emisijas avotam A3</u> veikt reizi piecos gados piesārņojošo vielu emisijas limitu ievērošanas kontroli mērījumu ceļā oglekļa oksīda, slāpekļa dioksīda emisijām. <u>Emisijas avotam A4</u> veikt reizi trijos gados piesārņojošo vielu emisijas limitu ievērošanas kontroli mērījumu ceļā oglekļa oksīda, slāpekļa dioksīda emisijām. <u>Emisijas avotam A6</u> veikt reizi gadā piesārņojošo vielu emisijas limitu ievērošanas kontroli mērījumu ceļā oglekļa oksīda, slāpekļa dioksīda, cieto daļiņu emisijām.	nosacījumi em
5. LPTP.	LPTP ir monitorēt dūmgāzu attīrīšanā radušās emisijas ūdenī vismaz tālāk norādītajā biežumā un saskaņā ar EN standartiem. Ja EN standarti nav pieejami, LPTP ir izmantot ISO, valsts vai citus starptautiskos standartus, kas nodrošina, ka iegūtajiem datiem ir līdzvērtīga zinātniskā kvalitāte			
			<u>Dūmgāzes tiek attīrītas multiciklonos un elektrostatiskajos filtros. Attīrītās dūmgāzes tiek novadītas uz kondensācijas tipa ekonomaizeriem, kur kondensējoties nodod papildus siltumu. Kondensāts tiek neutralizēts līdz pH 7,0 un tiek novadīts SIA „Daugavpils ūdens” pilsētas kanalizācijas akā Nr. SK 22500901 - kura atrodas Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī saskaņā ar līgumu SIA „Daugavpils ūdens”.</u>	Neattiecas
1.3.	<u>Vispārīgie vidiskie un sadegšanas rādītāji</u>			
6. LPTP.	LPTP, kā uzlabot sadedzināšanas staciju vispārīgos vidiskos rādītājus un mazināt CO un nesadeģu vielu emisijas gaisā, ir nodrošināt optimālu sadegšanu un izmantot piemērotu tālāk norādīto tehnisko paņēmieni kombināciju.			
6.a.	Kurināmo maisījumi un sajaukšana	Nodrošināt stabilus degšanas apstākļus un/vai mazināt	Ūdens sildīšanas katliem PTVM-50-1	Neattiecas

		piesārņotāju emisiju, sajaucot dažādas kvalitātes viena veida kurināmo.	st.Nr.BK-1, Duotherm 400 st. Nr. BK-3, Unitherm 15000/150 st.Nr.BK-10 un divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300 kurināmie netiek sajaukti, tiek izmantots viens gāzveida kurināmais – dabas gāze. Ūdenssildāmais katli Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3, ŪK-4 kurināmais koksnes šķelda. Ūdenssildāmo katlu Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3, ŪK-4 kurtuvju iekurināšanai no aukstā stāvokļa paredzamais dīzeļdegvielas.	
6.b.	Sadedzes sistēmas apkope	Regulāra plānota apkope saskaņā ar piegādātāja ieteikumiem.	Atbilstoši ikgadējiem remontu grafikiem. Iekārtu regulāra apkope un remonts atbilstoši piegādātāju rekomendācijām un normatīvo dokumentu prasībām.	Atbilst
6.c.	Moderna kontroles sistēma	Jaunās iekārtas aprīkotas ar automātiskām degšanas procesa vadības iekārtām.	Datorizēta automātiska sistēma degšanas efektivitātes kontrolei ar uzraudzību no siltumcentrāles vadības pults.	Atbilst
6.d.	Laba sadedzes aprīkojuma konstrukcija	Laba krāsns, degkameru, degļu un saistīto ietaišu konstrukcija.	Regulāra plānota apkope saskaņā ar piegādātāja ieteikumiem. Divas dabasgāzes ūdenssildāmie katli aprīkoti ar degļiem, kuri nodrošina NOx saturu dūmgāzēs līdz 100 mg/m ³ . Jaunas koksnes biomasas katlu māja ar 4 jauniem AK800 ūdenssildāmiem katliem ar katra jaudu 8 MW (kopējā jauda – 32,0 MW). Katram katlam: dūmgāzu pelnu attīrīšanai uzstādīts multiciklons, PM10 un PM2,5 attīrīšanas efektivitāte 50÷95 % un dūmgāzu	Atbilst

			pelnu attīrīšanai uzstādīts elektrostatisks filtrs, PM10 un PM2,5 attīrīšanas efektivitāte 40÷99,5 %. Aprēķinos pieņemtā attīrīšanas efektivitāte – ne mazāk kā 93,4 %.	
6.e.	Kurināmā izvēle	Siltumenerģijas ražošanā maksimāli tiks izmantota biomasas	Uzbūvēta jauna koksnes biomasas katlu māja	Atbilst
7. LPTP	LPTP, kā mazināt amonjaka emisijas gaisā no selektīvās katalītiskās reducēšanas (SKR) un/vai selektīvās nekatalītiskās reducēšanas (SNKR), lai panāktu mazākas NOX emisijas, ir optimizēt SKR un/vai SNKR teorētisko un praktisko norisi (piem., optimizēta reaģenta un NOX attiecība, homogēna reaģenta izkliede un optimāls reaģenta pilienu lielums).			
		Optimizēt SKR un/vai SNKR teorētisko un praktisko norisi (piem., optimizēta reaģenta un NOX attiecība, homogēna reaģenta izkliede un optimāls reaģenta pilienu lielums).	Siltumcentrālē NOx emisiju samazināšanai katliem nav uzstādītas SKR vai SNKR iekārtas.	Neattiecas
8. LPTP	LPTP, kā novērst vai mazināt emisijas gaisā normālos ekspluatācijas apstākļos, ir ar pienācīgu konstrukciju, ekspluatāciju un apkopi nodrošināt, ka tiek optimāli izmantota emisiju mazināšanas sistēmu jauda un darbīgavība.			
			Divas dabasgāzes ūdenssildāmie katli aprīkoti ar degļiem, kuri nodrošina Nox saturu dūmgāzēs līdz 100 mg/m ³ . Jaunas koksnes biomasas katlu māja ar 4 jauniem AK800 ūdenssildāmiem katliem ar katra jaudu 8 MW (kopējā jauda – 32,0 MW). Katram katlam: dūmgāzu pelnu attīrīšanai uzstādīts multiciklons, PM10 un PM2,5 attīrīšanas efektivitāte 50÷95 % un dūmgāzu pelnu attīrīšanai uzstādīts elektrostatisks filtrs, PM10 un PM2,5 attīrīšanas efektivitāte 40÷99,5 %. Aprēķinos pieņemtā attīrīšanas efektivitāte – ne mazāk kā 93,4 %. Jaunās iekārtas aprīkotas ar automātiskām degšanas procesa vadības iekārtām, aprīkotas	Atbilst

			ar O ₂ satura dūmgāzēs nepārtrauktu monitoringu.	
9. LPTP	LPTP, kā uzlabot sadedzināšanas un/vai gazifikācijas staciju vispārējos vidiskos rādītājus un mazināt emisijas gaisā, ir vidiskās pārvaldības sistēmas ietvaros kvalitātes nodrošināšanas / kvalitātes kontroles programmās attiecībā uz visiem izmantotajiem kurināmajiem iekļaut šādus elementus:			
9.i.		izmantotā kurināmā pilnīga sākotnējā raksturlielumu noteikšana, kurā noskaidro vismaz tālāk norādītos parametrus un ko veic atbilstoši EN standartiem. Var izmantot ISO, valsts vai citus starptautiskus standartus, ja vien tie nodrošina datus ar līdzvērtīgu zinātnisko kvalitāti;	Ieviesta vides pārvaldības sistēma atbilstoši standarta LVS ISO 50001 prasībām. Sertificēta sistēma, LVS ISO 50001 sertifikāts.	Atbilst
9.ii.		regulāra kurināmā kvalitātes testēšana nolūkā pārliecināties, ka tā raksturlielumi joprojām ir tādi, kādi konstatēti sākotnējā noteikšanā, un ka tie atbilst stacijas projekta specifikācijām. Testēšanas biežumu un parametrus no nākamās tabulas izvēlas atkarībā no tā, cik ļoti kurināmais mēdz atšķirties, un piesārņotāju izmetes relevances (piem., koncentrācija kurināmajā, izmantotā dūmgāzu attīrīšana);	<u>Dabasgāzes kvalitātes parametri:</u> gāzes kvalitātes noteikšana tiek veikta saskaņā ar Starptautiskās Standartizācijas organizācijas noteikumiem ISO 6976 “Dabasgāze – augstākās un zemākās siltumspējas, blīvuma, relatīvā blīvuma un Dobes skaitļa aprēķināšana pēc gāzes sastāva <u>Daugavpilī dabasgāzes kvalitātes parametri pa dienām</u> (dabasgāze – zemākais sadegšanas siltums, CH ₄ , C ₂ H ₆ , C ₃ , C ₄ , CO ₂ , N ₂ blīvums): https://capacity.conexus.lv/index.php?id=122 Reizi mēnesī PAS „Daugavpils siltumtīkli” laboratorija kontrolē šķeldas kvalitāti. Šķeldas – zemākā siltumspēja, mitrums, pelni.	Atbilst
9.iii.		vēlāka stacijas iestatījumu koriģēšana, ja un kad tas ir vajadzīgs un praktiski iespējams (piem., kurināmā raksturlielumu integrēšana un kontrole modernajā kontroles sistēmā	Iekārtas aprīkotas ar automātiskām degšanas procesa vadības iekārtām, kuras nepieciešamības gadījumā ļauj koriģēt degšanas procesu saskaņā ar režīmu kartēm. Datorizēta automātiska sistēma degšanas	Atbilst

			efektivitātes kontrolei ar uzraudzību no siltumcentrāles vadības pults	
10. LPTP	LPTP, kā mazināt emisijas gaisā un/vai ūdenī ārpusnormālos ekspluatācijas apstākļos (ĀEA), ir vidiskās pārvaldības sistēmas ietvaros izveidot un īstenot pārvaldības plānu, kas atbilst potenciālo piesārņotāju izmetes relevancei un ietver šādus elementus:			
		pienācīgi projektētas sistēmas, ko uzskata par relevantām ĀEA izraisīšanā un kas var ietekmēt emisijas gaisā, ūdenī un/vai augsnē (piem., pazeminātas slodzes projekti, kas samazina minimālās stabilai ģenerēšanai gāzturbīnās vajadzīgās palaišanas un apturēšanas slodzes), konkrēta šo relevanto sistēmu profilaktiskās apkopes plāna izstrāde un ieviešana, ĀEA radīto emisiju un ar to saistīto apstākļu uzskaitē un reģistrēšana un – vajadzības gadījumā – novēršanas pasākumu īstenošana, periodiska visu ĀEA radušos emisiju novērtēšana (piem., gadījumu biežums, ilgums, emisiju kvantificēšana/aplēšana) un – vajadzības gadījumā – novēršanas pasākumu īstenošana.	Ārpusnormālie ekspluatācijas periods bija palaišanas-ieregulēšanas darbu laikā. Palaišanas un ieregulēšanas darbi tika veikti saskaņā ar palaišanas un ieregulēšanas programmu, kas iekļauj sevī sekojošos posmus: 1.iekārtas degšanas režīma ieregulēšana uz dabasgāzes pie 20%, 40%, 60%, 80% katras slodzes 1 stundu un 100% slodzes 3 stundas; 2.kompleksā izmēģināšana, kad iekārtas strādā pie nominālās slodzes 72 stundas nepārtraukti. Katlu ekspluatācija notiek atbilstoši izstrādātām režīma kartēm. Ir izstrādātas instrukcijas avārijas situāciju novēršanai un rīcībai avārijas situācijās.	Atbilst
11. LPTP	LPTP ir pienācīgi monitorēt emisijas gaisā un/vai ūdenī ārpusnormālos ekspluatācijas apstākļos.			
		Monitorēt emisijas var vai nu ar tiešiem mērījumiem, vai monitorējot aizstājparametrus, ja izrādās, ka tā var iegūt zinātniski tikpat kvalitatīvus vai pat kvalitatīvākus rezultātus nekā ar tiešiem emisiju mērījumiem. Palaišanas un apturēšanas (P/A) perioda emisijas var novērtēt, reizi gadā detalizēti izmērot tipiskas P/A procedūras emisijas un, balstoties uz šo mērījumu rezultātiem, aplēšot katras P/A emisijas visa gada laikā.	Tiek veikti emisiju tiešie mērījumi piesārņojošās darbības atļaujā noteiktajā apjomā. Reizi ceturksnī tiek veikti emisiju apjoma aprēķini un aprēķināts dabas resursu nodoklis normatīvajos aktos paredzētajā kārtībā.	Atbilst
1.4.	<u>Energoefektivitāte</u>			
12.	LPTP, kā uzlabot tādu sadedzināšanas, gazifikācijas un/vai IGKC bloku energoefektivitāti, kurus ekspluatē $\geq 1\,500$ h gadā, ir izmantot piemērotu tālāk norādīto			

LPTP	tehnisko paņēmieni kombināciju.			
12.a.	Sadegšanas optimizācija	Sadegšanas optimizēšana līdz minimumam samazina nesadegušo vielu saturu dūmgāzēs un cietajos degšanas atlikumos.	Datorizēta automātiska sistēma degšanas efektivitātes kontrolei ar uzraudzību no siltumcentrāles vadības pults. Iekārtas aprīkotas ar automātiskām degšanas procesa vadības iekārtām, aprīkotas ar O ₂ satura dūmgāzēs nepārtrauktu monitoringu.	Atbilst
12.b.	Darba vielas izmantošanas apstākļu optimizācija	Augstākā iespējamā darba gāzes vai tvaika spiediena un temperatūras izmantošana, ņemot vērā ierobežojumus, kas saistīti, piem., ar NOX emisiju kontroli vai energopieprasījuma specifiku.	Katlu ekspluatācija notiek atbilstoši režīma kartēm. Katlu režīmu kartes tiek izstrādātas veicot izmēģinājumus pie dažādiem katlu darbības režīmiem. Režīmu kartes regulāri tiek atjaunotas.	Atbilst
12.c.	Tvaika cikla optimizācija	Mazāka turbīnas attvaika spiediena panākšana, izmantojot zemāko iespējamo specifikācijā paredzēto kondensatora dzesēšanas ūdens temperatūru.	Tvaika cikla nav.	Neattiecas
12.d.	Energopatēriņa samazināšana līdz minimumam	iekšējā energopatēriņa samazināšana līdz minimumam	Katlu ventilatori, dūmsūcēji, tīklu ūdens sūkņi, piebarošanas ūdens sūkņi ir aprīkoti ar frekvenču regulatoriem, kas nodrošina elektrotiekpatēriņa samazinājumu.	Atbilst
12.e.	Degšanas gaisa priekšsarsēšana	No sadedzināšanas dūmgāzēm atgūtā siltuma daļēja atkalizmantošana sadedzināšanai izmantotā gaisa priekšsarsēšanai.	Tvaika katlu nav	Neattiecas
12.f.	Kurināmā priekšsarsēšana	Kurināmā priekšsarsēšana ar atgūto siltumu.	Nav.	Neattiecas
12.g.	Moderna kontroles sistēma	Datorizēta galveno degšanas parametru uzskaitē, kas ļauj kontrolēt degšanas kvalitāti.	Datorizēta automātiska sistēma degšanas efektivitātes kontrolei ar uzraudzību no siltumcentrāles vadības pults.	Atbilst
12.h.	Barošanas ūdens priekšsarsēšana ar atgūto siltumu	No tvaika – ūdens siltummaiņa izvadītā barošanas ūdens priekšsarsēšana ar atgūto siltumu pirms tā atkalizmantošanas katlā.	Nav.	Neattiecas
12.i.	Siltuma atgūšana ar koģenerāciju	Siltuma atgūšana (galvenokārt no tvaika sistēmas) ūdens	Ir realizēts projekts "LKM "Vecstropi"	Atbilst

		uzkarsēšanai / tvaika ieguvei, kurā iegūto karsto ūdeni vai tvaiku izmanto rūpnieciskos procesos/darbībās vai publiskā tīklā centralizētai siltumapgādei. Papildus siltumu var atgūt no: — dūmgāzēm; — ārdūzēsēšanas; — cirkulējošā verdošā slāņā.	koģenerācijas stacija pārņemšanai uz SC-3”, kā rezultātā koģenerācijas režīmā saražotā elektroenerģija tiks izmantota pašu vajadzību segšanai, bet siltumenerģija tiks nodota centralizētajā siltumtīklā	
12.j.	Gatavība koģenerācijai	Pasākumi, kas ļauj lietderīgu siltumenerģijas daudzumu vēlāk novadīt ārpusobjekta siltumslodzes segšanai tā, lai panāktu primārās enerģijas izmantojuma samazinājumu vismaz par 10 % salīdzinājumā ar siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanu atsevišķi. Tas nozīmē arī noskaidrot, kuros tvaika sistēmas punktos var izvadīt tvaiku, un nodrošināt to piekļūstamību, kā arī nodrošināt pietiekami daudz vietas, lai vēlāk varētu uzstādīt tādus elementus kā caurules, siltummaiņi, papildu ūdens demineralizācijas jauda, rezerves katli un pretspiediena turbīnas. Stacijas balansēšanas sistēmām un kontroles/instrumentu sistēmām jābūt piemērotām modernizēšanai. Jābūt iespējai vēlāk pievienot vienu vai vairākas pretspiediena turbīnas.	Ir realizēts projekts “LKM “Vecstropi” koģenerācijas stacija pārņemšanai uz SC-3”, kā rezultātā koģenerācijas režīmā saražotā elektroenerģija tiks izmantota pašu vajadzību segšanai, bet siltumenerģija tiks nodota centralizētajā siltumtīklā	Atbilst
12.k.	Dūmgāzu kondensators	Siltummainis, kurā ūdens pirms karsēšanas tvaika kondensatorā tiek priekšsarsēts ar dūmgāzu siltumenerģiju. Dūmgāzēs esošais tvaiks, ūdenim sasilstot, atdziest un kondensējas. Dūmgāzu kondensatoru izmanto gan sadedzināšanas bloka energoefektivitātes palielināšanai, gan piesārņotāju (putekļu, SOx, HCl un HF) atdalīšanai no dūmgāzēm.	Siltummainis, kurā ūdens pirms karsēšanas tvaika kondensatorā tiek priekšsarsēts ar dūmgāzu siltumenerģiju. Dūmgāzēs esošais tvaiks, ūdenim sasilstot, atdziest un kondensējas. Dūmgāzu kondensatoru izmanto gan sadedzināšanas bloka energoefektivitātes palielināšanai, gan piesārņotāju (putekļu, SOx, HCl un HF) atdalīšanai no dūmgāzēm Plānots uzstādīt kondensācijas tipa ekonomizeru jaunam ūdenssildāmajam katlam.	Atbilst

12.l.	Siltuma akumulācija		Siltuma akumulācijas nav.	Neattiecas
12.m.	Slapjais dūmenis	Tāds dūmenis, ar kuru var kondensēt piesātināto dūmgāzu ūdens tvaiku un tādējādi izvairīties no dūmgāzu atkaluzkaršanas pēc slapjās dūmgāzu atsērošanas.	Emisijas avotos A5 un A6 dūmgāzu kondensāts tiek novadīts kanalizācijā	Atbilst
12.n.	Izvade pa dzesēšanas torni	Emisiju izvade gaisā pa dzesēšanas torni, nevis atsevišķu dūmeni.	Nav dzesēšanas torņa.	Neattiecas
12.o.	Kurināmā priekšsācēšana	Kurināmā priekšsācēšana ar atgūto siltumu.	Biomases katlos šķelda tiek priekšsācēta ar recirkulētām dūmgāzēm.	Atbilst
12.p.	Siltuma zudumu samazināšana līdz minimumam	Atlikumsiltuma zudumu (piem., ar izdedžiem saistīto siltuma zudumu vai ar starojuma avotu izolēšanu samazināmo siltuma zudumu) samazināšana līdz minimumam.	Siltuma zudumu samazināšana tiek nodrošināta ar modernu siltumizolācijas materiālu pielietošanu visu sildsvirsmu izolācijai	Atbilst
12.g.	Moderni materiāli	Tādu modernu materiālu izmantošana, kas, kā pierādīts, var izturēt lielu ekspluatācijas temperatūru un spiedienu un tādējādi ļauj panākt lielāku tvaika/sadedzināšanas procesu efektivitāti.	Iekārtu komponentu materiāli izvēlēti atbilstoši procesa parametriem – temperatūrai un spiedienam.	Atbilst
12.r.	Tvaika turbīnu uzlabojumi	Te ietilpst tādi tehniskie paņēmieni kā vidēja spiediena tvaika temperatūras un spiediena palielināšana, zema spiediena turbīnas pievienošana un turbīnas rotora lāpstiņu konstrukcijas izmaiņas.	Tvaika turbīnu nav.	Neattiecas
12.s.	Superkritiski un ultrasuperkritiski tvaika parametri.	Tāda tvaika kontūra (tostarp tvaika atkaluzsācēšanas sistēmu) izmantošana, kurā tvaika spiediens var pārsniegt 220,6 bārus un tvaika temperatūra – 374 °C superkritisko parametru gadījumā un attiecīgi 250–300 bārus un 580–600 °C ultrasuperkritisko parametru gadījumā.	Prasības nav piemērojamas.	Neattiecas
1.5.	<u>Ūdens patēriņš un emisijas ūdenī</u>			
13.				
LPTP	LPTP, kā novērst vai mazināt ūdens patēriņu un novadīto kontaminēto notekūdeņu daudzumu,		Prasības nav piemērojamas.	Neattiecas

	ir izmantot vienu no tālāk norādītajiem tehniskajiem paņēmieniem vai tos abus.			
14. LPTP	LPTP, kā novērst nekontaminētu notekūdeņu kontamināciju un samazināt emisijas ūdenī, ir notekūdeņu plūsmas nošķirt un attīrīt atsevišķi atkarībā no piesārņotāju satura.			
		Notekūdeņu plūsmas, ko parasti nošķir un attīra, ir, piem., virszemes noteces ūdeņi, dzesēšanas ūdens un dūmgāzu attīrīšanas notekūdeņi	Sadzīves un ražošanas notekūdeņi tiek izvadīti SIA „Daugavpils ūdens” pilsētas kanalizācijas akā Nr. SK 22500901 - kura atrodas Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī saskaņā ar līgumu SIA „Daugavpils ūdens”. Ražošanas notekūdeņi tiek izvadīti SPK nosacīti tīro noteču akā Nr.1., Nr.2. un Nr.3. - kuras atrodas Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī saskaņā ar līgumu SIA „Sadzīves pakalpojumu kombināts”.	Atbilst
15. LPTP	LPTP, kā mazināt emisijas ūdenī no dūmgāzu attīrīšanas, ir izmantot piemērotu tālāk norādīto tehnisko paņēmieni kombināciju un sekundāros paņēmienus izmantot pēc iespējas tuvāk avotam (lai izvairītos no atšķaidīšanās).			
	Primārie tehniskie paņēmieni			
15.a.	Optimizēta sadedzināšana un dūmgāzu attīrīšanas sistēmas	Organiskie savienojumi, amonjaks (NH ₃)	<u>Dūmgāzes tiek attīrītas multiciklonos un elektrostatiskajos filtros. Attīrītās dūmgāzes tiek novadītas uz kondensācijas tipa ekonomaizeriem, kur kondensējoties nodod papildus siltumu. Kondensāts tiek neutralizēts līdz pH 7,0 un tiek novadīts SIA „Daugavpils ūdens” pilsētas kanalizācijas akā Nr. SK 22500901 - kura atrodas Mendeļejeva ielā 13A, Daugavpilī saskaņā ar līgumu SIA „Daugavpils ūdens”.</u>	Neattiecas
	Sekundārie tehniskie paņēmieni			
15.b.	Adsorbēja uz aktivētās ogles	Organiskie savienojumi, dzīvsudrabs (Hg)	<u>Dūmgāzes tiek attīrītas multiciklonos un elektrostatiskajos filtros. Attīrītās dūmgāzes tiek novadītas uz kondensācijas tipa</u>	Neattiecas
15.c.	Aerobā bioloģiskā attīrīšana	Bionoārdāmi organiskie savienojumi, amonijs (NH ₄ +)		
15.d.	Anoksiskā/anaerobā bioloģiskā	Dzīvsudrabs (Hg), nitrāti		

	attīrīšana	(NO3 -), nitrīti (NO2 -)	ekonomaižeriem, kur kondensējoties nodod papildus siltumu. Kondensāts tiek neitralizēts līdz pH 7,0 un tiek novadīts SIA „Daugavpils ūdens”pilsētas kanalizācijas akā Nr. SK 22500901 - kura atrodas Mendeļejeva ielā 13A,Daugavpilī saskaņā ar līgumu SIA „Daugavpils ūdens”.		
15.e.	Koagulācija un flokulācija	Suspendētas cietvielas			
15.f.	Kristalizācija	Metāli un pusmetāli, sulfāti (SO4 2-), fluorīds (F-)			
15.g.	Filtrācija (piem., filtrācija caur smiltīm, mikrofiltrācija, ultrafiltrācija)	Suspendētas cietvielas, metāli			
15.h.	Flotācija	Suspendētas cietvielas, brīvās eļļas			
15.i.	Jonu apmaiņa	Metāli			
15.j.	Neitralizācija	Skābes, sārmī			
15.k.	Oksidācija	Sulfīdi (S2-), sulfīti (SO3 2-)			
15.l.	Izgulsnēšana	Metāli un pusmetāli, sulfāti (SO4 2-), fluorīds (F-)			
15.m.	Nostādināšana	Suspendētas cietvielas			
15.n.	Atdestilēšana	Amonjaks (NH3)			
1.tabula	LPTP SEL tiešai novadīšanai ūdensobjektā pēc dūmgāžu attīrīšanas (dienas vidējā vērtība)			Dūmgāzes tiek attīrītas multiciklonos un elektrostatiskajos filtros. Attīrītās dūmgāzes tiek novadītas uz kondensācijas tipa ekonomaižeriem, kur kondensējoties nodod papildus siltumu. Kondensāts tiek neitralizēts līdz pH 7,0 un tiek novadīts SIA „Daugavpils ūdens” pilsētas kanalizācijas akā Nr. SK 22500901 - kura atrodas Mendeļejeva ielā 13A,Daugavpilī saskaņā ar līgumu SIA „Daugavpils ūdens”.	Neattiecas
		Kopējais organiskais ogleklis (KOO) 20–50 mg/l			
		Ķīmiskais skābekļa patēriņš (ĶSP) 60–150 mg/l			
		Kopējās suspendētās cietvielas (KSC) 10–30 mg/l			
		Fluorīds (F-) 10–25 mg/l			
		Sulfāti (SO4 2-) 1,3–2,0 g/l			
		Vieglizdalīgie sulfīdi (S2-) 0,1–0,2 mg/l			
		Sulfīti (SO3 2-) 1–20 mg/l			
		Metāli un pusmetāli			
		As 10–50 µg/l			
		Cd 2–5 µg/l			
		Cr 10–50 µg/l			
		Cu 10–50 µg/l			
		Hg 0,2–3 µg/l			
		Ni 10–50 µg/l			
		Pb 10–20 µg/l			
		Zn 50–200 µg/l			

1.6.	<u>Atkritumu apsaimniekošana</u>			
16. LPTP	LPTP, kā samazināt likvidējamo atkritumu daudzumu no sadedzināšanas un/vai gazifikācijas procesa un piesārņojuma mazināšanas paņēmieni izmantošanas, ir organizēt darbību tā, lai prioritātes kārtībā pēc iespējas īstenotu un ņemtu vērā aprites cikla pieeju:			
		a) nepieļaut atkritumu rašanos, piem., panākt, ka pēc iespējas lielāka atlikumu daļa ir blakusprodukti; b) sagatavot atkritumus atkalizmantošanai, piem., saskaņā ar konkrētajiem prasītajiem kvalitātes kritērijiem; c) atkritumus reciklēt; d) no atkritumiem atgūt resursus citos veidos (piem., atgūt enerģiju)	Katlumājā, kur kurināmais ir dabasgāze, iekārtas aprīkotas ar automātiskām degšanas procesa vadības iekārtām, līdz ar to atkritumi no sadedzināšanas neveidojas. Katlumājā, kur kurināmais ir koksnes šķelda, iekārtas aprīkotas ar automātiskām degšanas procesa vadības iekārtām, attīrīšanas sistēmām, pelnu novadīšanas sistēmām, līdz ar to atkritumi no kurināmā sadedzināšanas veidojas minimāli iespējamā apjomā. Pelni savākšanas konteineros pēc to piepildīšanas tiek nekavējoties izvesti un utilizēti, piesaistot sertificētu darbuzņēmēju.	Atbilst
16.a.	Ģipša kā blakusprodukta ražošana	Slapjās DGA kalcija reakciju atlikumu kvalitātes optimizācija, lai ar tiem varētu aizstāt izrakto ģipsi (piem., to izmantot par jēlmateriālu ģipškartona ražošanā). Saražotā ģipša tīrību ietekmē slapjajā DGA izmantotā kaļķakmens kvalitāte.	Nav piemērojams.	Neattiecas
16.b.	Atlikumu reciklēšana vai atgūšana būvniecības nozarē	Atlikumu reciklēšana vai atgūšana (piem., no pussausas atsērošanas procesiem, vieglajiem pelniem, smagajiem pelniem) izmantošanai par būvmateriāliem (piem., ceļu būvniecībā, smilšu aizstāšanai betona ražošanā vai cementa ražošanā).	Nav piemērojams.	Neattiecas
16.c.	Enerģijas atgūšana, kurināmo kombinācijā izmantojot atkritumus	Ja ogļu, lignīta, smagās degvieleļļas, kūdras vai biomasas sadedzināšanā rodas ar oglekli bagāti pelni un dūņas, tajos atlikušo enerģiju var atgūt, piem., tos sajaucot ar kurināmo.	Nav piemērojams.	Neattiecas
16.d.	Izlietotā katalizatora sagatavošana atkalizmantošanai	Katalizatora sagatavošana atkalizmantošanai (piem., SKR gadījumā to var atkalizmantot pat četras reizes)	Nav piemērojams.	Neattiecas

		daļēji vai pilnīgi atjauno tā sākotnējo iedarbīgumu, katalizatora darbmūžu pagarinot līdz vairākām desmitgadēm. Izlietotā katalizatora sagatavošana atkalizmantošanai ir iekļauta katalizatora pārvaldības shēmā.		
1.7.	<u>Trokšņa emisijas</u>			
17. LPTP	LPTP, kā samazināt trokšņa emisijas, ir izmantot kādu no tālāk norādītajiem tehniskajiem paņēmieniem vai to kombināciju.			
17.a.	Operacionāli pasākumi	To ietvaros: -aprīkojumu rūpīgi inspicē un veic tā tehnisko apkopi, -ja iespējams, aizver slēgtu telpu logus un durvis, -ar aprīkojumu strādā pieredzējis personāls, -ja iespējams, izvairās no trokšņainām darbībām naktīs, -paredz apkopes darbu laikā īstenojamus trokšņa kontroles pasākumus.	Iekārtu un aprīkojuma nepārtraukta kontrole un regulāra tehnisko apkopju veikšana. Slēgtās telpās logi un durvis ir aizvērti. Ar iekārtām un aprīkojumu strādā pieredzējis un kvalificēts personāls. Siltumcentrālē tiek ievēroti minētie ieteikumi, tiek lietots pēc iespējas kluss aprīkojums. Trokšni radošās iekārtas izvietots iekštelpās.	Atbilst
			22.12.2022. SIA "R&S TET" veica vides trokšņa mērījumus, ņemot vērā visus trokšņa avotus uzņēmuma teritorijā saskaņā ar MK 01.07.2014. noteikumu Nr.16 "Novērtēšanas un trokšņa pārvaldības kārtība" 2.pielikuma prasībām. Vides trokšņa robežlielumi netiek pārsniegti. Sūdzības par trokšņa incidentiem nav saņemtas.	Atbilst
17.b.	Kluss aprīkojums	Tostarp, ja vajadzīgs, kompresori, sūkņi un diski.	Siltumenerģijas ražošanā tiek izmantotas mūsdienīgas iekārtas un izstrādājumi ar trokšņu līmeni, kas atbilst vai ir zemāks par spēkā esošajos normatīvajos aktos prasīto lielumu.	Atbilst

17.c.	Trokšņa vājināšana	Trokšņa izplatīšanos var mazināt, izvietojot barjeras starp trokšņa avotu un uztvērēju. Piemērotas barjeras ir aizsargsienas, vaļņi un ēkas.	Pamatiekārtas un palīgiekārtas (katli, ekonomāizeri, dūmsūcēji, pūsmas ventilatori, cirkulācijas sūkņi, kurināmā padeves transportieri, pelnu aizvākšanas iekārtas) izvietotas katlu mājas iekšpusē, kas ievērojami samazina troksni, ko rada tehnoloģiskās iekārtas.	Atbilst
17.d.	Trokšņa kontroles aprīkojums	Tas ietver: — trokšņa mazinātājus; — aprīkojuma izolēšanu; — trokšņaina aprīkojuma apvalkošanu; — ēku skaņizolēšanu.	Pamatiekārtas un palīgiekārtas ar paaugstinātu trokšņu līmeni ir apvalkotas vai atrodas skaņu izolējošos apvalkos.	Atbilst
17.e.	Piemērots aprīkojuma un ēku izvietojums	Trokšņa līmeni var samazināt, palielinot atstatumu starp trokšņa avotu un trokšņa uztvērēju un izmantojot ēkas par trokšņa bloķētājiem.	Pamatiekārtas un palīgiekārtas (katli, ekonomāizeri, dūmsūcēji, pūsmas ventilatori, cirkulācijas sūkņi, kurināmā padeves transportieri, pelnu aizvākšanas iekārtas) izvietotas katlu mājas iekšpusē, kas ievērojami samazina troksni, ko rada tehnoloģiskās iekārtas.	Atbilst
2. LPTP	<u>LPTP SECINĀJUMI PAR CIETO KURINĀMO SADEDZINĀŠANU</u>			
2.1.	<u>LPTP secinājumi par ogļu un/vai lignīta sadedzināšanu</u>			Neattiecas
2.2.	<u>LPTP secinājumi par cietās biomasas un/vai kūdras sadedzināšanu</u>			
2.2.1.	<u>Energoefektivitāte</u>			
8. tabula	Ar LPTP saistītie energoefektivitātes līmeņi (LPTP SEEL) cietās biomasas un/vai kūdras sadedzināšanai			
	Sadedzināšanas bloka veids. Cietās biomasas un/vai kūdras katls	Neto kopējais kurināmā izmantojuma lietderības koeficients (%), esošam blokam 73-99%	2022. gados ūdenssildāmais katli Komforts AK800 st.Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3, ŪK-4 faktiskie lietderības koeficienti: - neto kopējais kurināmā izmantojuma koeficients 95,47 %. Atbilstoši SC-3 uzskaites formai „Tehniski-ekonomiskie rādītāji SC-3”.	Atbilst
2.2.2.	NOX, N2O un CO emisijas gaisā			
24.	LPTP, kā novērst vai samazināt NOX emisijas gaisā, reizē ierobežojot CO un N2O emisijas gaisā no cietās biomasas un/vai kūdras sadedzināšanas, ir izmantot			

LPTP	kādu no tālāk norādītajiem tehniskajiem paņēmieniem vai to kombināciju.			
24.a.	Sadedzināšanas optimizācija	Pasākumi, ar kuriem līdz maksimumam kāpina enerģijas pārveidi, piem., krāsnī/katlā, reizē līdz minimumam samazinot emisijas (it sevišķi CO emisijas). To panāk, kombinējot vairākus tehniskos paņēmienus – prasmīgi konstruētu sadedzināšanas aprīkojumu, temperatūras optimizāciju (piem., efektīvu kurināmā un degšanas gaisa sajaukšanu), degšanas zonā pavadītā laika (rezidences laika) optimizāciju un modernas kontroles sistēmas izmantojumu.	Datorizēta automātiska sistēma degšanas efektivitātes kontrolei ar uzraudzību no siltumcentrāles vadības pults.	Atbilst
24.b.	Mazu NOX emisiju degļi	Šā paņēmiena (arī ultramazu NOX emisiju degļu un modernu mazu NOX emisiju degļu) pamatā ir liesmas maksimālo temperatūru pazemināšana; katlu degļi ir konstruēti tā, lai degšana noritētu lēnāk, bet efektīvāk un lai siltumpārnese būtu lielāka (palielināta liesmas starojamība). Gaisa/kurināmā sajaukšana mazina skābekļa pieejamību un līdz ar to liesmas maksimālo temperatūru, tā kavējot kurināmajā esošā slāpekļa pārveidi par NOX un termisko NOX veidošanos, tomēr saglabājot augstu sadegšanas efektivitāti. Paņēmiens var būt saistīts ar krāsns degkamas konstrukcijas maiņu. Ultramazu NOX emisiju degļu konstrukcija paredz pakāpenisku sadedzināšanu (ar pakāpenisku gaisa/kurināmā padevi) un kurtuves gāzu recirkulēšanu (dūmgāzu iekšēju recirkulēšanu). Kad modernizētas tiek vecas stacijas, paņēmiena iedarbīgumu var ietekmēt katla konstrukcija.	Netiek izmantoti degļi, šķeldas sadedzināšana notiek uz kustīgiem ārdiem.	Neattiecas
24.c.	Pakāpeniska gaisa padeve	Vairāku dažāda skābekļa satura degšanas zonu izveide degkamerā, lai mazinātu NOx emisijas un nodrošinātu optimālu sadegšanu. Šis paņēmiens paredz izmantot	Lai optimizētu sadegšanas procesu, gaiss kurtuvē tik padots trīs vietās – primārais, sekundārais un terciālais.	Atbilst

		substehiometrisku primāro sadedzināšanas zonu (kurā trūkst gaisa) un sekundāru pēcdedzināšanas zonu (kurā gaisa ir par daudz), lai sadegšana noritētu efektīvāk. Mazos un vecos katlos vietu pakāpeniskai gaisa padevei dažkārt var atlicināt tikai tad, ja samazina jaudu.		
24.d.	Pakāpeniska kurināmā padeve	Šā paņēmiena pamatā ir liesmas temperatūras vai lokalizētu karstumpunktu samazināšana, degkamerā izveidojot vairākas degšanas zonas ar dažādiem kurināmā un gaisa inžekcijas līmeņiem. Šādas sistēmas ierīkošana mazās stacijās var būt mazāk efektīva nekā tās ierīkošana lielākās stacijās.	Kurināmais kurtuvē tiek padots pakāpeniski, atbilstoši sadedzināšanas programmai.	Atbilst
24.e.	Dūmgāzu recirkulācija	Daļēja dūmgāzu recirkulēšana uz degkameru svaigā degšanas gaisa daļējai aizstāšanai, panākot divējādu efektu – samazinot temperatūru un ierobežojot slāpekļa oksidācijai pieejamo O ₂ , tā mazinot NO _x rašanos. Krāsns dūmgāzes tiek novadītas liesmā, lai samazinātu skābekļa saturu un attiecīgi liesmas temperatūru. Ar speciāliem degļiem vai citiem līdzekļiem degšanas gāzes iekšēji recirkulē, tādējādi atdzesējot liesmu pamatni un samazinot skābekļa saturu liesmu karstākajā daļā.	Biokurināmā katli ir aprīkoti ar dūmgāzu recirkulāciju	Atbilst
24.f.	Selektīva nekatalītiskā reducēšana (SNKR)	Selektīva slāpekļa oksīdu reducēšana ar amonjaku vai karbamīdu bez katalizatora. Tehniskā paņēmiena pamatā ir NO _x reducēšana par slāpekli, tam reaģējot ar amonjaku vai karbamīdu augstā temperatūrā. Lai nodrošinātu optimālu reakciju, darba temperatūras diapazonam jābūt no 800 līdz 1 000 °C.	Netiek izmantota	Neattiecas
24.g.	Selektīva katalītiskā reducēšana (SKR)	Selektīva slāpekļa oksīdu reducēšana ar amonjaku vai karbamīdu katalizatora klātbūtnē. Tehniskā paņēmiena pamatā ir NO _x reducēšana par slāpekli katalītiskajā vannā, izmantojot reaģēšanu ar amonjaku (parasti ūdens	Netiek izmantota	Neattiecas

		šķīdumā) optimālā (apmēram 300–450 °C) darba temperatūrā. Var izmantot vairākus katalizatora slāņus. Izmantojot vairākus katalizatora slāņus, var panākt pilnīgāku NOX reducēšanos. Paņēmienā var izmantot modulāru konstrukciju, un mazas noslodzes vai liela iespējamā dūmgāzu temperatūras diapazona gadījumā ar izmantot speciālus katalizatorus un/vai priekšsarsēšanu. Cauruļvadā integrētā jeb amonjaka caurslīdes novēršanas SKR ir tehniskais paņēmieni, kas selektīvo nekatalītisko reducēšanu (SNKR) apvieno ar SKR lejasposmā, tādējādi mazinot neizreagējušā amonjaka caurslīdi no SNKR bloka.		
9. tabula	Ar LPTP saistītie emisiju līmeņi (LPTP SEL) NOX emisijām gaisā no cietās biomasas un/vai kūdras sadedzināšanas			
	Sadedzināšanas stacijas kopējā nominālā ievadītā siltumjauda (MW)	Esošai stacijai ar nominālo ievadīto siltuma jaudu 50-100 MWth dienas vidējā vērtība vai paraugošanas perioda vidējā vērtība 120 - 275 mg/Nm ³ ; gada vidējā vērtība 70 - 225 mg/Nm ³ .	Formāli neattiecas – biokurināmā katlam ievadītā siltuma jauda < 50MW. Atbilstoši atļaujas nosacījumiem tiek veikti periodiski mērījumi 1 gadā. Biokurināmā katlu vērtība NOx emisijām 2022.g. martā bija 198,4 mg/m ³ akreditēta laboratorija veica emisiju mērījumus.	Atbilst
		Gada vidējie CO emisiju līmeņi ir orientējoši šādi: esošām 50–100 MWth sadedzināšanas stacijām, kuras ekspluatē ≥ 1 500 h gadā: < 30–250 mg/Nm ³ .	Formāli neattiecas – biokurināmā katlam ievadītā siltuma jauda < 50MW. Atbilstoši atļaujas nosacījumiem tiek veikti periodiski mērījumi 1 gadā. Biokurināmā katlu vērtība CO emisijām 2022.g. martā bija 496 mg/m ³ akreditēta laboratorija veica emisiju mērījumus.	
2.2.3.	SO _x , HCl un HF emisijas gaisā			
25. LPTP	LPTP, kā novērst vai mazināt SOX, HCl un HF emisijas gaisā no cietās biomasas un/vai kūdras sadedzināšanas, ir izmantot kādu no tālāk norādītajiem tehniskajiem paņēmieniem vai to kombināciju.			

25.a.	Sorbenta inžekcija katlā (krāsnī vai verdošajā slānī)	Sausa sorbenta tieša inžekcija degkamerā vai magnija vai kalcija adsorbentu ievadīšana katla verdošajā slānī. Sorbenta daļiņu virsma reaģē ar SO ₂ dūmgāzēs vai verdošā slāņa katlā. Šo paņēmieni galvenokārt izmanto kombinācijā ar kādu atputekļošanas paņēmieni.	Kā kurināmo izmanto šķeldu ar nenožīmīgu S, Cl un F saturu. Šie tehniskie paņēmieni nav izmantojami.	Neattiecas
25.b.	Sorbenta inžekcija cauruļvadā (SIC)	Sausa pulverveida sorbenta inžektēšana un disperģēšana dūmgāzu plūsmā. Sorbents (piem., nātrija karbonāts, nātrija bikarbonāts, dzēstie kaļķi) reaģē ar skābajām gāzēm (piem., gāzveida sēra formām un HCl), veidojot cietvielas, ko atdala ar atputekļotājiem (maisa filtru vai elektrostatisko precipitatoru). SIC galvenokārt izmanto kopā ar maisa filtru.		
25.c.	Izsmidzināms saussais absorbētājs (ISA)	Dūmgāzu plūsmā suspensijas/šķīduma veidā ievada un disperģē sārmainu reaģentu. Materiāls reaģē ar gāzveida sēra formām, veidojot cietvielas, kuras atdala ar atputekļošanu (maisa filtru vai elektrostatisko precipitatoru). ISA galvenokārt izmanto kopā ar maisa filtru.		
25.d.	Cirkulējoša verdošā slāņa (CVS) saussais skruberis	Dūmgāzes no katla gaisa priekšskarsētāja nonāk CVS absorbētāja apakšā un plūst vertikāli uz augšu caur Venturi sekciju, kur dūmgāzu plūsmā atsevišķi inžektē cietu sorbentu un ūdeni. Šo paņēmieni galvenokārt izmanto kombinācijā ar kādu atputekļošanas paņēmieni.		
25.e.	Slapjā gāzu attīrīšana	Dūmgāzēs esošo skābo savienojumu uztveršana ar šķidrumu, parasti ūdeni vai ūdens šķīdumu, absorbcijas ceļā.		
25.f.	Dūmgāzu kondensators	Siltummainis, kurā ūdens pirms karsēšanas tvaika kondensatorā tiek priekšskarsēts ar dūmgāzu siltumenerģiju. Dūmgāzēs esošais tvaiks, ūdenim sasilstot, atdziest un kondensējas. Dūmgāzu	Biokurināmā katli ir aprīkoti ar dūmgāzu kondensatoriem.	Atbilst

		kondensatoru izmanto gan sadedzināšanas bloka energoefektivitātes palielināšanai, gan piesārņotāju (putekļu, SOx, HCl un HF) atdalīšanai no dūmgāzēm.		
25.g.	Slapjā dūmgāzu atsērošana (slapjā DGA)	Attīrīšanas paņēmiens vai paņēmienu kombinācija, kurā no dūmgāzēm atdala sēra oksīdus, izmantojot vairākus procesus; parasti ar sārmainu sorbentu uztver gāzveida SO ₂ , ko pēc tam pārvērš cietvielā. Slapjās gāzu attīrīšanas procesā gāzveida savienojumus izšķīdina piemērotā šķīdumā (ūdens vai sārma šķīdums). Tādējādi var vienlaicīgi atdalīt cietos un gāzveida savienojumus. Slapjajam skruberim cauri izplūdušās dūmgāzes piesātina ar ūdeni; pirms dūmgāzu aizvadīšanas ir jāatdala pilieni. Slapjajā attīrīšanā radušos šķīdumu novada uz notekūdeņu attīrīšanas staciju, un nešķīstošās vielas savāc ar nostādināšanu vai filtrēšanu.	Tehniskais paņēmiens nav izmantojams (skat. a.-e.)	Neattiecas
25.h.	Kurināmā izvēle	Mazsēra, mazhlora un/vai mazfluora kurināmo izmantošana.	Katli projektēti koksnes šķeldas sadedzināšanai, kurā S, Cl un F saturs ir nenozīmīgs.	Atbilst
10. tabula	Ar LPTP saistītie emisiju līmeņi (LPTP SEL) SO ₂ emisijām gaisā no cietās biomasas un/vai kūdras sadedzināšanas			
	Sadedzināšanas stacijas kopējā nominālā ievadītā siltumjauda (MW)	Esošām stacijām ar nominālo ievadīto siltuma jaudu < 100 MWth dienas vidējā vērtība vai paraugošanas perioda vidējā vērtība 30-215 mg/Nm ³ ; gada vidējā vērtība 15-100 mg/Nm ³	Atbilstoši MK 07.01.2021. not. Nr.17 4. un 5.pielikumam SO ₂ emisiju limits neattiecas uz iekārtām kurās dedzina tikai cieto koksnes biomasu. Netiek limitēts un monitorēts.	Neattiecas
11.tabula	Ar LPTP saistītie emisiju līmeņi (LPTP SEL) HCl un HF emisijām gaisā no cietās biomasas un/vai kūdras sadedzināšanas			
		Esošām stacijām ar nominālo ievadīto siltuma jaudu < 100 MWth dienas vidējā vērtība vai paraugošanas perioda vidējā vērtība HCl 1-35 mg/Nm ³ ; HF < 1,5 mg/Nm ³ ; gada vidējā vērtība vai gada laikā ņemto	Atbilstoši MK 07.01.2021. not. Nr.17 4. un 5.pielikumam HCl un HF netiek limitēts un saskaņā ar atļaujas nosacījumiem netiek monitorēts.	Neattiecas

		paraugu vidējā vērtība HCl 1–15 mg/Nm ³ .		
2.2.4.	<i>Putekļu un daļiņām piesaistītu metālu emisijas gaisā</i>			
26.LPTP	LPTP, kā mazināt putekļu un daļiņām piesaistītu metālu emisijas gaisā no cietās biomasas un/vai kūdras sadedzināšanas, ir izmantot kādu no tālāk norādītajiem tehniskajiem paņēmieniem vai to kombināciju.			
26.a.	Elektrostatiskais precipitators	Elektrostatiskajos precipitatoros daļiņas elektrizē un separē ar elektrisko lauku. Elektrostatiskos precipitatorus var ekspluatēt ļoti dažādos apstākļos. Atputekļošanas efektivitāte parasti ir atkarīga no lauku skaita, rezidences laika (aprīkojuma lieluma), katalizatora īpašībām un atputekļošanas ietaisēm, kas uzstādītas pirms ESP. ESP parasti ir divi līdz pieci lauki. Vismodernākajiem (efektīvākajiem) ESP ir līdz septiņiem laukiem.	Biokurināmā katls dūmgāzu attīrīšanai no putekļiem aprīkots ar multiciklonu un elektrostatiskajiem filtriem.	Atbilst
26.b.	Maisa filtrs	Maisa vai auduma filtrus izgatavo no poraina auduma vai filca materiāla, caur kuru laiž gāzes, lai no tām atdalītu daļiņas. Lai izmantotu maisa filtru, ir jāizvēlas tāds audums vai materiāls, kas ir piemērots dūmgāzu īpašībām un maksimālajai darba temperatūrai	Netiek izmantots.	Neattiecas
26.c.	Sausās vai pussausās dūmgāzu atsērošanas sistēma	Katra paņēmiena (t. i., izsmidzināms sausais absorbētājs (ISA), sorbenta inžekcija cauruļvadā (SIC), cirkulējoša verdošā slāņa (CVS) sausais skruberis) vispārīgo aprakstu sk. 8.4. punktā. Tas dod papildu labumu: samazinās putekļu un metālu emisijas.	Netiek izmantots.	Neattiecas
26.d.	Slapjā dūmgāzu atsērošana (slapjā DGA)	Attīrīšanas paņēmiens vai paņēmienu kombinācija, kurā no dūmgāzēm atdala sēra oksīdus, izmantojot vairākus procesus; parasti ar sārmainu sorbentu uztver gāzveida SO ₂ , ko pēc tam pārvērš cietvielā. Slapjās gāzu attīrīšanas procesā gāzveida savienojumus izšķīdina piemērotā šķīdumā (ūdens vai sārma šķīdums). Tādējādi var vienlaicīgi atdalīt cietos un gāzveida	Netiek izmantots.	Neattiecas

		savienojumus. Slapjajam skrubim cauri izplūdušās dūmgāzes piesātina ar ūdeni; pirms dūmgāzu aizvadīšanas ir jāatdala pilieni. Slapjajā attīrīšanā radušos šķidrumu novada uz notekūdeņu attīrīšanas staciju, un nešķīstošās vielas savāc ar nostādināšanu vai filtrēšanu. Tas dod papildu labumu: samazinās putekļu un metālu emisijas.		
26.e.	Kurināmā izvēle	Mazpelnaina vai mazmetālaina (piem., ar mazu dzīvsudraba saturu) kurināmā izmantošana.	Tiek izmantota koksnes šķelda ar nelielu pelnu un metālu saturu.	Atbilst
12.tabula	Ar LPTP saistītie emisiju līmeņi (LPTP SEL) putekļu emisijām gaisā no cietās biomasas un/vai kūdras sadedzināšanas			
	Sadedzināšanas stacijas kopējā nominālā ievadītā siltumjauda (MW)	Esošai stacijai < 100 MWth dienas vidējā vērtība vai paraugošanas perioda vidējā vērtība 2-22 mg/Nm ³ ; gada vidējā vērtība 2-15 mg/Nm ³ .	Formāli neattiecas – biokurināmā katlam ievadītā siltuma jauda < 50MW. Atbilstoši atļaujas nosacījumiem tiek veikti periodiski mērījumi 1 gadā. Biokurināmā katlu vērtība putekļu emisijām 2022.g. martā bija 4,15 mg/m ³ akreditēta laboratorija veica emisiju mērījumus.	Atbilst
2.2.5.	<i>Dzīvsudraba emisijas gaisā</i>			
26.LPTP	LPTP, kā novērst vai mazināt dzīvsudraba emisijas gaisā no cietās biomasas un/vai kūdras sadedzināšanas, ir izmantot kādu no tālāk norādītajiem tehniskajiem paņēmieniem vai to kombināciju. Skat. 26.LPTP			
		Ar LPTP saistītie emisiju līmeņi (LPTP SEL) dzīvsudraba emisijām gaisā no cietās biomasas un/vai kūdras sadedzināšanas ir < 1–5 µg/Nm ³ , kas ir paraugošanas perioda vidējā vērtība.	Atbilstoši MK 07.01.2021. not. Nr.17 6.pielikumam un atļaujas nosacījumiem dzīvsudrabs netiek limitēts. Koksnes šķeldā dzīvsudraba saturs ir nenozīmīgs.	Neattiecas
3.	<u>LPTP SECINĀJUMI PAR ŠKIDRO KURINĀMO SADEDZINĀŠANU</u>			
3.1.	<i>Ar smago degvielu un/vai gāzeļu darbināmi katli</i>			
3.1.1.	<i>Energoefektivitāte</i>			
13.tabul	Ar LPTP saistītie energoefektivitātes līmeņi (LPTP SEEL) smagās degvielas un/vai gāzeļļas		Ūdenssildāmais katli Komforts AK800	Neattiecas

a	sadedzināšanai katlos		st.Nr.ŪK-1, ŪK-2, ŪK-3, ŪK-4 ar jaudu 8,00 MW katrs, kurināmo koksnes biomasas. Ūdenssildāmo katlu kurtuvju iekurināšanai no aukstā stāvokļa paredzamais dīzeļdegvielas.	
4.	<u>LPTP secinājumi par gāzveida kurināmo sadedzināšanu</u>			
4.1.	<u>LPTP secinājumi par dabasgāzes sadedzināšanu</u>			
4.1.1.	<u>Energoefektivitāte</u>			
40. LPTP	LPTP, kā padarīt energoefektīvāku dabasgāzes sadedzināšanu, ir izmantot piemērotu 12. LPTP un tālāk norādīto tehnisko paņēmieni kombināciju.			
40.a.	Kombinētais cikls	Divu vai vairāku termodinamisko ciklu kombinācija, piem., Breitona cikla (gāzturbīna/iekšdedzes dzinējs) un Renkina cikla (tvaika turbīna/katls) kombinācija, ko izmanto, lai pirmā cikla dūmgāzēs zaudēto siltumenerģiju nākamajā ciklā vai ciklos pārveidotu par lietderīgu enerģiju.	Koģenerācioja ciklā darbojošie iekšdedzes dzinēji ir aprīkoti ar divu termodinamisko ciklu kombināciju (tiek atgūts siltums no dūmgāzēm un no dzinēja dzesēšanas sistēmas ar siltummaiņu palīdzību. Atgūtais siltums tiek lietderīgi izmantots centralizētajā siltumapgādes sistēmā).	Atbilst
23. tabula	Ar LPTP saistītie energoefektivitātes līmeņi (LPTP SEEL) dabasgāzes sadedzināšanai			
40. 23.tab.	Ar gāzi darbināmi katli	neto kopējais kurināmā izmantojuma lietderības koeficients 78-95%	2015.-2018. gados faktiskie lietderības koeficienti ir robežās: - neto kopējais kurināmā izmantojuma koeficients: 80,2-88,2 %. 2019.-2021. gados faktiskie lietderības koeficienti ir robežās: - neto kopējais kurināmā izmantojuma koeficients: 89,6-90,4 %. Atbilstoši SC-3 uzskaites formai „Tehniski-ekonomiskie rādītāji SC-3”.	Atbilst
	Kombinētā cikla gāzturbīnas (KCGT)		Siltumcentrālē kombinētā cikla gāzturbīna netiek izmantota.	Neattiecas

4.1.2.	<u>NO_x, CO emisijas gaisā</u>			
41. LPTP	LPTP, kā novērst vai mazināt NO _x emisijas gaisā no dabasgāzes sadedzināšanas katlos, ir izmantot kādu no tālāk norādītajiem tehniskajiem paņēmieniem vai to kombināciju.			
41.a.	Pakāpeniska gaisa un/vai kurināmā padeve	Vairāku dažāda skābekļa satura degšanas zonu izveide degkamerā, lai mazinātu NO _x emisijas un nodrošinātu optimālu sadegšanu. Šis paņēmienš paredz izmantot substehiometrisku primāro sadedzināšanas zonu (kurā trūkst gaisa) un sekundāru pēcdedzināšanas zonu (kurā gaisa ir par daudz), lai sadegšana noritētu efektīvāk. Mazos un vecos katlos vietu pakāpeniskai gaisa padevei dažkārt var atlicināt tikai tad, ja samazina jaudu.	Nepielietojas.	Neattiecas
41.b.	Dūmgāzu recirkulācija	Daļēja dūmgāzu recirkulēšana uz degkameru svaigā degšanas gaisa daļējai aizstāšanai, panākot divējādu efektu – samazinot temperatūru un ierobežojot slāpekļa oksidācijai pieejamo O ₂ , tā mazinot NO _x rašanos. Krāsns dūmgāzes tiek novadītas liesmā, lai samazinātu skābekļa saturu un attiecīgi liesmas temperatūru. Ar speciāliem degļiem vai citiem līdzekļiem degšanas gāzes iekšēji recirkulē, tādējādi atdzesējot liesmu pamatni un samazinot skābekļa saturu liesmu karstākajā daļā.	Nepielietojas.	Neattiecas
41.c.	Mazu NO _x emisiju degļi	Gāzturbīnu degļi, kuros gaisu un kurināmo pirms ievades sadedzināšanas zonā sajauc. Gaisu un kurināmo pirms sadedzināšanas sajaucot, panāk homogēnu temperatūru un mazāku liesmas temperatūru, līdz ar to arī NO _x emisijas ir mazākas.	Divas dabasgāzes ūdenssildāmie katli aprīkoti ar degļiem, kuri nodrošina NO _x saturu dūmgāzēs līdz 100 mg/m ³ . Pārējie ūdenssildāmie un tvaika katli turpmākās modernizācijas gaitā tiks pilnīgi izvesti no darbojošo iekārtu sarakstiem un netiks ekspluatēti. Katlu "Unitherm 15000/150 st.Nr.BK-10 efektivitāte ir 95%; ūdenssildāmais katls Duotherm 400 st. Nr. BK-	Atbilst

			3 efektivitāte ir 95%.	
41.d.	Moderna kontroles sistēma	Datorizēta automātiska sistēma degšanas efektivitātes kontrolei un emisiju novēršanai un/vai mazināšanai. Ar to veic arī augstefektīvu monitoringu.	Divas ūdenssildāmas katli aprīkoti ar modernu kontroles sistēmu. Pārējie ūdenssildāmie un tvaika katli turpmākās modernizācijas gaitā tiks pilnīgi izvesti no darbojošo iekārtu sarakstiem un netiks ekspluatēti. Katlu “Unitherm 15000/150 st.Nr.BK-10 efektivitāte ir 95%; ūdenssildāmais katls Duotherm 400 st.Nr.BK-3 efektivitāte ir 95%.	Atbilst
41.e.	Degšanas gaisa temperatūras pazemināšana	Šajā paņēmienā izmanto degšanas gaisu, kas ir apkārtnes temperatūrā. Degšanas gaisu nepriekšsācē reģeneratīvā gaisa priekšsācējā.	Degšanas gaiss ir ar apkārtnes temperatūru	Atbilst
41.f.	Selektīva nekatalītiskā reducēšana (SNKR)	Selektīva slāpekļa oksīdu reducēšana ar amonjaku vai karbamīdu bez katalizatora. Tehniskā paņēmiena pamatā ir NOX reducēšana par slāpekli, tam reaģējot ar amonjaku vai karbamīdu augstā temperatūrā. Lai nodrošinātu optimālu reakciju, darba temperatūras diapazonam jābūt no 800 līdz 1 000 °C.	Nepielietojas	Neattiecas
41.g.	Selektīva katalītiskā reducēšana (SKR)	Selektīva slāpekļa oksīdu reducēšana ar amonjaku vai karbamīdu katalizatora klātbūtnē. Tehniskā paņēmiena pamatā ir NOX reducēšana par slāpekli katalītiskajā vannā, izmantojot reaģēšanu ar amonjaku (parasti ūdens šķīdumā) optimālā (apmēram 300–450 °C) darba temperatūrā. Var izmantot vairākus katalizatora slāņus. Izmantojot vairākus katalizatora slāņus, var panākt pilnīgāku NOX reducēšanos. Paņēmienā var izmantot modulāru konstrukciju, un mazas noslodzes vai liela	Koģenerācijas iekārtās ar dabasgāzes iekšdedzes dzinējiem tiek pielietoti katalizatori.	Atbilst

		iespējamā dūmgāzu temperatūras diapazona gadījumā ar izmantot speciālus katalizatorus un/vai priekšsarsēšanu. Cauruļvadā integrētā jeb amonjaka caurslīdes novēršanas SKR ir tehniskais paņēmieni, kas selektīvo nekatalītisko reducēšanu (SNKR) apvieno ar SKR lejasposmā, tādējādi mazinot neizreaģējušā amonjaka caurslīdi no SNKR bloka.		
42. LPTP	LPTP, kā novērst vai mazināt NOX emisijas gaisā no dabasgāzes sadedzināšanas gāzturbīnās, ir izmantot kādu no tālāk norādītajiem tehniskajiem paņēmieniem vai to kombināciju.			
		Nav.		Neattiecas
43. LPTP	LPTP, kā novērst vai mazināt NO _x emisijas gaisā no dabasgāzes sadedzināšanas dzinējos, ir izmantot kādu no tālāk norādītajiem tehniskajiem paņēmieniem vai to kombināciju.			
43.a.	Moderna kontroles sistēma	Datorizēta automātiska sistēma degšanas efektivitātes kontrolei un emisiju novēršanai un/vai mazināšanai. Ar to veic arī augstefektīvu monitoringu.	Divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300 aprīkots ar modernu kontroles sistēmu. Divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300 st.Nr.KG-1 un KG-2. efektivitāte ir 48,1%.	Atbilst
43.b.	Liesdedze	Galvenā uz degšanas apstākļiem balstītā pieeja NOX veidošanās mazināšanai gāzes dzinējos ir liesmas maksimālās temperatūras kontrole, izmantojot liesdedzi. Liesdedze NOX rašanās zonās samazina kurināmā/gaisa attiecību tā, lai liesmas maksimālā temperatūra būtu mazāka par stehiometriski adiabatisko liesmas temperatūru, tādējādi mazinot termisko NOX veidošanos. Ja šī koncepcija ir optimizēta, runā par modernizētu liesdedzi	Divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300 tiek nodrošināts temperatūras nepārtrauktā kontrole, kontrolējot maksimālās temperatūras Divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300 sadedzināšanas procesa uzlabošanai un emisiju samazināšanai koģenerācijas iekārtai aprīkota ar Oxidation catalyst element. Katalizators Oxidation catalyst element samazina piesārņojošo vielu veidošanu degšanas procesā. Atkarībā no darbības režīma un piesārņojošas vielas, kas izdalās degšanas	Atbilst

			procesā katalizatora efektivitāte svārstās no 50% līdz 75%. Vidējā katalizatora efektivitāte - 62,5%.	
43.c.	Modernizēta liesdedze	Galvenā uz degšanas apstākļiem balstītā pieeja NOX veidošanās mazināšanai gāzes dzinējos ir liesmas maksimālās temperatūras kontrole, izmantojot liesdedzi. Liesdedze NOX rašanās zonās samazina kurināmā/gaisa attiecību tā, lai liesmas maksimālā temperatūra būtu mazāka par stehiometriski adiabatisko liesmas temperatūru, tādējādi mazinot termisko NOX veidošanos. Ja šī koncepcija ir optimizēta, runā par modernizētu liesded	Divās koģenerācijas iekārtās Tedom Cento T300 tiek nodrošināts temperatūras nepārtrauktā kontrole, kontrolējot maksimālās temperatūras Divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300 sadedzināšanas procesa uzlabošanai un emisiju samazināšanai koģenerācijas iekārtai aprīkota ar Oxidation catalyst element. Katalizators Oxidation catalyst element samazina piesārņojošo vielu veidošanu degšanas procesā. Atkarībā no darbības režīma un piesārņojošas vielas, kas izdalās degšanas procesā katalizatora efektivitāte svārstās no 50% līdz 75%. Vidējā katalizatora efektivitāte - 62,5%.	Atbilst
43.d.	Selektīva katalītiskā reducēšana (SKR)	Selektīva slāpekļa oksīdu reducēšana ar amonjaku vai karbamīdu katalizatora klātbūtnē. Tehniskā paņēmiena pamatā ir NOX reducēšana par slāpekli katalītiskajā vannā, izmantojot reaģēšanu ar amonjaku (parasti ūdens šķīdumā) optimālā (apmēram 300–450 °C) darba temperatūrā. Var izmantot vairākus katalizatora slāņus. Izmantojot vairākus katalizatora slāņus, var panākt pilnīgāku NOX reducēšanos. Paņēmienu var izmantot modulāru konstrukciju, un mazas noslodzes vai liela iespējamā dūmgāzu temperatūras diapazona gadījumā ar	Divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300 sadedzināšanas procesa uzlabošanai un emisiju samazināšanai koģenerācijas iekārtai aprīkota ar Oxidation catalyst element. Katalizators Oxidation catalyst element samazina piesārņojošo vielu veidošanu degšanas procesā. Atkarībā no darbības režīma un piesārņojošas vielas, kas izdalās degšanas procesā katalizatora efektivitāte svārstās no	Atbilst

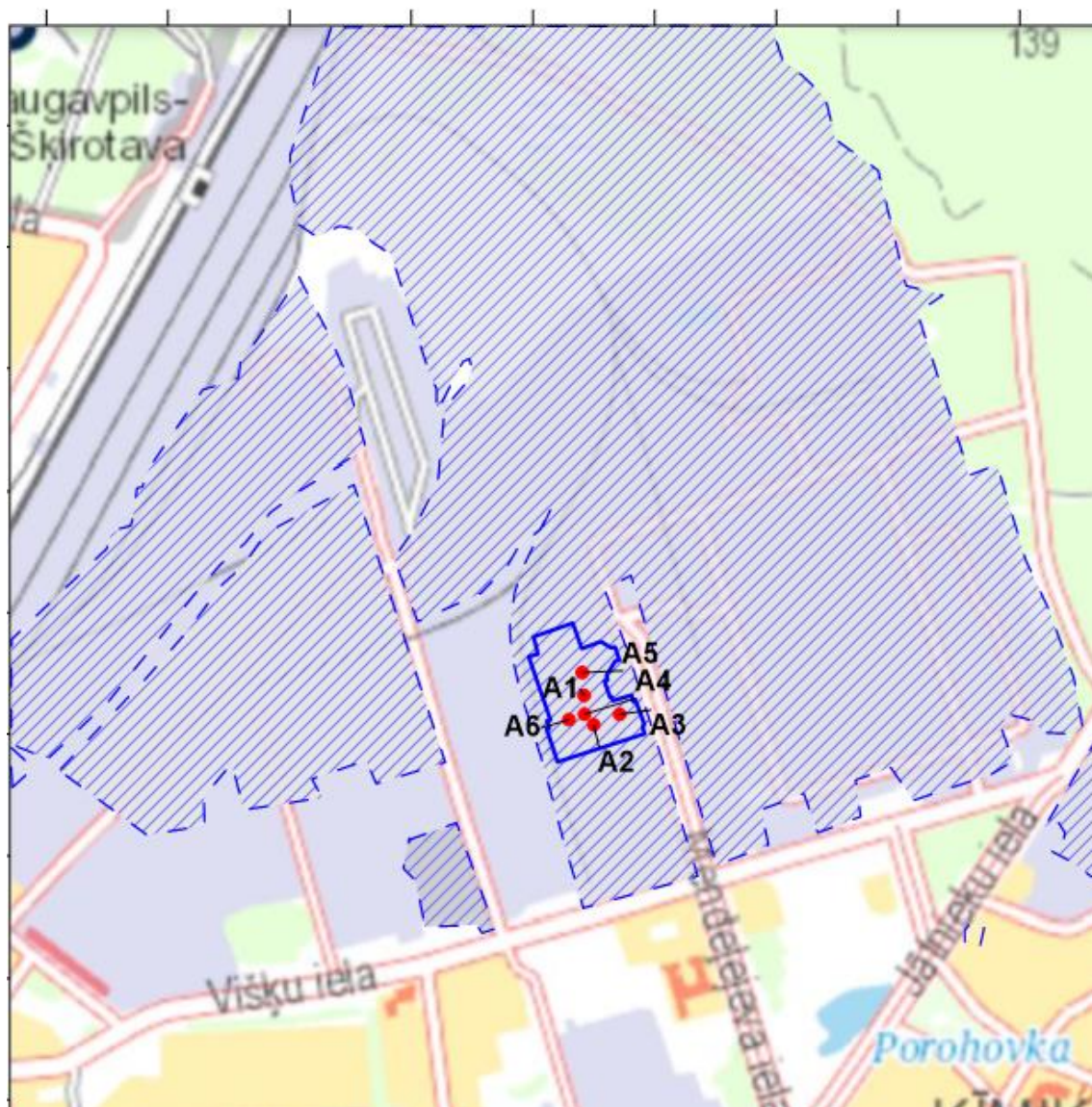
		izmantot speciālus katalizatorus un/vai priekškarsēšanu. Cauruļvadā integrētā jeb amonjaka caurslīdes novēršanas SKR ir tehniskais paņēmieni, kas selektīvo nekatalītisko reducēšanu (SNKR) apvieno ar SKR lejasposmā, tādējādi mazinot neizreaģējušā amonjaka caurslīdi no SNKR bloka.	50% līdz 75%. Vidējā katalizatora efektivitāte - 62,5%.	
44. LPTP	LPTP, kā novērst vai mazināt CO emisijas gaisā no dabasgāzes sadedzināšanas, ir nodrošināt optimizētu degšanu un/vai izmantot oksidācijas katalizatorus.		Nav.	Neattiecas
24. tabula	Ar LPTP saistītie emisiju līmeņi (LPTP SEL) NOX emisijām gaisā no dabasgāzes dedzināšanas gāzturbīnās		Nav.	Neattiecas
25. tabula	Ar LPTP saistītie emisiju līmeņi (LPTP SEL) NOX emisijām gaisā no dabasgāzes dedzināšanas katlos un dzinējos			
44. 25.tab.N ox	<u>Katli</u> -gada vidējā vērtība –50-100 mg/Nm ³ - diennakts vidējā vērtība vai – paraugošanas vidējā vērtība- 85-110 mg/Nm ³	2015.-2018. gada vidējās mērījumu vērtības: 66,99-95,70 mg/Nm ³ . 2019.-2021. gada vidējās mērījumu vērtības: 64,8-85,2 mg/Nm ³ .	Atbilstoši emisijas avotu piesārņojoša vielu emisijas testēšanas datiem. Informācija tiek sniegta SC-3 ikgadējos pārskatos par piesārņojoša vielu emisijas testēšanas rezultātiem.	Atbilst
	<u>Divas koģenerācijas iekārtas</u> <u>Tedom Cento T300</u> -gada vidējā vērtība –50-100 mg/Nm ³ - diennakts vidējā vērtība vai – paraugošanas vidējā vērtība- 55-110 mg/Nm ³	2020.-2021. gada vidējās mērījumu vērtības: 46,6-47,4 mg/Nm ³ .		Atbilst
44. 25.tab.C O	<u>Katli</u> -gada vidējā vērtība –50-100 mg/Nm ³ - diennakts vidējā vērtība vai – paraugošanas vidējā vērtība- 85-110 mg/Nm ³	2015.-2018. gada vidējās mērījumu vērtības: 2,33-4,57 mg/Nm ³ . 2019.-2021. gada vidējās mērījumu vērtības: 1,29-43,3 mg/Nm ³ .	Atbilstoši emisijas avotu piesārņojoša vielu emisijas testēšanas datiem. Informācija tiek sniegta SC-3 ikgadējos pārskatos par piesārņojoša vielu emisijas testēšanas rezultātiem.	Atbilst

	<u>Divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300</u> -gada vidējā vērtība –50-100 mg/Nm ³ - diennakts vidējā vērtība vai – paraugošanas vidējā vērtība- 55-110 mg/Nm ³	2020. gada vidējās mērījumu vērtības: 18,8-18,9 mg/Nm ³ .		
45. LPTP	LPTP, kā novērst vai mazināt nemetāna gaistošo organisko savienojumu (NMGOS) un metāna (CH ₄) emisijas gaisā no dabasgāzes dedzināšanas dzirksteļaiždedzes liesdedzes gāzes dzinējos, ir nodrošināt optimizētu sadedzināšanu un/vai izmantot oksidācijas katalizatorus.		Divas koģenerācijas iekārtas Tedom Cento T300 sadedzināšanas procesa uzlabošanai un emisiju samazināšanai koģenerācijas iekārtai aprīkota ar Oxidation catalyst element. Katalizators Oxidation catalyst element samazina piesārņojošo vielu veidošanu degšanas procesā. Atkarībā no darbības režīma un piesārņojošas vielas, kas izdalās degšanas procesā katalizatora efektivitāte svārstās no 50% līdz 75%. Vidējā katalizatora efektivitāte - 62,5%.	Atbilst
26. tabula	Ar LPTP saistītie emisiju līmeņi (LPTP SEL) formaldehīda un CH ₄ emisijām gaisā no dabasgāzes dedzināšanas dzirksteļaiždedzes liesdedzes gāzes dzinējos		Nav.	Neattiecas
4.2. LPTP secinājumi par dzelzs un tērauda apstrādes procesu gāzu sadedzināšanu.				Neattiecas
4.3. LPTP secinājumi par gāzveida un/vai šķidrā kurināmā sadedzināšanu uz atkrastes platformām.				Neattiecas
5. LPTP SECINĀJUMI PAR STACIJĀM, KURĀS DEDZINA VAIRĀKUS KURINĀMOS.				Neattiecas
5.1. LPTP secinājumi par ķīmiskās rūpniecības proceskurināmo sadedzināšanu				Neattiecas
6. LPTP SECINĀJUMI PAR ATKRITUMU LĪDZINCINERĀCIJU				Neattiecas
7. LPTP SECINĀJUMI PAR GAZIFIKĀCIJU				Neattiecas

Siltumcentrāle Nr.3

Mendeļejeva iela 13A, Daugavpils, LV 5410

Piesārņojošo vielu emisijas avotu novietojums teritorijā



Siltumcentrāle Nr.3 (SC-3) atrašanās vietas karte

