

Valsts vides dienestam
informācijas sistēmā “Tulpe”
Iesniegums Nr. AB#427719

Akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid”
(turpmāk – AS “Conexus Baltic Grid” vai Sabiedrība)
Juridiskā adrese: Stigu iela 14, Rīga, LV-1021
Tālruna numurs: +371 67 087 900
Elektroniskā pasta adrese: info@conexus.lv

**IESNIEGUMS A KATEGORIJAS PIESĀRŅOJOŠĀS DARBĪBAS ATĻAUJAS
SAŅEMŠANAI**
(papildināts 07.04.2024.)

2024. gada aprīlis

3. pielikums
Ministru kabineta
2010. gada 30. novembra noteikumiem Nr. 1082
(Pielikums MK 08.09.2020. noteikumu Nr. 567 redakcijā)

Iesniegums A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas saņemšanai

(operators aizpilda tikai tās iesnieguma sadaļas, kas atbilst konkrētai piesārņojošajai darbībai)

Valsts vides dienesta Atļauju pārvalde

Komersanta (vai citas personas) firma (nosaukums), operatora nosaukums vai vārds un uzvārds

Akciju sabiedrība “Conexus Baltic Grid”

Uzņēmuma juridiskā adrese: **Stigu iela 14, Rīga, LV-1021**

Tālruņa numurs: **+371 67 087 900**

Elektroniskā pasta adrese: **info@conexus.lv**

Komersanta (vai citas personas) vienotais reģistrācijas numurs: **40203041605**

Reģistrācijas datums Uzņēmumu reģistrā: **02.01.2017.**

Reģistrācijas datums Uzņēmumu reģistra komercreģistrā: **02.01.2017.**

Apliecinājums par valsts nodevas samaksu (maksājuma uzdevums pievienots 1. pielikumā)

Piezīmes. Ja Valsts vides dienests ir pieņēmis lēmumu par atteikumu izsniegt atļauju vai atļauja tiek atcelta, samaksāto valsts nodevu neatmaksā.

SATURS

A sadaļa. Piesārņojošas darbības vispārīgs raksturojums	5
1. Piesārņojošas darbības vai iekārtas atrašanās vieta	5
2. Informācija par tuvējo apkārtni un zemes izmantošanas veidu	8
3. Plānošana, projektēšana un būvdarbi	11
4. Darbinieku skaits esošajās un plānotajās ražotnēs	11
5. Piesārņojošas darbības apraksts.....	12
6. Vides institūciju izdotie dokumenti piesārņojošai darbībai.....	16
7. Ar citām fiziskajām vai juridiskajām personām noslēgto līgumu saraksts, norādot galvenos nosacījumus.....	17
B sadaļa. Ražošanas procesi un tehnoloģijas	20
8. Iekārtas un ražošanas procesu apraksts	20
9. Tīrākas ražošanas pasākumi, labākie pieejamie tehniskie paņēmieni (A kategorijas iekārtām) un atkritumu samazināšana	24
10. Informācija par vides aizsardzības prasību ieviešanu.....	25
11. Iespējamās avārijas un to seku samazināšana	26
12. Iekārtas darbība netipiskos apstākļos	27
13. Izvērtētās alternatīvas un izvēlētie risinājumi	28
C sadaļa. Resursu izmantošana	29
14. Informācija par ķīmiskām vielām, maisījumiem un citiem materiāliem, ko izmanto ražošanas procesā kā izejmateriālus vai palīgmateriālus un kas nav klasificēti kā bīstami	29
15. Informācija par bīstamām ķīmiskām vielām un maisījumiem, ko izmanto ražošanas procesā kā izejmateriālus vai palīgmateriālus vai kas veidojas starpproduktos vai gala produktos....	30
16. Informācija par kurināmā vai degvielas izmantošanu siltumenerģijai un elektroenerģijai iekārtā	37
17. Informācija par uzglabāšanas tvertnēm	37
18. Informācija par atkritumiem, ko izmanto sadedzināšanas vai līdzsadedzināšanas procesā ...	38
19. Specifiska informācija par atkritumu sadedzināšanas un līdzsadedzināšanas iekārtām.....	38
20. Informācija par siltumenerģijas izmantošanu gadā	38
21. Informācija par virszemes ūdeņu, pazemes ūdeņu un jūras ūdens ieguvī	40
22. Informācija par ūdensapgādes sistēmu un derīgo izrakteņu (pazemes ūdens) atradnēm	42
23. Ūdensapgādes sistēmas shēma (mērogā 1:500 vai 1:5000, vai 1:10000).....	42
24. Informācija par ierīcēm, kas novērš zivju iekļūšanu tehniskajā aprīkojumā.....	43
25. Informācija par ūdens lietošanu iekārtā.....	43
D sadaļa. Vides piesārņojums	45
26. Piesārņojošo vielu emisija gaisā un tās avotu fizikālais raksturojums	45
27. No emisiju avotiem gaisā emitētās vielas (tai skaitā smakas).....	50
28. Emisiju ietekme uz gaisa kvalitāti, norādot aprēķinu rezultātus un veikto aprēķinu modeļus	55
29. Par sadedzināšanas iekārtām papildus piesārņojošo vielu emisijas limitu projektam sniedz šādu informāciju:	55
30. Informācija par piesārņojošo vielu emisijas limitu projektu	55
31. Piesārņojošo vielu emisija ūdenī	58
32. Piesārņojošas vielas notekūdeņos.....	59
33. Notekūdeņu un lietusūdeņu novadīšana ūdensobjektos (grāvī, upē, ezerā, jūrā)	60
34. Ja notekūdeņus novada uz cita operatora attīrīšanas iekārtu, norāda šādu informāciju	61
35. Kanalizācijas sistēmas raksturojums	61
36. Operatora rīcībā esošie kanalizācijas sistēmu raksturojošie dokumenti.....	62
37. Ūdens lietošanas bilance	63
38. Kanalizācijas sistēmas shēma (mērogā 1:5000 vai 1:10000).....	64
39. Piesārņojošo vielu emisija augsnē un gruntī, kā arī pazemes ūdeņu piesārņojums.....	64
40. Troksnis un trokšņa avoti	65
41. Atkritumu veidošanās un apsaimniekošana.....	65
42. Atkritumu veidošanās un rīcība ar tiem.....	67

43. Atkritumu savākšana un pārvadāšana	69
44. Atkritumu apglabāšana.....	71
45. Ja A kategorijas piesārņojošas darbības iekārtā izmanto tādas bīstamas ķīmiskas vielas, kas var radīt augsnes un pazemes ūdeņu piesārņojumu, saskaņā ar to normatīvo aktu prasībām, kas nosaka pamatziņojuma izstrādes kārtību un saturu	71
E sadaļa. Vides monitorings.....	72
46. Gaisa, ūdens, zemes, trokšņa un atkritumu monitoringa apraksts.....	72
F sadaļa. Pasākumi, kas veicami, pārtraucot iekārtas vai tās daļas darbību.....	75
47. Pasākumi, kas veicami, lai samazinātu ietekmi uz vidi pēc tam, kad daļa iekārtas vai visa iekārta pārtrauc darbību.....	75
G sadaļa. Kopsavilkums.....	76
48. Kopsavilkums sabiedrības informēšanai par iekārtu.....	76

PIELIKUMI

1. pielikums. Apliecinājums par valsts nodevas samaksu
2. pielikums. Iekārtas atrašanās vieta
3. pielikums. Uzņēmuma teritorijas plāns un ēku novietojums
4. pielikums. Aizsargjoslas Inčukalna PGK teritorijā
5. pielikums. Stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limitu projekts
6. pielikums. Inčukalna PGK inženierkomunikāciju plāns
7. pielikums. Pazemes ieguves urbumu izvietojums pazemes ūdeņu atradnē “Inčukalna PGK”
- 8. pielikums. Inčukalna PGK sadedzināšanas iekārtu ievadītās siltuma jaudas (informācija atjaunota 2023. gadā)**
- 9. pielikums. Inčukalna PGK darbības atbilstības novērtējums par ieviestajiem un plānotajiem LPTP attiecībā uz sadedzināšanas iekārtām**

A sadaļa. Piesārņošanas darbības vispārīgs raksturojums

1. Piesārņošanas darbības vai iekārtas atrašanās vieta

Nosaukums, adrese, tālruna numurs, elektroniskā pasta adrese

Akciju sabiedrība “Conexus Baltic Grid” (turpmāk – AS “Conexus Baltic Grid”), Inčukalna gāzes krātuve

Adrese: Krimuldas pagasts, Siguldas novads, LV-2144

Tālruna numurs: 67087900

Elektroniskā pasta adrese: info@conexus.lv

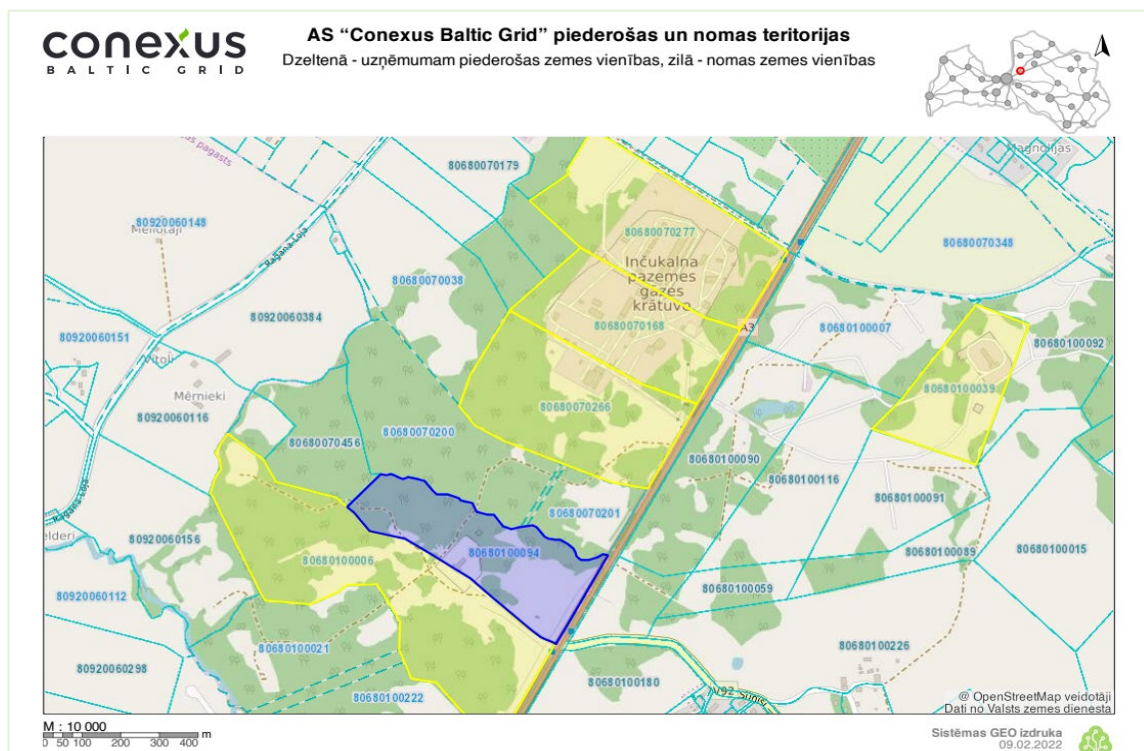
Zemes īpašnieka vārds, uzvārds un adrese vai nosaukums un adrese, uz kura zemes atrodas iekārta vai notiek piesārņojoša darbība (ja atšķiras no komersanta adreses)

A kategorijas piesārņojošā darbība tiek veikta šādās zemes vienībās:

- Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk tekstā – Inčukalna PGK) centrālā teritorija un gāzes savākšanas punkts Nr.1 (turpmāk tekstā – GSP1) – “Inčukalna gāzes krātuve”, Krimuldas pag., Siguldas nov., kadastra apz. Nr.80680070277, Nr.80680070168 un Nr.80680070266,
- gāzes savākšanas punkta Nr.2 (turpmāk tekstā – GSP2) teritorija – Krimuldas pag., Siguldas nov., kadastra apz. Nr.80680100094 un Nr.80680100006,
- gāzes savākšanas punkta Nr.3 (turpmāk tekstā – GSP3) teritorija – “Jaunciemi”, Krimuldas pag., Siguldas nov., kadastra apz. Nr.80680100039.

Norādītās zemes vienības ir AS “Conexus Baltic Grid” īpašums, izņemot zemes vienību ar kadastra apz. Nr.80680100094, par kuras nomu ir noslēgts zemes līgums ar īpašnieku – Ekonomikas ministriju (skatīt 1.1. attēlu).

Urbumu un cauruļvadu tīkls un ar to saistītais zemes dzīļu nogabals ir izvietots plašā teritorijā Siguldas, Saulkrastu, Ropažu un Ādažu novados.



1.1. attēls. AS “Conexus Baltic Grid” piederošas un nomas teritorijas

1.1. Iekārtas atrašanās vietas karte mērogā 1:25000

Iekārtas atrašanās vieta atainota 2. pielikumā.

1.2. Ēku un ražotņu novietojums teritorijā 1:5000

Uzņēmuma teritorijas plāns, ēku un iekārtu novietojums redzams 3. pielikumā.

1.3. Teritorijas kods

0048420

1.4. Iekārtas atrašanās vietas atbilstība atļautajai (plānotajai) zemes izmantošanai saskaņā ar teritorijas plānojumu

Uzņēmuma darbība un zemes izmantošanas veids atbilst Krimuldas novada Krimuldas pagasta (tagad Siguldas nov., Krimuldas pag.), Sējas novada (tagad Saulkrastu nov., Sējas pag.) un Inčukalna novada Inčukalna pagasta (tagad Siguldas nov., Inčukalna pag.) teritoriālajam plānojumam. Sākot no 80-to gadu vidus, tehnoloģisko iekārtu atrašanās vieta nav mainījies, ekspluatācijas gaitā ir veikta, kā arī turpinās novecojušos iekārtu un aprīkojuma modernizācijas plānveidīgs process. Tā kā Krimuldas novada Krimuldas pagasta (tagad Siguldas nov., Krimuldas pag.), Sējas novada (tagad Saulkrastu nov., Sējas pag.) un Inčukalna novada Inčukalna pagasta (tagad Siguldas nov., Inčukalna pag.) teritoriālie plānojumi izstrādāti pēc augstāk minētā laika perioda – iekārtas atrašanās vieta atbilst teritorijas plānojumam¹.

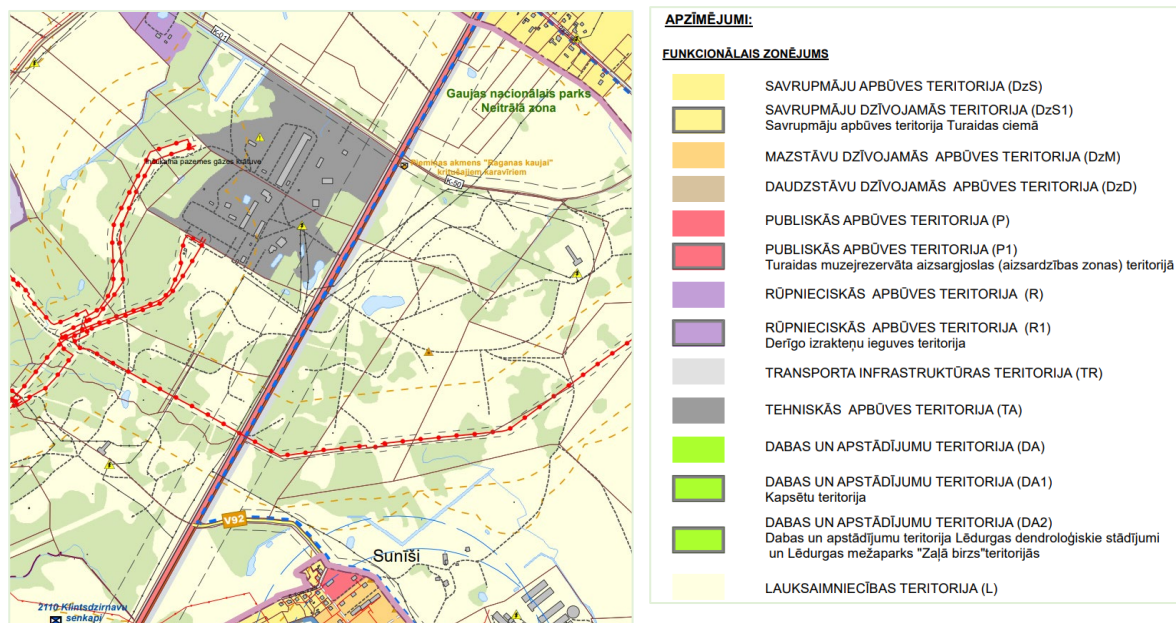
Inčukalna PGK centrālā teritorija un gāzes savākšanas punkti atrodas Siguldas novada Krimuldas pagastā. Saulkrastu novada Sējas pagastā un Siguldas novada Inčukalna pagastā atrodas urbumi un savienojošie cauruļvadi. Tuvākajā nākotnē nav plānotas būtiskas izmaiņas esošo objektu izvietojumā. Kopējā zemes dziļu nogabala ģeogrāfiskā platība ir 8372,2 ha.²

Saskaņā ar Krimuldas novada teritorijas plānojumu no 2016. gada (2.1 redakcija), kas ir pēdējais publiskotais plānojums (apstiprināti ar 29.07.2016. Krimuldas novada domes lēmumu kā saistošie noteikumi Nr.5 “Par Krimuldas novada teritorijas plānojumu no 2016.gada grafisko daļu un apbūves noteikumiem”), Inčukalna PGK centrālā teritorija atrodas zonējumā “Tehniskās apbūves teritorija (TA)”, kas paredzēta inženiertehniskās apgādes tīklu un objektu izbūvei, uzturēšanai, funkcionēšanai un attīstībai nepieciešamo teritorijas organizācijas un transporta infrastruktūras nodrošināšanai.

GSP2 un GSP3 teritorijas atrodas zonējumā “Lauksaimniecības teritorija (L)”, kur galvenais zemes un būvju izmantošanas veids ir viensētu apbūve, lauksaimnieciskās ražošanas uzņēmumu apbūve, lauksaimnieciska izmantošana, publiskā ārtelpa (labiekārtota vai bez labiekārtojuma). Atļautā izmantošana paredz arī inženiertehniskās infrastruktūras un energoapgādes uzņēmumu apbūvi.

¹ <https://www.krimulda.lv/parvalde/pasvaldibas-iestades-un-strukturvienibas/buvvalde/teritorijas-planojums/> (skatīts 04.01.2022.)
<https://seja.lv/dokumenti/details/168/Sjas-novada-teritorijas-planojums> (skatīts 04.01.2022.)
https://www.incukalns.lv/public/lat/attistiba/attistibas_planosanas_dokumenti/teritorijas_planojums/ (skatīts 04.01.2022.)

² Ministru kabineta 2016. gada 13. decembra noteikumi Nr. 773 "Noteikumi par valsts nozīmes zemes dziļu nogabala "Inčukalna dabasgāzes krātuve" noteikšanu"



1.2. attēls. *Fragments no Krimuldas novada teritorijas plānojuma no 2016. gada funkcionālā zonējuma kartes*³

1.5. Vietas hidroloģiskais un ģeoloģiskais raksturojums

Augsti mineralizētā (95-105 g/l) ūdens piesātinātais Kembrija smilšakmeņu horizonts (ūdens nesējslānis/kolektorslānis), kurā notiek dabasgāzes glabāšana, ir pārsegts ar ~ 20 m biezu blīvu Ordovika māla kārtu virs, kuras atrodas ~ 300 m biezs Silūra necaurlaidīgs merģeļu un kaļķakmeņu slānis, kas droši izolē augstāk iegulošos Devona smilšakmeņu ūdens horizontus no iespējamām dabasgāzes vertikālajām pārplūdēm. Tādējādi dzeramo ūdeņu slāņi ir atdalīti no gāzes uzglabāšanas kolektorslāņa ar diviem sprostsāļiem. Inčukalna PGK veic visu minēto ūdens horizontu ģeoķīmisko monitoringu, nodrošinot nepārtrauktu ogļūdeņražu sastāva kontroli ūdeņos. Maksimāli Inčukalna PGK tehnoloģiskajā projektā definētais sasniedzamais kolektorslāņa spiediens dabasgāzes iesūkņēšanas procesa beigās, ir 105 bar. Inčukalna PGK dabasgāzes iesūkņēšana un izņemšana tiek veikta caur 93 ekspluatācijas urbumiem, kuri perforēti (atsedz) minēto smilšakmens kolektorslāni dažādos tā dziļumos. Visi ekspluatācijas urbumi ir savienoti ar 3 gāzes savākšanas punktiem (GSP). Papildu ekspluatācijas urbumiem Inčukalna PGK ir ierīkoti 46 novērošanas un 23 kontroles urbumi, kuri nodrošina dabasgāzes izplatības areāla kontroli un iespējamo dabasgāzes migrācijas kontroli uz augstāk iegulošiem horizontiem. Inčukalna PGK kopējās aktīvās dabasgāzes ietilpība ir 2,3 miljardi m³, kuru krātuves ciklā iespējams iesūknēt un izņemt, bet kopējā ietilpība ir 4,5 miljardi m³.

Inčukalna PGK izveidota Kembrija - Ordovika 50-60 m biežā, vidēji smalkgraudainā smilšakmeņu slānī, 616-760 m dziļumā. Gāzes uzglabāšanas objektu veido ģeoloģisks kupolveida struktūrslazds – ziemeļaustrumu virzienā izstiepts pacēlums. Struktūras izmēri, augstuma atzīmes mīnus 730 m ietvaros, ir 17,5 x 3 km. Pazemes gāzes krātuves kolektorīpašības mainās plašā diapazonā struktūras centrālajā daļā smilšakmeņu porainībai sasniedzot 22-26% un absolūtajam caurlaidības koeficientam 1-4 darsi, veidojot labvēlīgus apstākļus dabasgāzes iesūkņēšanas un izņemšanas procesu nodrošināšanai.

³ <https://www.krimulda.lv/parvalde/pasvaldibas-iestades-un-strukturvienibas/buvvalde/teritorijas-planojums/>

2. Informācija par tuvējo apkārtni un zemes izmantošanas veidu

2.1. Apdzīvota vieta, vienkārša apbūve, daudzstāvu apbūve, rūpnieciskā zona, sabiedriskā zona, tirdzniecības zona

Inčukalna PGK centrālā teritorija atrodas Siguldas novada Krimuldas pagastā, ~700 m attālumā uz dienvidrietumiem no apdzīvotas vietas – Raganas ciema un aptuveni 800 m attālumā uz ziemeļaustrumiem no apdzīvotas vietas – ciema Sunīši. Teritorijas tuvākā apkārtnē atrodas lauksaimniecībai izmantojamā zeme, meži, viensētas. Dienvidrietumu virzienā ~1 km attālumā no centrālās teritorijas robežas tek Lojas upīte. Tuvākās viensētas ir “Gaiķi”, kas atrodas ~400 m attālumā uz ziemeļiem no teritorijas robežas un “Jaunvaltes” – atrodas ~400 m attālumā uz ziemeļrietumiem no teritorijas robežas. Viensēta “Jaunvaltes”, kā arī uzņēmums SIA “Maiznīca Flora” izvietota Inčukalna PGK centrālās teritorijas tuvākajā rūpnieciskās apbūves teritorijā, kas attiecīgi atrodas 400-600 m attālumā uz ziemeļrietumiem no teritorijas robežas.

Inčukalna PGK centrālā teritorija austrumos un dienvidaustrumos robežojas ar autoceļu A3 (Inčukalna—Valmiera—Igaunijas robeža (Valka)). Autoceļa A3 otrā pusē atrodas īpaši aizsargājamā dabas teritorija – Gaujas Nacionālais parks.

Tuvākās apdzīvotās vietas urbumu tuvumā (aptuveni 100 m attālumā) ir:

- viensēta “**Putniņi**” urbuma Nr. 5 tuvumā,
- viensēta “Melandri” urbuma Nr. 13 tuvumā,
- viensētas “Lejaslapiņas”, “Kalnalapiņas” un “Timotiņi” urbuma Nr. 16 tuvumā,
- viensēta “Priedes” urbuma Nr. 19 tuvumā,
- viensēta “Smiltiņas” urbuma Nr. 92 tuvumā,
- viensēta “Vidusraudas” urbuma Nr. 153 tuvumā,
- viensēta “Bomīši” urbuma Nr. 185 tuvumā.

2.2. Ziņas par to, vai iekārta atrodas aizsargjoslā, normatīvajos aktos noteiktajā jutīgajā teritorijā, uz kuru attiecas paaugstinātas prasības ūdens un augsnes aizsardzībai no lauksaimnieciskās darbības izraisīta piesārņojuma ar nitrātiem, normatīvajos aktos noteikto riska ūdensobjektu sateces baseinā, vai teritorijā, kurā gaisa kvalitātes novērtējums norāda, ka gaisu piesārņojošo vielu koncentrācija pārsniedz apakšējo piesārņojuma novērtēšanas sliekšni. Ja iekārta atrodas aizsargjoslās, pievieno karti, kurā norādītas aizsargjoslas

Nemot vērā, ka Inčukalna PGK ir augstāka riska līmeņa objekts, tam atbilstoši Aizsargjoslu likumam ir noteiktas ekspluatācijas un drošības aizsargjoslas, lai nodrošinātu aizsardzību, nodrošinātu drošu ekspluatāciju no nevēlamās ārējās iedarbības, kā arī pasargātu vidi un cilvēku no kāda objekta kaitīgās ietekmes. Inčukalna PGK rūpējas par aizsargjoslām un pastāvīgi veic pasākumus, to uzturēšanai.

Inčukalna PGK aizsargjoslas

Inčukalna PGK objekts	Ekspluatācijas aizsargjoslas (Aizsargjoslu likums, 22.pants)	Drošības aizsargjoslas (Aizsargjoslu likums, 32. ² .pants)
Gāzes krātuves urbumiem (ir savienoti ar dabasgāzes uzglabāšanas kolektorslāni)	50 m no urbuma	300 m
Gāzes krātuves urbumiem (nav savienoti ar dabasgāzes uzglabāšanas kolektorslāni)		100 m
Dabasgāzes savākšanas punkti	10 m attālumā no iežogojuma	300 m no iežogojuma
Dabasgāzes kompresoru ceļiem	10 m attālumā no iežogojuma	450 m attālumā no būves ārsienas vai kompresoru stacijas iekārtām
Gāzes vadi ar spiedienu virs 1,6 megapaskāļiem	15 m attālumā katrā pusē no gāzesvada ass	D = līdz 300 mm – 75 m D = 300-600 mm – 125 m D = 600-800 mm – 150 m attālumā katrā pusē no gāzesvada ass ¹

Piezīmes:

¹ – Drošības aizsargjosla ap gāzesvadiem ar spiedienu virs 1,6 megapaskāļiem un gāzes regulēšanas un mērīšanas stacijām, ja šie gāzesvadi un šīs stacijas izbūvētas vai pārbūvētas pēc 2002. gada 1. septembra, tiek noteikta ar būvprojekta aprēķinu, bet ne mazāk kā:

- 1) 25 metri no gāzesvada ass — ap gāzesvadiem ar spiedienu virs 1,6 megapaskāļiem;
- 2) 100 metri — ap gāzes regulēšanas un mērīšanas stacijām.

Inčukalna PGK teritorijas skar arī dažāda sprieguma elektrisko tīklu līnijas, kurām atkarībā no to sprieguma noteiktas aizsargjoslas, kuras uzņēmums strikti ievēro.

Krimuldas novada domes 2016. gada 29. jūlijā apstiprinātajos Teritorijas izmantošanas un apbūves noteikumos, speciālas prasības teritorijas izmantošanai ap Inčukalna PGK vai tās tehnoloģiskajiem urbumiem un cauruļvadiem nav izvirzītas. Minētajā plānošanas dokumentā ir nofiksētas Aizsargjoslu likumā noteiktās ekspluatācijas un drošības aizsargjoslas ap gāzes pārvades infrastruktūras objektiem.

Saskaņā ar Krimuldas novada teritorijas plānojumu no 2016. gada (2.1 redakcija) un Aizsargjoslu likuma prasībām Inčukalna PGK centrālā teritorija (kad. apz. Nr.80680070277, Nr.80680070168 un Nr.80680070266) atrodas šādās aizsargjoslās:

- ekspluatācijas aizsargjoslas teritorijā gar valsts vietējiem un pašvaldību autoceļiem lauku apvidos (pašvaldības autoceļš K-01 (Zemgaļi - A3)),
- ekspluatācijas aizsargjoslas teritorijā gar valsts galvenajiem autoceļiem lauku apvidos (autoceļš A3 (Inčukalna—Valmiera—Igaunijas robeža (Valka))),
- ekspluatācijas aizsargjoslas teritorijā ap dabasgāzes krātuves urbumu,

- ekspluatācijas aizsargjoslas teritorijā ap dabasgāzes kompresoru stacijām un dabasgāzes savākšanas punktu,
- ekspluatācijas aizsargjoslas teritorijā gar gāzesvadu ar spiedienu, lielāku par 1,6 megapaskāliem,
- drošības aizsargjoslas teritorijā ap dabasgāzes krātuves urbumu, kas atrodas dabasgāzes uzglabāšanas zonā un ir savienots ar kolektorslāni,
- drošības aizsargjoslas teritorijā ap dabasgāzes krātuves urbumu, kas atrodas dabasgāzes uzglabāšanas zonā un nav savienots ar kolektorslāni,
- drošības aizsargjoslas teritorijā ap dabasgāzes kompresoru stacijām
- drošības aizsargjoslas teritorijā ap dabasgāzes savākšanas punktu,
- drošības aizsargjoslas teritorijā ap gāzesvadu ar spiedienu, lielāku par 1,6 megapaskāliem (D = līdz 300 mm, D = 300-600 mm un D = 600-800 mm).

GSP2 teritorija (kad. apz. Nr.80680100094 un Nr.80680100006) atrodas šādās aizsargjoslās:

- ekspluatācijas aizsargjoslas teritorijā gar gāzesvadu ar spiedienu, lielāku par 1,6 megapaskāliem,
- drošības aizsargjoslas teritorijā ap dabasgāzes krātuves urbumu, kas atrodas dabasgāzes uzglabāšanas zonā un ir savienots ar kolektorslāni,
- drošības aizsargjoslas teritorijā ap gāzesvadu, gāzes regulēšanas staciju un gāzes mērīšanas staciju ar gāzesvada diametru līdz 300 milimetriem,

GSP3 teritorija (kad. apz. Nr.80680100039) atrodas šādās aizsargjoslās:

- ekspluatācijas aizsargjoslas teritorijā gar gāzesvadu ar spiedienu, lielāku par 1,6 megapaskāliem,
- drošības aizsargjoslas teritorijā ap dabasgāzes krātuves urbumu, kas atrodas dabasgāzes uzglabāšanas zonā un ir savienots ar kolektorslāni,
- drošības aizsargjoslas teritorijā ap gāzesvadu ar spiedienu, lielāku par 1,6 megapaskāliem (D = līdz 300 mm un D = 300-600 mm).

Inčukalna centrālās teritorijas, GSP2 un GSP3 teritorijas karte ar aizsargjoslām, kas vizualizētas iesnieguma izstrādes brīdī pieejamajā publiskotajā teritorijas plānojumā – Krimuldas novada teritorijas plānojuma no 2016. gada (2.1 redakcija) funkcionālā zonējuma kartē – ir pievienota 4. pielikumā.

Saskaņā ar Aizsargjoslu likuma 22. pantu ap visiem gāzes krātuves urbumiem 50 m attālumā ir nodrošināta ekspluatācijas aizsargjosla. Drošības aizsargjosla ap urbumiem noteikta atbilstoši Aizsargjoslu likuma 32.² panta prasībām:

- ap dabasgāzes krātuvju urbumiem ārpus gāzes uzglabāšanas zonas un urbumiem, kuri nav savienoti ar dabasgāzes uzglabāšanas kolektorslāni, — 100 metru attālumā no urbuma,
- ap dabasgāzes krātuvju urbumiem, kuri atrodas dabasgāzes uzglabāšanas zonā un ir savienoti ar kolektorslāni, — 300 metru attālumā no urbuma.

Saskaņā ar Ministru kabineta 2014. gada 23. decembra noteikumu Nr. 834 "Prasības ūdens, augsnes un gaisa aizsardzībai no lauksaimnieciskās darbības izraisīta piesārņojuma" 4. punktu Siguldas novads atrodas īpaši jutīgajā teritorijā, uz kuru attiecas paaugstinātas prasības ūdens un augsnes aizsardzībai no lauksaimnieciskās darbības izraisīta piesārņojuma ar nitrātiem, tomēr jāņem vērā, ka uzņēmuma darbības joma nav saistīta ar lauksaimniecību.

Atbilstoši Ministru kabineta 2011. gada 31. maija noteikumiem Nr. 418 "Noteikumi par riska ūdensobjektiem" Inčukalna PGK tuvumā neatrodas riska ūdensobjekti.

Atbilstoši 2002. gada 22. janvāra Ministru kabineta noteikumu Nr. 34 „Noteikumi par piesārņojošo vielu emisiju ūdenī” 30. punktam Inčukalna PGK teritorija atrodas īpaši jutīgā teritorijā, uz kuru attiecas paaugstinātas prasības komunālo notekūdeņu attīrīšanai, un tās robežas sakrīt ar Latvijas Republikas sauszemes robežām.

Saskaņā ar likumu "Par īpaši aizsargājamām dabas teritorijām" un Dabas datu pārvaldības sistēmas "OZOLS" datiem, GSP3 teritorija atrodas Eiropas nozīmes *Natura 2000* īpaši aizsargājamā dabas teritorijā "Gaujas nacionālais parks". Konkrētā teritorija ir nacionālā parka neitrālās zonas teritorija.

3. Plānošana, projektēšana un būvdarbi

3.1. *Attiecīgās pašvaldības būvvaldes nosaukums, adrese, tālruna numurs, kuras pārraudzībā ir plānotā vai esošā darbība (būvniecības iesnieguma izskatīšana, projektu akceptēšana un pieņemšana ekspluatācijā)*

Siguldas novada Būvvalde, adrese: Zinātnes iela 7, Sigulda, Siguldas novads, LV-2150, tālrunis: 67800956, e-pasta adrese: buvvalde@sigulda.lv.

3.2. *Plānošana, projektēšana, būvdarbi, ziņas par projektēšanu un pieņemšanu ekspluatācijā (pievieno informāciju par būvatļaujas izsniegšanas datumu, numuru un derīguma termiņu)*

AS "Conexus Baltic Grid" Inčukalna PGK norit un tuvākajā laikā ir plānoti šādi būvdarbi:

- Pārvades gāzesvada atzara uz gāzes regulēšanas staciju "Krimulda" nomaiņa. Būvniecības lieta Nr. BIS-BL-330283-610, būvniecības ieceres akceptēšanas datums 14.08.2020., projektēšanas nosacījumi izpildīti 01.02.2021., **pieņemšana ekspluatācijā 15.12.2022.**;
- Jauna gāzes pārsūkņēšanas agregāta uzstādīšana kompresoru cehā Nr.1 Inčukalna PGK. Būvniecības lieta Nr. BIS-BL-361169-682, būvniecības ieceres akceptēšanas datums 20.01.2021., būvatļauja Nr. BIS-BV-4.2-2021-41 spēkā no 22.01.2021.;
- **Inčukalna PGK modernizācijas projekta ietvaros līdz 2024. gada sākumam pilnībā atjaunoti un ekspluatācijā nodoti 29 urbumi. Vēl 7 urbumu atjaunošanas darbus plānots pabeigt līdz 2024. gada beigām;**
- GSP3 pārbūve, plānotais darbu uzsākšanas laiks 2023. gads un plānotā projekta pabeigšana ir 2025. gads. Būvniecības lieta BIS-BL-352975-662 spēkā no 23.11.2020. un BIS-BL-352981-663 spēkā no 03.12.2020.;
- **Inčukalna PGK kompresoru stacijas Nr. 2 saspīestā gaisa sistēmas pārbūve. Būvniecības lieta Nr. BIS-BL-669370-17476, būvniecības ieceres akceptēšanas datums 08.12.2022.**;
- **Saules bateriju elektrības ģenerācijas sistēmas izbūve Inčukalna pazemes gāzes krātuvē. Būvniecības lieta Nr. BIS-BL-643256-17632, būvniecības ieceres akceptēšanas datums 27.01.2023., būvatļauja Nr. BIS-BV-4.2-2023-34 spēkā no 31.01.2023.**;
- **Inčukalna PGK KS2 un GSP2 kolektora atdalošā krāna mezgla izbūve. Būvniecības lieta Nr. BIS-BL-719085-18064, būvniecības ieceres akceptēšanas datums 11.07.2023., projektēšanas nosacījumi izpildīti 16.10.2023.**;
- **Elektroapgādes tīkla pārbūve. Būvniecības lieta Nr. BIS-BL-684934-18633, būvniecības ieceres akceptēšanas datums 03.01.2024.**

4. Darbinieku skaits esošajās un plānotajās ražotnēs

4.1. *Esošām iekārtām norāda pašreizējo darbinieku skaitu (konkrētajā darba vietā) un plānoto darbinieku skaitu pēc atļaujas saņemšanas*

Inčukalna PGK nepārtrauktai funkcionēšanai tiek nodarbināti 130 darbinieki. Atsevišķu procesu nodrošināšanai darbs tiek veikts arī maiņās. Pēc atļaujas grozījumu saņemšanas Inčukalna PGK nav paredzētas būtiskas izmaiņas darbinieku skaitā.

4.2. *Jaunām iekārtām norāda plānoto darbinieku skaitu*

Neattiecas.

5. Piesārņojošas darbības apraksts

5.1. *Darba stundas (norāda darba ilgumu normālā darbības režīmā, kā arī to, vai iekārta darbojas ārpus normālā darba laika)*

Inčukalna PGK strādā nepārtraukti – 365 dienas gadā, 24 stundas diennaktī.

5.2. *Plānotais būvniecības vai rūpniecisko iekārtu rekonstrukcijas uzsākšanas un pabeigšanas laiks*

Inčukalna PGK modernizācijas projekta ietvaros līdz 2024. gada beigām paredzēts veikt 36 urbumu atjaunošanu, no kuriem kopskaitā 29 urbumu atjaunošanas darbi ir jau veikti. Kompresoru cehā Nr.1 (turpmāk tekstā – KC-1) paredzēts uzstādīt jaunu gāzes pārsūkņēšanas agregātu. **Detalizēta informācija par plānoto darbību iekļauta 20.10.2023. iesniegumā ietekmes uz vidi sākotnējam izvērtējumam Nr. IVN#2648.** Kompresoru cehā Nr.2 (turpmāk tekstā – KC-2) **2023. gadā pabeigta** esošo piecu gāzes pārsūkņēšanas agregātu modernizācija, kā arī uzstādītas degvielas gāzes sagatavošanas iekārtas. Uzņēmums tuvākajā laikā īsteno GSP3 modernizācijas projektu, kura mērķis ir pārbūvēt tehnoloģiski novecojušo gāzes savākšanas punktu, lai samazinātu tā ietekmi uz vidi un nodrošinātu iespēju tehnoloģiskos procesus vadīt attālināti. Inčukalna PGK centrālajā teritorijā, industriālās zonas brīvajās platībās plānots uzstādīt saules bateriju ģenerācijas sistēmu ar 1 MW uzstādīto jaudu, kas nodrošinās aptuveni 1 GWh nepieciešamās elektroenerģijas jaudas, kā rezultātā samazināsies patērētās dabasgāzes daudzums tehnoloģisko procesu nodrošināšanai un samazināsies CO₂ emisijas.

5.3. *Paredzētais piesārņojošas darbības uzsākšanas laiks*

Izmaiņas piesārņojošās darbības kategorijā pieprasītas esošai darbībai. Piesārņojošā darbība uzņēmuma atrašanās vietā tiek veikta kopš 1968. gada, kad Inčukalna PGK tika iesūkņēta pirmā dabasgāze. 1991. gadā Latvijas teritorijā esošā gāzapgādes infrastruktūra un institūcijas tika apvienotas valsts uzņēmumā “Latvijas Gāze”. AS ”Conexus Baltic Grid” izveidota 2016. gada decembrī AS “Latvijas Gāze” reorganizācijas rezultātā.

5.4. *Atļaujai pieprasītā ražošanas jauda un plānotais ikgadējais produkcijas apjoms esošai iekārtai, jaunai iekārtai – projektētā jauda*

Izmaiņas piesārņojošās darbības kategorijā pieprasītas esošai darbībai bez būtiskām izmaiņām. 2023. gadā Sabiedrība veica iekārtu darbības izvērtējumu attiecībā uz to nominālajām ievadītajām siltuma jaudām t.sk. ņemot vērā precizējumus normatīvajos aktos definējot, kas ir nominālā ievadītā siltuma jauda (informācija par paredzēto procesu nosūtīta Valsts vides dienestam 17.02.2023. ar vēstuli informācijas sistēmā "TULPE" B kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas Nr. VA11IB00021 pārskatīšanas procesa ietvaros Nr. AB#426413). Piesaistot neatkarīgas inspicēšanas institūcijas AS "Inspecta Latvia" (Kiwa Inspecta) pakalpojumu, 2023. gada septembrī tika veikts kompresoru stacijas Nr. 2 kompresoru ceļā 1984. gadā uzstādīto piecu motorkompresoru dzinēju "Cooper-Bessemer 12z330" maksimālās ievadītās siltuma jaudas izvērtējums. Papildus Sabiedrība ir apkopojusi pieejamo un vēsturisko informāciju par pārējām sadedzināšanas iekārtām, kā arī veica atbilstošus aprēķinus par esošo sadedzināšanas iekārtu nominālo ievadīto siltuma jaudu, kur tas bija nepieciešams. Rezultātā secināts, ka visu esošo sadedzināšanas iekārtu nominālā ievadītā jauda Inčukalna pazemes gāzes krātuves darbības nodrošināšanai ir 107,46 MW. Detalizēta informācija par Inčukalna PGK sadedzināšanas iekārtu ievadīto siltuma jaudu apkopota 8. pielikumā.

Atļauja pieprasīta šādām A kategorijas piesārņojošām darbībām:

- mehāniskās enerģijas ražošanai, izmantojot KC-1 uzstādīto turbīnas tipa gāzes pārsūkņēšanas agregātu ar ievadīto siltuma jaudu 32,297 MW un KC-2 uzstādītos piecus motorkompresora dzinējus ar ievadīto siltuma jaudu 12,9 MW katram (atbilstoši likuma "Par piesārņojumu" 1. pielikuma 1. punkta 1. apakšpunktam),
- siltumenerģijas ražošanai, izmantojot Inčukalna PGK uzstādītās sadedzināšanas iekārtas ar kopējo jaudu 10,666 MW (atbilstoši likuma "Par piesārņojumu" 1. pielikuma 1. punkta 1. apakšpunktam).

Atļauja pieprasīta šādām B kategorijas piesārņojošām darbībām:

1. Pamatdarbībai – dabas gāzes iesūkņēšanai pazemes gāzes krātuvē, uzglabāšanai un gāzes ieguvei no pazemes gāzes krātuves. Iesūkņētās dabas gāzes daudzums 2,3 miljardi Nm³ gadā. Kopējais pazemes gāzes krātuves tilpums 4,5 miljardi Nm³ (atbilstoši MK Nr. 1082⁴ 1. pielikuma 1. punkta 1.5. apakšpunktam);
2. Ar pamatdarbību saistītām darbībām:
 - ķīmisko vielu un produktu uzglabāšanai vairāk par 5 tonnām (atbilstoši MK Nr. 1082 1. pielikuma 4. punkta 4.2. apakšpunktam),
 - bioloģiskās notekūdeņu attīrīšanas iekārtas darbībai ar projektēto jaudu 20 m³/dnn un attīrīto notekūdeņu novadīšanu meliorācijas grāvī (atbilstoši MK Nr. 1082 1. pielikuma 8. punkta 8.9. apakšpunktam),
 - mehāniskās notekūdeņu attīrīšanas iekārtas – naftas produktu un suspendēto vielu uztvērēja – darbībai ar jaudu 240 m³/dnn (atbilstoši MK Nr. 1082 1. pielikuma 8. punkta 8.9. apakšpunktam).

5.5. *Atkritumu poligoniem – paredzētā poligona ietilpība, paredzētais darbības ilgums, apkalpojamā teritorija, sadzīves atkritumu poligoniem – apkalpojamo iedzīvotāju skaits*

Neattiecas.

5.6. *Sadedzināšanas iekārtām – iekārtas tips (dīzeļdzinējs, gāzturbīna, divu kurināmo dzinējs, cits dzinējs vai cita veida sadedzināšanas iekārta), katras sadedzināšanas iekārtas nominālā ievadītā siltuma jauda un katras sadedzināšanas iekārtas daļas nominālā ievadītā siltuma jauda (MW), ja*

⁴ Ministru kabineta 2010. gada 30. novembra noteikumi Nr. 1082 "Kārtība, kādā piesakāmas A, B un C kategorijas piesārņojošās darbības un izsniedzamas atļaujas A un B kategorijas piesārņojošo darbību veikšanai"

divas vai vairākas sadedzināšanas iekārtas apvienotas un izplūdes gāzes aizvada caur vienu kopīgu dūmeni, plānotās darba stundas gada laikā, vidējā noslodze ekspluatācijas laikā, iekārtas darbības uzsākšanas datums, kā arī norāde par to, vai iekārtai nepieciešama atkāpe no emisiju robežvērtību piemērošanas atbilstoši normatīvajiem aktiem par kārtību, kādā novērš, ierobežo un kontrolē gaisu piesārņojošo vielu emisiju no sadedzināšanas iekārtām

Kompresoru cehā Nr.1 uzstādīts turbīnas tipa gāzes pārsūkņēšanas agregāts “SOLAR MARS 100S” ar šādiem iekārtas darbības parametriem:

- kurināmais – dabasgāze,
- iekārtas tips – gāzturbīna⁵,
- **nominālā ievadītā siltuma jauda – 32,297 MW,**
- darba stundas – līdz 4008 h/gadā,
- vidējā noslodze ekspluatācijas laikā – 100%,
- iekārtas darbības uzsākšanas datums – 30.10.2007.,
- atkāpe no emisiju robežvērtību piemērošanas – nav.

Kompresoru cehā Nr.2 uzstādīti pieci motorkompresoru dzinēji “Cooper-Bessemer 12Z330” ar šādiem iekārtas darbības parametriem:

- kurināmais – dabasgāze,
- iekārtas tips – gāzes dzinēji⁶,
- **nominālā ievadītā siltuma jauda – 12,900 MW × 5 dzinēji,**
- darba stundas – dzinēji Nr.2, Nr.4 un Nr.6 līdz 4008 h/gadā, dzinēji Nr.3 un Nr.5 līdz 5040 h/gadā,
- vidējā noslodze ekspluatācijas laikā – variē 60-95% intervālā,
- iekārtas darbības uzsākšanas datums – 29.09.1984.,
- atkāpe no emisiju robežvērtību piemērošanas – Ņemot vērā Ministru kabineta 2021. gada 14. janvāra noteikumus Nr.17 “Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām” izvirzīto nosacījumu emisiju robežvērtībām esošajām gāzturbīnām un dzinējiem (Avoti A15-A19), t.sk. informāciju, kas iekļauta šī normatīvā akta anotācijā – “esošajām vidējas jaudas gāzturbīnām un dzinējiem emisijas robežvērtības šobrīd plānots nepiemērot”, kā arī to, ka prasības, kas nosaka emisiju robežvērtības tika noteiktas jau 2015. gada 25. novembrī ar Eiropas Parlamenta un padomes direktīvu (ES) 2015/2193 par ierobežojumiem attiecībā uz dažu piesārņojošu vielu emisiju gaisā no vidējas jaudas sadedzināšanas iekārtām, Uzņēmums ir izstrādājis rīcības plānu turpmākā snieguma vides jomā uzlabošanai (2021. gada 4. aprīļa vēstules COR-N-2021/0542 3. pielikums). Valsts vides dienesta Vidzemes reģionālā vides pārvalde plānu saskaņoja ar 2022. gada 6. janvāra vēstuli 2.4/67/VI/2022). Lai sasniegtu emisiju robežvērtības līdz 2025. gadam, tiek īstenots motorkompresoru modernizācijas projekts.

Dabasgāzes sagatavošanas (uzsildīšanas) iekārtas katlumājā kompresoru stacijā Nr. 1 uzstādīti divi “Viessmann Vitoplex 100” katli ar šādiem iekārtas darbības parametriem:

- kurināmais – dabasgāze,
- iekārtas tips – gāzes apkures katli,
- **nominālā ievadītā siltuma jauda – 0,543 MW × 2 apkures katli (viens no katliem – rezervē),**
- darba stundas – pamatā 3 600 h/gadā tomēr ar samazinātu noslodzi var darboties līdz 8 760 h/gadā,
- vidējā noslodze ekspluatācijas laikā – 100 %,
- iekārtas darbības uzsākšanas datums – 30.10.2007.,

⁵ Saskaņā ar Ministru kabineta 2021. gada 7. janvāra noteikumi Nr. 17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām" 2. punktu: “**gāzturbīna** – jebkura rotējoša mehāniska ierīce, kurā siltumenerģiju pārvērš mehāniskā darbā un kuras galvenās sastāvdaļas ir kompresors, siltumiekārta, kurā oksidē kurināmo darba šķidrums sakarsēšanai, un turbīna. Gāzturbīna aptver gan atvērtā cikla, gan kombinētā cikla gāzturbīnas, kā arī gāzturbīnas koģenerācijas režīmā, visas iepriekšminētās – ar vai bez papildu kurināšanas”

⁶ Saskaņā ar Ministru kabineta 2021. gada 7. janvāra noteikumi Nr. 17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām" 2. punktu: “**gāzes dzinējs** – iekšdedzes dzinējs ar Otto ciklu, kurā kurināmā aizdedzināšanai izmanto dzirksteļziedzi”

- atkāpe no emisiju robežvērtību piemērošanas – nav.

Dabasgāzes sagatavošanas mezglā (iztvaicētājā) kompresoru stacijā Nr. 2 uzstādīti divi “Weishaupt” markas degļi ar šādiem iekārtas darbības parametriem:

- kurināmais – dabasgāze,
- iekārtas tips – gāzes degļi,
- **nominālā ievadītā siltuma jauda – 0,685 MW × 2 degļi,**
- darba stundas 4800 h/gadā,
- vidējā noslodze ekspluatācijas laikā – 100 %,
- iekārtas darbības uzsākšanas datums – 2004. gada oktobris,
- atkāpe no emisiju robežvērtību piemērošanas – nav.

Dabasgāzes sagatavošanas mezglā (iztvaicētājā) kompresoru stacijā Nr. 2 darbinieku telpu apsildei uzstādīta apkures iekārta “Protherm” ar šādiem iekārtas darbības parametriem:

- kurināmais – dabasgāze,
- iekārtas tips – gāzes apkures katls,
- nominālā ievadītā siltuma jauda – 0,042 MW,
- darba stundas – 5 760 h/gadā,
- vidējā noslodze ekspluatācijas laikā – 100 %,
- **iekārtas darbības uzsākšanas datums – 25.05.2000**
- atkāpe no emisiju robežvērtību piemērošanas – Saskaņā ar Ministru kabineta 2021. gada 7. janvāra noteikumi Nr. 17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām" 3. punktu sadedzināšanas iekārtai ar nominālo ievadīto siltuma jaudu 0,042 MW nav piemērojamas noteikumos minētās prasības, t.sk., emisiju robežvērtības.

Dabasgāzes sagatavošanas mezglā (iztvaicētājā) kompresoru stacijā Nr. 1 uzstādīta “Tehnoindustria Italia” kompleksa degļu sistēma ar šādiem iekārtas darbības parametriem:

- kurināmais – dabasgāze,
- iekārtas tips – gāzes degļi,
- nominālā ievadītā siltuma jauda – 2,058 MW,
- darba stundas – 4 800 h/gadā,
- vidējā noslodze ekspluatācijas laikā – 100 %,
- iekārtas darbības uzsākšanas datums – 30.01.2012.,
- atkāpe no emisiju robežvērtību piemērošanas – nav.

Inčukalna PGK centrālajā katlumājā siltumenerģijas ražošanai uzņēmuma vajadzībām uzstādīti divi “YGNIS Pyrotherm” ūdenssildāmie gāzes apkures katli: “EMR-3000” un “EMR-1600” ar šādiem iekārtas darbības parametriem:

- kurināmais – dabasgāze,
- iekārtas tips – gāzes apkures katli,
- **nominālā ievadītā siltuma jauda – “EMR-3000” 3,297 MW, “EMR-1600” 1,758 MW,**
- darba stundas – 8 760 h/gadā,
- vidējā noslodze ekspluatācijas laikā – 100 %,
- iekārtas darbības uzsākšanas datums – 02.11.1999.
- atkāpe no emisiju robežvērtību piemērošanas – nav.

GSP2 katlumājā uzstādīts “Unical ELLPREX 630” ūdenssildāmais gāzes apkures katls ar šādiem iekārtas darbības parametriem:

- kurināmais – dabasgāze,
- iekārtas tips – gāzes apkures katls,
- **nominālā ievadītā siltuma jauda – 0,688 MW,**
- darba stundas – 5 760 h/gadā,
- vidējā noslodze ekspluatācijas laikā – 100 %,
- iekārtas darbības uzsākšanas datums – 27.08.2013.
- atkāpe no emisiju robežvērtību piemērošanas – nav.

GSP3 katlumājā uzstādīts “YGNIS FBG-300” ūdenssildāmais gāzes apkures katls ar šādiem iekārtas darbības parametriem:

- kurināmais – dabasgāze,
- iekārtas tips – gāzes apkures katls,
- **nominālā ievadītā siltuma jauda – 0,332 MW,**
- darba stundas – 5 760 h/gadā,
- vidējā noslodze ekspluatācijas laikā – 100 %,
- iekārtas darbības uzsākšanas datums – 09.11.2002.
- atkāpe no emisiju robežvērtību piemērošanas – nav.

Spectērpu mazgāšanas telpā uzstādīta firmas “Speed Queen drying tumbler” veļas žāvēšanas iekārta ar šādiem iekārtas darbības parametriem:

- kurināmais – dabasgāze,
- iekārtas tips – gāzes deglis,
- nominālā ievadītā siltuma jauda – 0,035 MW,
- darba stundas – 100 h/gadā,
- vidējā noslodze ekspluatācijas laikā – 100 %,
- iekārtas darbības uzsākšanas datums – 1992. gada decembris,
- atkāpe no emisiju robežvērtību piemērošanas – Saskaņā ar Ministru kabineta 2021. gada 7. janvāra noteikumi Nr. 17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām" 3. punktu sadedzināšanas iekārtai ar nominālo ievadīto siltuma jaudu 0,035 MW nav piemērojamas noteikumos minētās prasības, t.sk., emisiju robežvērtības.

6. Vides institūciju izdotie dokumenti piesārņojošai darbībai

(ja šādi dokumenti iekārtai nepieciešami saskaņā ar vides aizsardzības jomu regulmentējošajiem normatīvajiem aktiem)

6.1. attiecībā uz piesārņojošas darbības uzsākšanu vai būtiskām izmaiņām esošā piesārņojošā darbībā – atzinuma par ietekmes uz vidi novērtējuma ziņojuma numurs, datums, institūcija, kas akceptējusi paredzēto darbību, lēmuma numurs un pieņemšanas datums, dienesta izsniegto tehnisko noteikumu numurs

Vienlaikus ar izmaiņām piesārņojošās darbības kategorijā Sabiedrība veic ietekmes uz vidi sākotnējā izvērtējuma procedūru (Valsts vides dienesta IS “TULPE” iesnieguma Nr. IVN#2648) paredzētajai darbībai – jauna gāzes pārsūkņēšanas agregāta “SOLAR Titan 130” uzstādīšana Inčukalna PGK centrālajā teritorijā un gāzes savākšanas punkta Nr.3 katlumājas gāzes apkures katla nomaiņa.

6.2. attiecībā uz esošu piesārņojošu darbību – pēdējo izsniegto atļauju piesārņojošo vielu emisijai gaisā, ūdens lietošanai vai atkritumu apsaimniekošanai (arī atļaujas atkritumu pārvadāšanai) numurs, izdošanas datums un derīguma termiņš

AS “Conexus Baltic Grid” 2011. gada 11. aprīlī ir izsniegta atļauja B kategorijas piesārņojošai darbībai Nr.VA11IB0021, kas pārskatīta un atjaunota 2018. gada 1. oktobrī **un 2023. gada 3. martā:**

- Valmieras reģionālā vides pārvalde (tagad – Vidzemes reģionālā vides pārvalde) 2018. gada 21. decembrī pieņēma lēmumu Nr. VA18VL0103 un 2019. gada 12. septembrī lēmumu Nr. VA19VL0085 par izmaiņām atļaujā B kategorijas piesārņojošas darbībai Nr.VA11IB0021;
- **Vidzemes reģionālā vides pārvalde 2023. gada 3. martā pieņēma lēmumu par izmaiņām atļaujā B kategorijas piesārņojošas darbībai Nr.VA11IB0021.**

AS “Conexus Baltic Grid” Inčukalna PGK izsniegti šādiem tehniskie noteikumi:

- 2021. gada 8. februārī izsniegti tehniskie noteikumi Nr.VA21TN0045 gāzes pārsūkņēšanas agregāta uzstādīšanai Inčukalna pazemes gāzes krātuves (PGK) kompresoru cehā Nr.1,
- 2021. gada 23. februārī izsniegti tehniskie noteikumi Nr.VA21TN0075 Inčukalna PGK GSP3 pārbūvei; būvniecības I, II. kārtai,
- 2022. gada 28. martā izsniegti tehniskie noteikumi Nr. VI22TN0126 piebraucamā ceļa izbūvei uz Inčukalna pazemes gāzes krātuves tehnisko urbumu Nr. 1 un apgrīšanās laukumu,
- 2023. gada 6. oktobrī izsniegti tehniskie noteikumi Nr. AP23TN1495 piebraucamā ceļa izbūvei uz Inčukalna pazemes gāzes krātuves novērošanas urbumu Nr.5 un apgrīšanās laukumu,
- 2023. gada 6. oktobrī izsniegti tehniskie noteikumi Nr. AP23TN1496 piebraucamā ceļa izbūvei uz Inčukalna pazemes gāzes krātuves novērošanas urbumu Nr.97 un apgrīšanās laukumu.

6.3. rūpniecisko avāriju novēršanas programmas vai drošības pārskata iesniegšanas datums Vides pārraudzības valsts birojā un objekta civilās aizsardzības plāna iesniegšanas datums Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienestā

AS “Conexus Baltic Grid” Inčukalna PGK drošības pārskats Vides pārraudzības valsts birojā iesniegts 2019. gada 31. oktobrī (Vides pārraudzības valsts biroja izvērtējums saņemts 2020. gada 21. februārī).

AS “Conexus Baltic Grid” Inčukalna PGK civilās aizsardzības plāns Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienestā iesniegts 2019. gada 30. maijā (Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienests objekta civilās aizsardzības plāno saskaņoja 2019. gada 19. jūlijā). **Precizēts: AS “Conexus Baltic Grid” Inčukalna PGK civilās aizsardzības plāns precizēts 2022. gada 29. decembrī un Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienestā iesniegts 2023. gada 16. janvārī (Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienests sniedza atbildi par objekta civilās aizsardzības plānu 2023. gada 21. februārī, informējot, ka plāns izskatīts un ir izstrādāts atbilstoši Ministru kabineta 2016. gada 1. marta noteikumu Nr. 131 “Rūpniecisko avāriju riska novērtēšanas kārtība un riska samazināšanas pasākumi”).**

7. Ar citām fiziskajām vai juridiskajām personām noslēgto līgumu saraksts, norādot galvenos nosacījumus (fiziskajai personai norāda vārdu, uzvārdu, adresi, juridiskajai personai – komersanta vienoto reģistrācijas numuru, adresi)⁷

7.1. Par ūdens piegādi

Ūdeni sadzīves un ražošanas vajadzībām Inčukalna PGK iegūst no pieciem uzņēmumiem piederošiem artēziskajiem urbumiem. Par dzeramā ūdens piegādi noslēgts līgums ar SIA “VENDEN” (komersanta vienotais reģistrācijas numurs: 40003325121; adrese: Ganību dambis 33, Rīga, LV-1005).

7.2. Par notekūdeņu attīrīšanu

Uzņēmuma darbības rezultātā radītie sadzīves notekūdeņi tiek attīrīti uzņēmumam piederošās bioloģiskajās notekūdeņu attīrīšanas iekārtās, kas izvietotas Inčukalna PGK centrālajā teritorijā. No GSP2 teritorijas sadzīves notekūdeņi tiek pārsūkņēti caur izbūvēto spiedvadu uz attīrīšanas iekārtām, savukārt GSP3 sadzīves notekūdeņi tiek uzkrāti krājkā un ar specializētu autotransportu nogādāti uz attīrīšanas iekārtām centrālajā teritorijā.

Lietus un ražošanas notekūdeņi tiek novadīti uz uzņēmuma piederošām mehāniskajām notekūdeņu attīrīšanas iekārtām – naftas produktu un suspendēto vielu uztvērēju.

⁷ Operators pēc reģionālās vides pārvaldes pieprasījuma uzrāda līgumu oriģinālus.

Rūpnieciskie notekūdeņi rodas procesā, kad no pazemes gāzes krātuves tiek izņemta gāze, no kuras tiek atdalīts ūdens. Rūpnieciskajiem notekūdeņiem tiek veikta laboratoriskā kontrole un tad tie tiek iesūknēti atpakaļ urbumos. Darbības tiek veiktas saskaņā ar zemes dziļu izmantošanas licencē Nr.CS20ZD0274 izvirzītajiem nosacījumiem.

7.3. Par atkritumu apsaimniekošanu

Par nešķirotu sadzīves atkritumu apsaimniekošanu noslēgts līgums ar SIA "ZAAO" (komersanta vienotais reģistrācijas numurs: 44103015509; adrese: Rīgas iela 32, Valmiera, Valmieras nov., LV-4201).

Par dalīti vākto atkritumu (papīra, kartona, plastmasas, metāla un stikla) apsaimniekošanu noslēgts līgums ar SIA "ZAAO" (komersanta vienotais reģistrācijas numurs: 44103015509; adrese: Rīgas iela 32, Valmiera, Valmieras nov., LV-4201).

Par bīstamo atkritumu apsaimniekošanu noslēgts līgums ar SIA "EKO OSTA" (komersanta vienotais reģistrācijas numurs: 40003428805; adrese: Tvaika iela 39, Rīga, LV-1034).

7.4. Par citiem līgumiem, ja tie attiecināmi uz operatora veikto darbību

Par elektroenerģijas iegādi noslēgts līgums ar AS "Latvenergo" (komersanta vienotais reģistrācijas numurs: 40003032949; adrese: Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1010).

Par mērīšanas līdzekļu verificēšanu un kalibrēšanu noslēgts līgums ar SIA "Latvijas nacionālais metroloģijas centrs" (komersanta vienotais reģistrācijas numurs: 40003435328; adrese: Krišjāņa Valdemāra iela 157, Rīga, LV-1013).

Par jonizējošā starojuma avota radiometrisko parametru apsekošanu un hermētiskuma testu veikšanu noslēgts līgums ar izpildītāju – Jāzepu Malnaču.

Par jonizējošā starojuma dozas noteikšanas mērījumu veikšanu noslēgts līgums ar VSIA "Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs" (komersanta vienotais reģistrācijas numurs: 50103237791; adrese: Maskavas iela 165, Rīga, LV-1019).

1. tabula. Informācija par noslēgtajiem līgumiem

Līguma Nr.	Līguma priekšmets	Līguma puses	Līgumā norādītā jauda	Noslēgšanas datums	Līguma termiņš
CON-2017/006	Par dzeramā ūdens piegādi	AS "Conexus Baltic Grid" un SIA "VENDEN"	60 maiņas pudeles 18,9 litri katra	02.01.2017.	Beztermiņa
768-2-096 CBG Nr.59	Par nešķirotu sadzīves atkritumu apsaimniekošanu	AS "Conexus Baltic Grid" un SIA "ZAAO"	222,2 m ³ /gadā	02.01.2017.	Beztermiņa
768-2-096/K (CON-2020/006)	Par dalīti vākto atkritumu apsaimniekošanu	AS "Conexus Baltic Grid" un SIA "ZAAO"	15 m ³ /gadā jauktais iepakojums (papīrs, kartons, plastmasa, metāls) 0,96 m ³ /gadā stikla iepakojums	01.02.2020.	Beztermiņa
CON-2024/006	Par bīstamo atkritumu apsaimniekošanu	AS "Conexus Baltic Grid" un SIA "EKO OSTA"	-*	24.01.2024.	24.01.2026.

CON-2023/258	Par elektroenerģijas iegādi	AS "Conexus Baltic Grid" un AS "Latvenergo"	-	11.07.2023.	31.07.2024.
CON-2023/443	Par mērīšanas līdzekļu verificēšanu un kalibrēšanu	AS "Conexus Baltic Grid" un SIA "Latvijas nacionālais metroloģijas centrs"	91 mērlīdzekļu veidi	15.01.2024.	15.01.2026.
CON-2021/184	Par jonizējošā starojuma avota radiometrisko parametru apsekošanu un hermētiskuma testu veikšanu	AS "Conexus Baltic Grid" un Jāzeps Malnčs	1 x gadā atbilstoši darba uzdevumam	16.04.2021.	01.12.2023.**
4-1/239/10-283	Par jonizējošā starojuma dozas noteikšanas mērījumu veikšanu	AS "Conexus Baltic Grid" un VSIA "Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs"	-	28.04.2010.	Beztermiņa

Piezīmes.

* Līgumā ietvertais, prognozētais apjoms ir aptuveni 307 t un tas ir indikatīvs un apkalpojot arī citus AS "Conexus Baltic Grid" objektus. Līguma ietvaros AS "Conexus Baltic Grid" nav saistīts ar konkrētu bīstamo atkritumu izvešanas pasūtījuma apjomu.

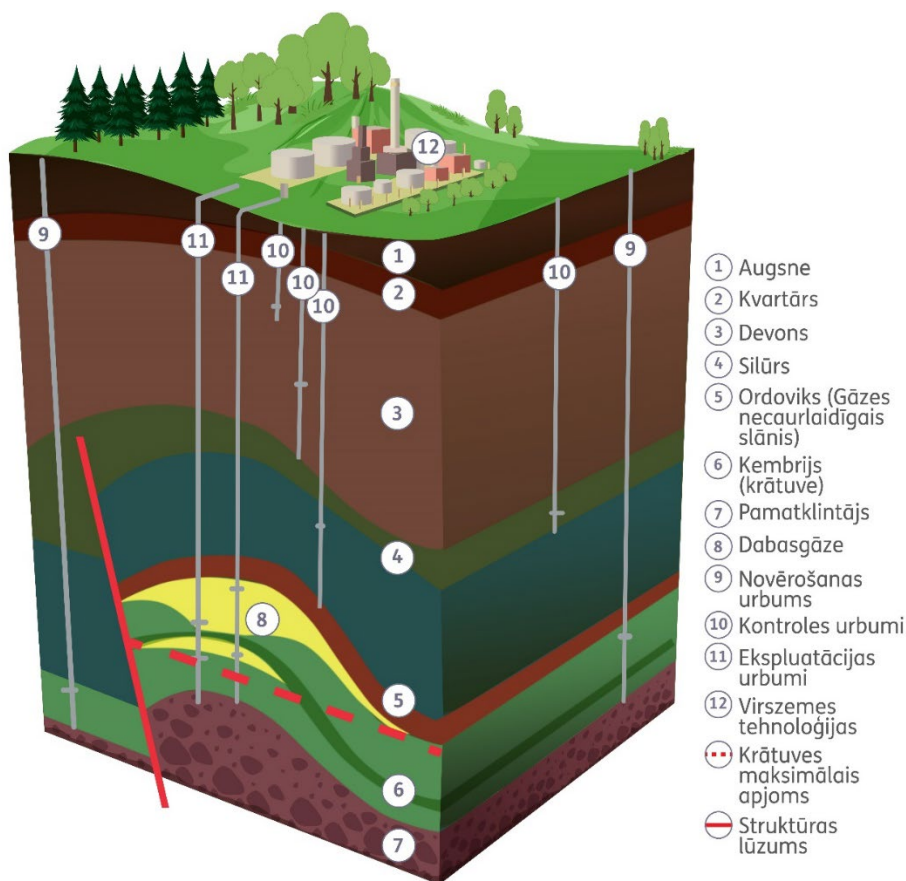
** Iesnieguma sagatavošanas brīdī noris iepirkums par jonizējošā starojuma avota radiometrisko parametru apsekošanas un hermētiskuma testu veikšanas līgumu

B sadaļa. Ražošanas procesi un tehnoloģijas

8. Iekārtas un ražošanas procesu apraksts

Iekārtas rūpnieciskās darbības vēsture, ražošanas jauda, produkcija un ražošanas procesi. A kategorijas iekārtām pievieno plūsmu diagrammas un, ja nepieciešams, papildu informāciju, kas raksturo piesārņojošo darbību, tai skaitā iekārtas radīto vibrāciju un emitēto siltumu.

Gāzes glabāšanai piemēroto ģeoloģisko struktūru meklēšana tika uzsākta piecdesmito gadu beigās, izpētes rezultātā tika atklāta Inčukalna struktūra (**skatīt 8.1. attēlu**). Laikā no 1962. līdz 1966. gadam Inčukalna pacēlumā izurba 45 urbumus. Darbu rezultātā kembrija – apakšordovika nogulumos tika atklāta struktūra, kas derīga gāzes iesūkņēšanai. 43 urbumos veikta kolektorslāņa hidroģeoloģisko parametru un izolācijas drošības noteikšana. Urbšanas materiāli ļāva detāli izpētīt kembrija un ordovika iežu fizikālās īpašības un litoloģisko sastāvu. 1964. gadā bijušās PSRS Vissavienības uzņēmums “VNIIGAZ” izstrādāja tehnoloģisko projektu Inčukalna PGK izveidei un ekspluatācijai. 1965. gadā Ļeņingradas projektēšanas institūts “Giprospeccgaz” izstrādāja Inčukalna PGK tehnisko projektu.



8.1. attēls. Inčukalna pazemes gāzes krātuves ģeoloģiskā struktūra

1966. gada 26. maijā sākas Inčukalna PGK pirmās kārtas būvniecība. 1968. gada 9. augustā pabeidza pirmās kārtas būvniecības darbus un uzsāka gāzes iesūkņēšanu jaunizveidotajā gāzes pazemes krātuvē. Nopietna nepieciešamība palielināt gāzes krātuves ietilpību un urbumu skaitu radās 1972. gadā, kad pabeidza maģistrālā gāzes vada Pleskava – Rīga būvniecību. Nododot ekspluatācijā šo maģistrālo gāzes vadu, savienoja divas maģistrālo vadu sistēmas – Rietumu un Ziemeļu. Līdz ar to ievērojami pieauga gāzes piegāde Latvijai un Inčukalna PGK. No 1972. līdz 1992. gadam Inčukalna PGK ziemas sezonā nodrošināja dabas gāzes piegādi Baltijas valstīm un Kaļiņingradas apgabalam (Krievijas Federācija).

AS "Conexus Baltic Grid" ir izveidota 2017. gada 2. janvārī, kad, tuvojoties Latvijas dabasgāzes tirgus liberalizācijai 2017. gada 3. aprīlī saskaņā ar 2009. gada 13. jūlija Eiropas Parlamenta un Padomes direktīvu Nr. 2009/73/EK par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz dabasgāzes iekšējo tirgu un par Direktīvas 2003/55/EK atcelšanu un uz tās pamata izdotajiem nacionālajiem normatīvajiem aktiem, AS „Latvijas Gāze” tika reorganizēta trīs atsevišķās komercsabiedrībās. AS „Conexus Baltic Grid” tika nodalīta no akciju sabiedrības “Latvijas Gāze” un no tās pārņēma dabasgāzes pārvades un glabāšanas darbības virzienus.

AS "Conexus Baltic Grid" Inčukalna PGK nodrošina dabasgāzes uzglabāšanu pazemes gāzes krātuves sistēmā, kas sastāv no:

- pazemes ģeoloģiskās struktūras, kurā dabasgāze tiek iesūkņēta un izņemta;
- urbumiem - kopumā urbumu fonds sastāv no 180 urbumiem no kuriem 93 ir ekspluatācijas urbumi, kas tiek izmantoti gāzes pārsūkņēšanai, bet pārējie ir novērojumu, kontroles, ģeofiziskie, tehniskie un iekonservētie urbumi.
- virszemes tehnoloģiskā aprīkojuma, kas nodrošina drošu un kvalitatīvu dabasgāzes iesūkņēšanas pazemes ģeoloģiskajā slānī un dabasgāzes ieguves no tā procesu norisi.

Inčukalna PGK ir trīs galvenie tehnoloģiskie procesi:

- 1) dabasgāzes iesūkņēšana:
 - dabasgāzes saņemšana no dabasgāzes pārvades sistēmas,
 - attīrīšana no mehāniskajiem piejaukumiem un šķidrums,
 - apjoma uzskaitē (mērīšana),
 - spiediena paaugstināšana kompresoru staciju iekšējā cauruļvadu sistēmā,
 - atdzesēšana,
 - padeve GSP kolektorā transportēšanai uz urbumiem;
- 2) dabasgāzes uzglabāšana;
- 3) dabasgāzes izņemšana:
 - izņemšana un transportēšana pa GSP kolektoriem,
 - atsevišķos gadījumos kompresijas izņemšana,
 - attīrīšana un sagatavošana (sausināšana),
 - apjoma uzskaitē (mērīšana),
 - padošana dabasgāzes pārvades sistēmā.

Inčukalna PGK kopējais uzglabājamais dabasgāzes apjoms ir ~ 4,5 miljardi m³, kuru veido bufergāze un aktīvā gāze. Bufergāze ir pasīvais dabasgāzes daudzums, kurš nepieciešams krātuves tehnoloģiskā procesa nodrošināšanai. Bufergāzes aptuvenais apjoms ir 2,2 miljardi m³. Šis dabasgāzes daudzums Inčukalna PGK ekspluatācijas gaitā no ģeoloģiskās struktūras netiek ņemts. Aktīvais dabasgāzes daudzums ir dabasgāzes daudzums, kurš var tikt nodots gāzes lietotājiem. Tās apjoms ir aptuveni 2,3 miljardi m³. Dabasgāzes uzskaitē notiek automātiski Inčukalna PGK gāzes mērīšanas mezglos.

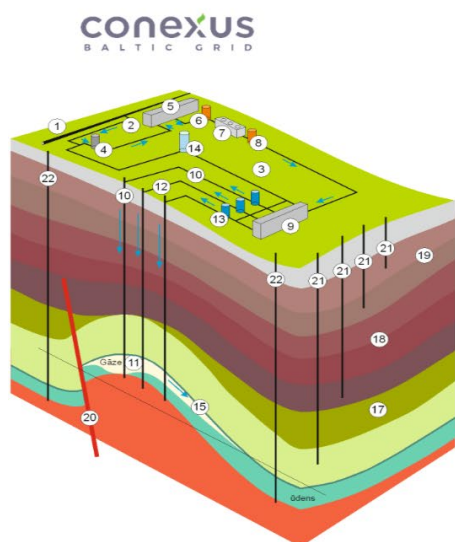
Tehnoloģisko procesu norise ir cikliska. Pārsvārā krātuves cikla dabasgāzes iesūkņēšanas sezona sākas attiecīgā gada 1. maijā un beidzas attiecīgā gada 14. oktobrī. Krātuves cikla dabasgāzes izņemšanas sezona sākas attiecīgā gada 15. oktobrī un beidzas nākamā gada 30. aprīlī. Tomēr iespējamas arī izmaiņas ciklu uzsākšanā un nobeigumā. Inčukalna PGK ir nelietderīgi veikt vienlaicīgi dabasgāzes iesūkņēšanas un izņemšanas procesus. Tādu ārkārtas apstākļu gadījumā, kas nosaka nepieciešamību veikt iesūkņēšanu Inčukalna PGK laika posmā no 14. oktobra līdz 1. maijam, periodiski var tikt veikta arī dabasgāzes iesūkņēšana, kā arī laika periodā no 1. maija līdz 14. oktobrim var tikt veikta dabasgāzes izņemšana.

Dabasgāzes iesūkņēšanas process

Dabasgāze tiek saņemta no dabasgāzes pārvades sistēmas un, pirms iesūkņēšanas pazemes gāzes krātuvē, tā tiek attīrīta no mehāniskiem piemaisījumiem (filtru materiāli tiek apsaimniekoti kā bīstamie atkritumi) un uzskaitīta. Lai kontrolētu iesūkņējamās gāzes kvalitāti, Inčukalna PGK laboratorija un mērīšanas mezglu automātiskās iekārtas veic regulāras dabasgāzes sastāva analīzes.

Inčukalna PGK dabasgāzes iesūkņēšanas nodrošināšanai izmanto divas kompresoru stacijas (KS1 un KS2), kuras nodrošina dabasgāzes pakāpenisku saspiešanu līdz nepieciešamajam spiedienam iesūkņēšanas procesa gaitā. Saspiešanas rezultātā dabasgāze uzsilst, tāpēc pēc katras saspiešanas pakāpes tā tiek atdzesēta. Atdzesēšana tiek veikta, lai dabasgāzes pārvades procesa gaitā netiktu bojāta pārvades cauruļvadu korozijas aizsardzības izolācija.

GSP1, GSP2 un GSP3 galvenais uzdevums gāzes iesūkņēšanas periodā ir dabasgāzes saņemšana no KS un plūsmas sadalīšana pa gāzes urbumiem piesaistītiem cauruļvadiem. Ar cauruļvadu palīdzību dabasgāzi novada līdz konkrētiem urbumiem, caur kuriem tā tiek ievadīta uzglabāšanai pazemes porainajā slānī. **Dabasgāzes iesūkņēšanas procesa tehnoloģisko shēmu skatīt 8.2. attēlā.**



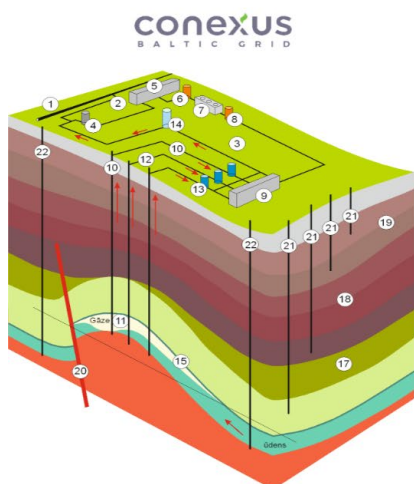
GĀZES IESŪKNĒŠANA

- (1), (2), (3) Dabasgāze no maģistrālā gāzesvada nonāk PGK,
- (4) dabasgāze tiek attīrīta no putekļiem putekļu uztvērējos,
- (5) dabasgāze tiek saspiesta kompresoru cehā,
- (6) dabasgāzi separatoros attīra no eļļas,
- (7) dabasgāze tiek atdzesēta (pie saspiešanas gāzes temperatūra palielinās),
- (8) dabasgāze tiek atkārtoti attīrīta no eļļas un piemaisījumiem,
- (9) gāze tiek padota uz gāzes savākšanas punktu (GSP),
- (10) GSP gāzes plūsma tiek sadalīta pa līnijām uz ekspluatācijas urbumiem,
- (11) caur urbumu gāze tiek iesūkņēta ūdens nesējslānī, aizpildot slāņa poras, gāze izspiež ūdeni un koncentrējās struktūras augstākajā daļā, zem gāzi necaurlaidīga iežu pārsegslāņa.

8.2. attēls. Dabasgāzes iesūkņēšanas procesa tehnoloģiskā shēma

Dabasgāzes izņemšanas process

Dabasgāzes izņemšanas periodā ar krātuvē esošo spiedienu gāze tiek padota uz GSP. 2021. gadā veikta KC-2 gāzes pārsūkņēšanas agregāta Nr.3 modernizācija, kā rezultātā iekārtu turpmāk varēs izmantot dabasgāzes kompresijas izņemšanai no krātuves pavasara mēnešos, kad krātuvē pieejams mazāks aktīvās dabasgāzes apjoms un krātuves tehniskās iespējas bez kompresijas ieguves iespējas ir ierobežotas. Šādu funkciju pēc modernizācijas spēs nodrošināt arī KC-2 gāzes pārsūkņēšanas agregāts Nr.5. **Dabasgāzes izņemšanas procesa tehnoloģisko shēmu skatīt 8.3. attēlā.**

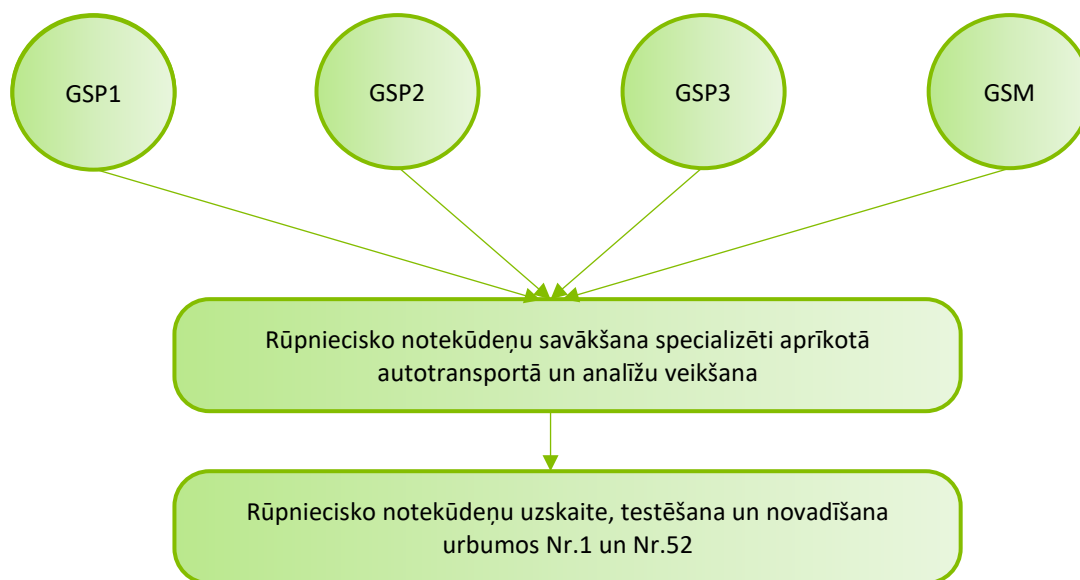


GĀZES IZŅEMŠANA

- (11) Dabasgāzes izņemšana notiek pateicoties gāzes radītajam spiedienam ūdens nesējslānī (kolektorslānī),
- (10) (12) dabasgāze plūst pa urbumu un tā līniju,
- (13) dabasgāze nonāk GSP separatoros, kur tiek attīrīta no piejaukumiem,
- (14) dabasgāze no GSP nonāk sausināšanas mezglā, kur no tās tiek atdalīts mitrums,
- (1) dabasgāze nonāk gāzesvadā un turpina savu ceļu pie lietotāja,
- (15) ūdens nesējslāņa (kolektorslāņa) necaurlaidīgu iežu pārsegslānis,
- (17), (18), (19) virs kolektorslāņa augstāk iegulošie pārsegslāņi,
- (20) struktūras tektoniskā lūzuma zona,
- (21) ierīkotie kontroles urbumi, lai noteiktu kolektorslāņa hermētiskumu,
- (22) ierīkotie novērošanas urbumi, lai kontrolētu dabasgāzes izplatības areālu, nosakot dabasgāzes un ūdens kontakta vietas.

8.3. attēls. Dabasgāzes izņemšanas procesa tehnoloģiskā shēma

Dabagāzes izņemšanas procesa laikā GSP ar separatoru palīdzību tiek nodrošināta gāzes plūsmas mehāniskā attīrīšana no slāņa ūdens jeb rūpnieciskajiem notekūdeņiem. Rūpnieciskie notekūdeņi tiek savākti un novadīti zemes dziļēs. Rūpniecisko notekūdeņu novadīšanai zemes dziļēs Uzņēmums līdz 2025. gada 6. oktobrim, saņēmis licenci “Zemes dziļu izmantošanas licence Nr.CS20ZD0274” (ar 07.10.2015., 22.02.2017. un 08.10.2020. grozījumiem). Rūpniecisko notekūdeņu savākšanas un novadīšanas shēma attēlota 8.4. attēlā.



8.4. attēls. Rūpniecisko notekūdeņu savākšanas un novadīšanas shēma

Lai gāzes izņemšanas laikā izvairītos no kristālisko hidrātu veidošanās (atkarībā no apkārtējās vides temperatūras, dabasgāzes temperatūras, dabasgāzes rasas punkta), gāzei tiek pievienots metanols. Nepārtraukti tiek veikta metanola patēriņa uzskaitē, informācija par patēriņu diennakts laikā tiek apkopota metanola patēriņa uzskaites žurnālā.

Dabagāzei nonākot gāzes sagatavošanas mezglos Nr.1 un Nr.2 (turpmāk tekstā – GSM1 un GSM2), tā tiek attīrīta un sausināta (noņemot ūdeni tvaika fāzē no gāzes plūsmas). Ūdens tvaika fāze tiek noņemta, izmantojot absorbcijas principu, padodot gāzes plūsmā dietilēnglikolu, un pēc tam iztvaicējot no tā absorbēto ūdeni izmantojot reģeneratoru, kurš strādā, izmantojot dabasgāzes degļus. Dietilēnglikols tiek pilnībā atkārtoti izmantots dabasgāzes sausināšanas procesā. Iegūtā dabasgāze tiek uzskaitīta un pēc uzskaitīšanas tā tiek padota dabasgāzes pārvades sistēmā.

Lai uzraudzītu gāzes sagatavošanas efektivitāti, Inčukalna PGK laboratorija veic izņemtās dabasgāzes sastāva un izmantojamā absorbenta ķīmiskās analīzes.

Informācija par siltumenerģijas un mehāniskās enerģijas ražošanu Inčukalna PGK apkopota 20. sadaļā.

Informācija par ūdens ieguvu un notekūdeņu attīrīšanu un novadīšanu attiecīgi ietverta iesnieguma 21., 32. un 33. sadaļā.

9. Tīrākas ražošanas pasākumi, labākie pieejamie tehniskie paņēmieni (A kategorijas iekārtām) un atkritumu samazināšana

Norāda, kā tiek nodrošināta izejmateriālu, ķīmisko vielu vai maisījumu, ūdens un enerģijas patēriņa samazināšana, bīstamo ķīmisko vielu aizstāšana, otrreizējo izejmateriālu izmantošana vai pārstrāde.

AS “Conexus Baltic Grid” Inčukalna PGK darbības atbilstības novērtējums labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem (turpmāk tekstā – LPTP) veikts atbilstoši Komisijas īstenošanas lēmumam (ES) 2021/2326 (2021. gada 30. novembris), 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.

Šie LPTP secinājumi attiecas uz Direktīvas 2010/75/ES I pielikumā uzskaitītajām darbībām, tajā skaitā – kurināmā sadedzināšana iekārtām ar kopējo nominālo ievadīto siltumjaudu 50 MW un vairāk, ja tas notiek sadedzināšanas stacijās ar kopējo nominālo ievadīto siltumjaudu 50 MW un vairāk. LPTP secinājumi aptver visus cietos, šķidros un/vai gāzveida degmateriālus, tostarp: dabasgāzi.

Tā kā LPTP secinājumi neaptver šādu darbību: kurināmā sadedzināšana blokos, kuru nominālā ievadītā siltumjauda ir mazāka par 15 MW, tad LPTP tiek vērtēti šādiem Inčukalna PGK sadedzināšanas iekārtu kompleksiem:

- kompresoru stacijas Nr. 1 kompresoru cehs ar kopējo ievadīto siltuma jaudu 32,297 MW (sadedzināšanas iekārta: turbīnas tipa gāzes pārsūkņēšanas agregāts “SOLAR MARS 100S”);
- kompresoru stacijas Nr. 2 kompresoru cehs ar kopējo ievadīto siltuma jaudu 64,5 MW (sadedzināšanas iekārtas: pieci virzuļa tipa dzinēji “Cooper-Bessemer 12z330” ar ievadīto siltuma jaudu 12,9 MW katram).

Neviena no Inčukalna PGK sadedzināšanas iekārtu nominālajām ievadītajām siltuma jaudām nepārsniedz 50 MW un attiecīgi neviena no iekārtām neatbilst lielas jaudas sadedzināšanas iekārtas definīcijai, tādēļ gāzes pārsūkņēšanas agregātu darbības atbilstības izvērtējums LPTP veikts tiktāl cik tas nav pretrunā ar LPTP aprakstu un piemērojāmību.

AS “Conexus Baltic Grid” Inčukalna PGK darbības atbilstības novērtējums par ieviestajiem un plānotajiem LPTP apkopots 9. pielikumā.

Ieviestie un plānotie pasākumi uzņēmuma darbības ietekmes uz vidi mazināšanā:

- 1) Tiek pielietots tehnoloģisks risinājums dietilēnglikola, ko lieto dabasgāzes sausināšanā atkārtotai izmantošanai (to reģenerē);
- 2) Pakāpeniskas apkures sistēmas modernizācijas un sadedzināšanas iekārtu nomaiņas rezultātā tiek samazināts dabasgāzes patēriņš attiecīgajās sadedzināšanas iekārtās:
 - dabasgāzes sagatavošanas (uzsildīšanas) iekārtas katlumājā apkures katli darbību uzsāka 2007. gadā,
 - dabasgāzes sagatavošanas mezglā (iztvaicētājā) kompresoru stacijā Nr. 2 dabasgāzes degļi darbību uzsāka 2004. gadā, savukārt apkures katls **uzstādīts 2001. gadā,**
 - dabasgāzes sagatavošanas mezglā (iztvaicētājā) kompresoru stacijā Nr. 1 dabasgāzes degļi darbību uzsāka 2012. gada sākumā,
 - konteineru tipa katlumāja Inčukalna PGK centrālajā teritorijā darbību uzsāka 1999. gadā,
 - GSP2 gāzes apkures sistēmas modernizācija veikta 2013. gadā,
 - GSP3 apkures katls darbību uzsāka 2002. gadā, **šobrīd tiek plānota apkures katla nomaiņa.**
- 3) Inčukalna PGK ir izstrādāta un ieviesta vides, arodveselības un darba drošības pārvaldības sistēma:
 - vides pārvaldības sistēma no 2004. gada;
 - arodveselības un darba drošības pārvaldības sistēma no 2005. gada.

Visās AS “Conexus Baltic Grid” struktūrvienībās energopārvaldības sistēma tika ieviesta un sertificēta 2017. gadā. 2019. gada visā uzņēmumā ir ieviesta un sertificēta centralizēta vides pārvaldības, energopārvaldības un darba aizsardzības sistēma, kuras sertificētā darbības sfēra ir “Dabaszgāzes pārvade un uzglabāšana pazemes gāzes krātuvē”. Ik gadu tiek veikts iekšējais audits, kura laikā izlases kārtībā tiek pārbaudīta darbinieku izpratne un veiktie darbi saskaņā ar standartu prasībām. Ieviestās sistēmas ir auditētas un atzītas kā atbilstošas norādīto pārvaldības sistēmu starptautisko standartu prasībām. Sertifikāti ir derīgi līdz 2025. gada beigām, reizi gadā veicot uzraudzības auditu no sertifikācijas institūcijas puses. 2023. gada decembrī Inčukalna PGK veiksmīgi aizvadīja ikgadējo ārējo uzraudzības auditu atbilstoši standartu ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 un ISO 50001:2018 prasībām;

- 4) 2005. gadā veikti GSP3 metanola uzglabāšanas un iesmidzināšanas sistēmas rekonstrukcijas darbi. 2019. gadā daļēji rekonstruēta GSP2 metanola uzglabāšanas un iesmidzināšanas sistēma. Tas devis iespēju samazināt avāriju risku metanola saimniecībā, kā arī mazināt metanola zudumus un metanola patēriņu ražošanas vajadzībām;
- 5) 2019. gada 23. septembrī ekspluatācijā tika nodots Inčukalna PGK pārbūvētais GSP2 projekta mērķis bija veikt novecojušo tehnoloģisko iekārtu un cauruļvadu nomaiņu, organizēt objekta distances vadību, kā arī palielināt tā jaudu. Projekta ietvaros tika palielināts tehnoloģisko līniju skaits no 19 līdz 27;
- 6) 2011. gadā objektā ekspluatācijā tika nodots dabaszgāzes sausināšanas mezgls kompresoru stacijā Nr. 1 jeb dabaszgāzes sausināšanas mezgls Nr.1 (emisijas avots A23);
- 7) Inčukalna PGK dabaszgāzes ieguves apjoma samazinājums (Dabaszgāzes uzglabāšanā 2017. gadā tas izpaudās vērā ņemamā dabaszgāzes iesūkņēšanas pazemes slānī un ieguves no tā apjomu samazinājumā un tam tieši pakārtoto uzstādīto virszemes tehnoloģisko iekārtu noslogojuma režīmos) radīja nepieciešamību dietilēnglikola reģenerēšanas nestandarta iekārtu (dabaszgāzes sausināšanas mezgls - emisijas avota kods A22) aprīkot ar sadzīves dabaszgāzes apkures katlu “Protherm” ar atsevišķu dabaszgāzes patēriņa skaitītāju.
- 8) Uzņēmuma vides pārvaldības pamatprincips ir veikto darbību ietekmes uz vidi novērtējums un ietekmi mazinošo pasākumu plānošana un īstenošana. Ikdienā tiek analizēti dažādi veiktspējas rādītāji (angļu val.: key performance indicators (KPI)) un pastiprināti pievērsta uzmanība to izmaiņām. Katru gadu saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprināto Starptautisko finanšu pārskatu standartu prasībām tiek sagatavots Gada pārskats, kur sadaļā “Atbildība par apkārtējo vidi” tiek apkopoti kalendārā gada vides snieguma rādītāji, energoresursu patēriņa rādītāji, veiktie un plānotie pasākumi uzņēmuma ietekmes uz vidi mazināšanā;
- 9) Inčukalna PGK noris plānveidīgs ekspluatācijā esošo iekārtu modernizācijas process, kas dod iespēju samazināt patērētās dabaszgāzes daudzumu procesu nodrošināšanai, kā arī būtiski samazināt NOx emisiju koncentrācijas. **2023. gadā pabeigta kompresora ceha Nr. 2 esošo piecu gāzes pārsūkņēšanas agregātu modernizācija**, kā arī uzstādītas degvielas gāzes sagatavošanas iekārtas. **Līdz 2024. gada sākumam ir veikti 29 no 36 urbumu atjaunošanas darbiem.** Kompresoru cehā Nr. 1 ir paredzēta jauna gāzes pārsūkņēšanas agregāta uzstādīšana. Uzņēmums veiks GSP3 pārbūvi, nomainot tehnoloģiski novecojušās gāzes savākšanas punkta iekārtas un automatizējot tehnoloģisko procesu vadību;
- 10) Uzsākta plānveidīga kompresoru ceha Nr.2 gāzes pārsūkņēšanas agregātu bīdstieņu blīvslēgu nomaiņa. **Līdz 2024. gada sākumam veikta trīs agregātu bīdstieņu blīvslēgu nomaiņa**, kas devusi būtisku dabaszgāzes (metāna emisiju) noplūdes samazinājumu;
- 11) 2020.-2021. gadā tika veikta kompresoru stacijas Nr.2 ūdens sagatavošanas punkta pārbūve, izmantojot jaunākās tehnoloģijas, kā rezultātā ūdens sagatavošanas iekārtā ūdens tiek attīrīts trīs posmos: ūdens atdzelžošana, ūdens mīkstināšana un reversā osmoze.

10. Informācija par vides aizsardzības prasību ieviešanu

Operators esošām iekārtām sagatavo plānu normatīvajos aktos vides aizsardzības jomā noteikto prasību izpildes nodrošināšanai un tīrākas ražošanas ieviešanai. A kategorijas iekārtām plānā parāda, kā plānots sasniegt secinājumos par labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem vai vadlīnijās noteiktos nosacījumus.

AS "Conexus Baltic Grid" tiek ievēroti vides normatīvajos aktos izvirzītie nosacījumi. **Nemot vērā 9. pielikumā iekļauto Inčukalna PGK kompresoru stacijas Nr.1 un kompresoru stacijas Nr.2 veiktās un plānotās darbības atbilstības Komisijas īstenošanas lēmumam (ES) 2021/2326 (2021. gada 30. novembris), 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 rezultātus, tiek secināts, ka Sabiedrība izpilda šo LPTP pamatprincipus.**

Uzņēmums pastāvīgi veic tehnoloģisko iekārtu modernizēšanu un automatizēšanu dabasgāzes un elektroenerģijas patēriņa samazināšanai, novecojušu iekārtu nomaiņu metāna emisiju samazināšanai, strādā pie efektīvākas ķīmisko vielu izmantošanas, uzlabo atkritumu pārvaldību, savlaicīgi plānojot efektīvu materiālu izmantošanu, atkritumu dalītu vākšanu un nodošanu atbilstošiem atkritumu apsaimniekotājiem. Uzņēmums pēc iespējas cenšas piemērot zaļā publiskā iepirkuma principus un prasības.

Uzņēmumā nepārtraukti turpinās darbs pie efektīvāku risinājumu meklēšanas, izvērtējot labākos pieejamos tehniskos paņēmienus tehnoloģiskajiem uzlabojumiem, lai rastu veidus, kā samazināt siltumnīcefektu izraisošo gāzu emisiju daudzumu.

Būtiskākie saistītie pasākumi un attīstības projekti Inčukalna PGK:

- kompresoru ceha Nr.2 modernizācijas projekts (ar mērķi samazināt NO_x, CO₂ emisijas, uzlabot energoefektivitāti), **projekts pabeigts 2023. gadā;**
- plānveidīga kompresoru ceha Nr.2 gāzes pārsūkņēšanas agregātu bīdstieņu blīvslēgu nomaiņa (ar mērķi samazināt CH₄ emisijas), plānots pabeigt 2024. gadā ;
- GSP3 modernizācijas projekts (ar mērķi samazināt CH₄ emisijas);
- saules bateriju ģenerācijas sistēmas ar 1MW uzstādīto jaudu uzstādīšana (ar mērķi samazināt CO₂ emisijas), **plānots pabeigt 2024. gadā;**
- kompresoru ceha Nr.2 gāzes pārsūkņēšanas agregātu palaišanas sistēmas pārbūve palīģeļļošanas un turbīnu iegriešanai izmantojot saspiestu gaisu nevis dabasgāzi (ar mērķi samazināt CH₄ emisijas), plānots pabeigt 2027. gadā.

11. Iespējamās avārijas un to seku samazināšana

Norāda, kādi ir avārijas situāciju likvidācijas līdzekļi, ugunsdzēsības noteikumi un kā tiek nodrošināta ugunsdzēsībai paredzētā ūdens glabāšana. Norāda, ja iekārtai nav nepieciešama rūpniecisko avāriju novēršanas programma vai drošības pārskats un objekta civilās aizsardzības plāns.

Inčukalna PGK 2019. gadā ir izstrādāts drošības pārskats, kas sniedz informāciju par industriālā objekta darbību, tās bīstamību, organizatoriskiem un tehniskiem pasākumiem šīs bīstamības samazināšanai. Vides pārraudzības valsts biroja sagatavotais Inčukalna PGK drošības pārskata izvērtējums saņemts 2020. gada 21. februārī.

Drošības pārskata iekļauta informācija par:

- kvalificējošajiem bīstamajiem produktiem objektā,
- par tehnoloģiskajiem procesiem, kuros veic darbības ar šiem produktiem,
- par vielu un atbilstošo tehnoloģisko iekārtu izvietojumu objektā,
- par iespējamo rūpniecisko avāriju riska objektiem uzņēmuma teritorijā,
- iespējamo nevēlamo notikumu attīstību,
- iespējamo avāriju seku izvērtējumu,
- uzņēmumā pastāvošo drošības sistēmu,
- civilās aizsardzības sistēmu.

Inčukalna PGK ir izstrādāts un ar Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienestu saskaņots (2019. gada 19. jūlijā) civilās aizsardzības plāns. Civilās aizsardzības plāns atbilstoši normatīvo aktu prasībām katru gadu tiek precizēts.

Civilās aizsardzības plāna mērķis ir noteikt Civilās aizsardzības sistēmu rūpniecisko avāriju un katastrofu vai to draudu Inčukalna PGK pārvaldīšanā, nosakot tās darbības organizatorisku kārtību cilvēku, īpašuma un vides aizsardzībai rūpniecisku avāriju vai katastrofu gadījumos un pastāvēt rūpnieciskas avārijas vai katastrofu draudiem.

Civilās aizsardzības plānā iekļauta informācija par:

- objektu – nosaukums, atrašanās vieta, ziņas par objekta apkārtnes teritoriju, objektā esošo ēku un būvju un tā darbības īss raksturojums utt.,
- riska novērtējumu – ārējo apdraudējumu apraksts un kopsavilkums par iespējamo rūpniecisko avāriju attīstības variantiem, smagumu un izplatību,
- objekta civilās aizsardzības sistēmu,
- rīcību katastrofas, rūpnieciskās avārijas vai to draudu gadījumā.

Inčukalna PGK centrālajā teritorijā ugunsdzēsībai nepieciešamais ūdens tiek ņemts no trim artēziskām akām un diviem ūdens rezervuāriem (ar kopējo tilpumu 500 m³). Ugunsgrēka gadījumā ūdeni no rezervuāriem ņem ar diviem ugunsdzēsības sūkņiem (kuru ražība ir maksimāli 120 m³/h katram), kas tiek padots ugunsdzēsības cauruļvadā (D-160 mm). Centrālajā teritorijā ugunsdzēsības ūdensapgādes vadā pavisam ir 12 ugunsdzēsības hidranti, bet pārējās ēkās ierīkoti ugunsdzēsības krāni. Inčukalna PGK teritorijā atrodas vairāki dīķi, kurus ārkārtas gadījumā var izmantot kā ūdens ņemšanas vietas.

GSP2 teritorijā izvietoti trīs ūdens rezervuāri ar kopējo tilpumu 220 m³ un ūdens ņemšanas vieta.

GSP3 teritorijā izvietoti divi ūdens rezervuāri ar kopējo tilpumu 100 m³, ugunsdzēsības ūdenssūkņi (ražība 12 m³/h katram) un ūdens ņemšanas vieta. Krimuldas pagastā, pie “Laimes dīķis” (kadastra apz. Nr. 80680070408; koordinātes X:543477; Y:336424) ir ierīkota ūdens ņemšanas vieta.

Urbumu avārijas gadījumā avārijas situāciju likvidācijas līdzekļus paredzēts nodrošināt sadarbībā ar “Halliburton Company Germany GmbH” saskaņā ar noslēgto līgumu un līguma ietvaros izstrādāto urbumu ārkārtas situāciju kontroles plānu.

Inčukalna PGK centrālajā teritorijā, GSP2 un GSP3 teritorijā ir pieejams absorbents ķīmisko vielu savākšanai to noplūdes gadījumā. Absorbējošo materiālu nepieciešamību, to atrašanās vietas izvēli un apjomu objekta teritorijā nosaka ķīmisko vielu izvietojums, to apjoms un ķīmisko vielu drošības datu lapās sniegtā informācija par pielietojamajiem absorbentiem iespējamo noplūžu ierobežošanai un seku likvidācijai.

Inčukalna PGK pastāvīgi tiek veikta iekārtu tehniskā uzturēšana, paaugstināta darbinieku kvalifikācija, regulāri veikta darbinieku apmācība.

Inčukalna PGK plānveidīgi tiek īstenota dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas tehnoloģisko iekārtu un aprīkojuma attīstība.

12. Iekārtas darbība netipiskos apstākļos

Norāda, kādi ir iespējamie iekārtas darbības netipiskie apstākļi (piemēram, iekārtas vai tās daļas ieregulēšana vai testēšana, iekārtas palaišana un apstādināšana, darbības traucējumi, iekārtas īslaicīga apstādināšana, iekārtas darbības ierobežošana vai apturēšana nelabvēlīgos meteoroloģiskos apstākļos). Norāda, kādas emisijas rodas, ja iekārta darbojas netipiskos apstākļos (norādot emisijas gaisā, ūdenī).

Inčukalna PGK centrālās teritorijas, GSP2 un GSP3 elektroapgāde tiek nodrošināta pa divām AS „Sadales tīkls” piederošām, 20 kV gaisa elektropārvades līnijām. Inčukalna PGK nepārtrauktu elektroapgādi nodrošina 2 sekcijas ar automātisku pārslēgšanos (ja vienā sekcijā ir pārtraukums). Elektroenerģijas padeves pārtraukumu gadījumos alternatīvā elektroenerģijas padeve tiek nodrošināta izmantojot dīzeļģeneratorus. Dīzeļģeneratori ieslēdzas automātiski 43 sekunžu laikā. Kā drošības rezerve dīzeļģeneratoru darbības nodrošināšanai, 2022. gadā iegādāta 9m³ dīzeļdegvielas uzglabāšanas

tvertne. Ievērojot, ka atsevišķu procesu nodrošināšanas sistēmām ir jānodrošina nepārtraukta elektroenerģijas padeve, tās ir nodrošinātas ar alternatīvu barošanas iespēju no UPS.

Visas uzstādītās sadedzināšanas iekārtas paredzētas ekspluatēt vienmērīgas slodzes apstākļos, tomēr to palaišanas, apstādināšanas un ieregulēšanas gadījumos, tās gaisā var emitēt vairāk piesārņojošo vielu (NO_x, CO, CO₂), kā darbojoties stabilas slodzes apstākļos. Salīdzinoši vairāk emisijas var rasties lielākas jaudas sadedzināšanas iekārtām, t.i., no kompresoru stacijās uzstādītajiem gāzes pārsūkņēšanas agregātiem. Plānotais gāzes pārsūkņēšanas agregātu palaišanas sistēmas pārbūves projekts samazinās emisiju daudzumu šajos procesos.

Bioloģisko attīrīšanas iekārtu darbība tiek pārbaudīta katru dienu. Ja konstatēta netipiska iekārtu darbība, tiek veiktas apkopes, remontdarbi. Pastāvīgi pieejams rezerves sūknis.

13. Izvērtētās alternatīvas un izvēlētie risinājumi

Iesnieguma izstrādes gaitā izvērtētās iekārtā lietojamo tehnoloģiju, tehnisko paņēmieni vai pasākumu alternatīvas.

Šobrīd izvēlētā tehnoloģija Inčukalna PGK ir pietiekami efektīva, lai nodrošinātu reģionālās gāzapgādes stabilitāti. Plānveidīgi tiek realizēti uzlabojumi, pielietojot labākās pieejamās tehnoloģijas.

C sadaļa. Resursu izmantošana

14. Informācija par ķīmiskām vielām, maisījumiem un citiem materiāliem, ko izmanto ražošanas procesā kā izejmateriālus vai palīgmateriālus un kas nav klasificēti kā bīstami

Informācija par ķīmiskajām vielām, maisījumiem un citiem materiāliem, kas tiek izmantoti objektā un nav klasificējami kā bīstami, sniegta 2. tabulā.

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

Nr. p.k.	Ķīmiskā viela vai maisījums (vai to grupas)	Ķīmiskās vielas vai maisījuma veids ⁽¹⁾	Izmantošanas veids	Uzglabātais daudzums (tonnas), uzglabāšanas veids ⁽²⁾	Izmantotais daudzums gadā (tonnas)
1.	Absorbenta materiāli (smiltis, skaidas un citi, piemēram, Multisorb)	Neorganiska viela	Ķīmisko vielu nolijumu savākšanai	0,2 t tvertnēs	4,0
2.	Bārija sulfāts (Barīts)	Neorganiska viela	Avārijas rezerve, Urbumu slāpēšanai	27 t, BIG-BAG maisi (1 t) - oriģināliepakojums	27,0
3.	Karboksimetilceluloze	Organiska viela	Urbumu slāpēšanas šķidrums sagatavošanai	3 t, papīra maisi (25 kg)	1,0
4.	Turbīnu eļļa (piemēram, "Shell Turbo Oil")	Eļļa	Turbīnas darbībai	1 t, IBIC konteineri	0,5
5.	Dzesētājeļļa (piemēram, "KAESAR")	Eļļa	Dzesētāju darbībai	Netiek uzglabāts	0,2
6.	Karbamīds	Organiska viela	Urbumu virspakera šķidrums (inhibitora) sagatavošanai	0,3 t, papīra maisi (25 kg)	0,2
7.	Vārāmā sāls	Neorganiska viela	Ūdens sagatavošanas iekārtā; Urbumu virspakera šķidrums (inhibitora) sagatavošanai	2,4 t, papīra maisi (25 kg)	0,16
8.	Hidrauliskā eļļa "ENVIRON AW 32"	Eļļa	Tehnoloģisko procesu nodrošināšana	1 t, mucas (205 litri) - oriģināliepakojums	1,0

Piezīmes.

⁽¹⁾ Izejmateriālu vai palīgmateriālu veidi: metāls, koks, plastmasa, māls, smiltis, naftas produkti, organiskās vielas, neorganiskās vielas, augļi, dārzeņi, dzīvnieki, krāsas, kurās gaistošie organiskie savienojumi (turpmāk - GOS) ir mazāk nekā 5%, mazgāšanas līdzekļi, filtru materiāli.

⁽²⁾ Uzglabāšana: mucās, tvertnēs, zem zemes, ārpus telpām, iekštelpās un citās vietās. Maksimālais un vidējais daudzums, kas tiek uzglabāts.

15. Informācija par bīstamām ķīmiskām vielām un maisījumiem, ko izmanto ražošanas procesā kā izejmateriālus vai palīgmateriālus vai kas veidojas starpproduktos vai gala produktos

Informācija par objektā izmantotajām bīstamajām ķīmiskajām vielām un maisījumiem sniegta 3. tabulā. Bīstamo ķīmisko vielu un ķīmisko produktu drošības datu lapas ir pieejamas uzņēmumā. Visas drošības datu lapas atbilst Eiropas Parlamenta un Padomes Regulai REACH 1907/2006/EC un Komisijas Regula (ES) Nr. 2020/878.

Inčukalna PGK kopējā gāzes ietilpība ir 4,5 miljardi m³ no kuriem aptuveni 2,2 miljardus m³ veido bufergāze un 2,3 miljardus m³ veido aktīvā gāze. Inčukalna PGK kompresoru cehu darbināšanai, kā arī gāzes apkures katlumājās un gāzes sausināšanas iekārtā kā kurināmo izmanto dabasgāzi ar patēriņu līdz 40 939,357 tūkst. m³/gadā.

Inčukalna PGK dīzeļģeneratoru vajadzībām un saimniecisko darbu veikšanai gadā tiek patērēts līdz 2,79 t dīzeļdegvielas, kas tiek uzglabāta dīzeļģeneratoru tvertnēs un mobilā dīzeļdegvielas uzglabāšanas tvertnē. No kopējā apjoma elektroenerģijas ģeneratoru darbības pārbaudei gadā tiek tērēts līdz 0,4 t dīzeļdegvielas. Uzstādīta 9000l (9m³) dīzeļdegvielas tvertne, kuras izmantošanas mērķis – degvielas rezerve, kura nav paredzēta ikdienas lietošanai, bet gan tikai, ja būs nepieciešamība ārkārtējas situācijas gadījumā ģeneratoru darbībai. Papildus degviela (dīzeļdegviela un benzīns) tiek izmantota mazās tehnikas un transporta vajadzībām saimniecisko darbu veikšanai, degviela tiek uzpildīta degvielas uzpildes stacijās un būtiskas rezerves netiek veidotas.

Metanols (līdz 90 t/gadā) tiek izmantots ziemas periodā, lai novērstu kristālhidrātu veidošanos gāzesvados gāzes ieguves procesa gaitā.

Augsti attīrīta minerāleļļa tiek izmantota Inčukalna PGK kompresoru dzinēju eļļošanai (līdz 140 t/gadā).

Dietilēnglikols tiek izmantots dabasgāzes sausināšanai (līdz 30 t/gadā).

Laboratorijas, tehnoloģisko iekārtu remontdarbu un citu procesu ietvaros tiek izmantotas dažādas gāzes. Būtiskākajos apjomos izmantotās gāzes norādītas 3. tabulā.

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

N. p.k.	Ķīmiskā viela vai maisījums (vai to grupas)	Ķīmiskās vielas vai maisījuma veids ⁽¹⁾	Izmantošanas veids	CAS numurs ⁽²⁾	EK numurs	Bīstamības klase	Bīstamības apzīmējums (H kods) ⁽³⁾	Bīstamības piktogramma	Drošības prasību apzīmējums (P kods) ⁽⁴⁾	Uzglabātais daudzums (tonnas), uzglabāšanas veids ⁽⁵⁾	Izmantotais daudzums (tonnas/gadā)
1.	Dabaszgāze	Organisks savienojums	Uzglabāšana	8006-14-2	232-343-9	Flam.Gas 1 Īpaši viegli uzliesmojoša gāze	H220 H280	GHS02 GHS04	P210; P377; P381; P403	3,1 miljoni t ⁸ (4,5 miljardi nm ³), pazemes gāzes krātuve	1,6 miljoni (2,3 miljardi nm ³)
2.	Metanols	Organisks savienojums	Piedevas dabaszgāzei	67-56-1	200-659-6	Flam.Liq. 2 Uzliesmojoši šķidrums, 2. kategorija; Acute Tox. 3 Akūts toksiskums (ārējs), 3. kategorija; Acute Tox. 3 Akūts toksiskums (ādas), 3. kategorija; Acute Tox. 3 Akūts toksiskums (ieelpojot), 3. kategorija; STOT RE 1 Toksiska ietekme uz īpašu mērķorgānu – atkārtota iedarbība, 1. kategorija	H225 H301 H311 H331 H372	GHS02 GHS06 GHS08	P210; P280; P301+P310; P303+P361+P353; P304+P340; P311; P403+P233; P501	120 t; četri virszemes rezervuāri	90

⁸ Dabaszgāzes tilpuma pārreķinam masas vienībās izmantots 2021. gada vidējais dabaszgāzes blīvums $\rho = 0,6933 \text{ t}/1000 \text{ m}^3$
<https://videscentrs.lv/gmc.lv/lapas/gaisa-piesarnojums>

3.	Dīzeļdegviela	Naftas produkts	Dīzeļģeneratori, mobilā uzpildes tvertne saimnieciskiem darbiem	68334-30-5	269-822-7	Flam.Liq. 3 Uzliesmojoši šķidrums, 3. kategorija; Asp.Tox. 1 Akūts toksiskums (ieelpojot), 1. kategorija Skin Irrit. 2 Ādas kairinājums, 2. kategorija; Acute Tox. 4 Akūts toksiskums, 4. kategorija; Carc. 2 Kancerogenitāte, 2. kategorija; STOT RE 2 Toksiska ietekme uz mērķorgānu – atkārtota iedarbība, 2. kategorija; Aquatic Chronic Viela bīstama ūdens videi, 2. kategorija	H226 H304 H315 H332 H351 H373 H411	GHS02 GHS07 GHS08 GHS09	P101; P102; P261; P273; P280; P301+P310+P331 P501	21,6 t, dīzeļģeneratori, mobilā uzpildes tvertne, rezerves uzglabāšanas tvertne	2,79
4.	Augsti attīrīta minerāleļļa (piemēram, Sentron Ashless 40)	Naftas produktu maisījums	Dzinēju darbībai	64742-54-7	2653-157-1	Asp..Tox 1 Akūts toksiskums (ieelpojot), 1. kategorija Aquatic Acute 1 Viela bīstama ūdens videi, 1. kategorija Aquatic Chronic 3 Viela bīstama ūdens videi, 3. kategorija	H304 H413 H400 H410	Nav piktogrammas	P273; P501	90 t; divi virszemes rezervuāri	140
5.	Dietilēnglikols	Organisks savienojums	Dabaszāģes sausināšana	111-46-6	203-872-2	Acute Tox. 4 Akūts toksiskums, 4. kategorija; STOT RE 2 Toksiska ietekme uz mērķorgānu – atkārtota iedarbība, 2. kategorija	H302 H373	GHS07 GHS08	P260; P271; P280; P312; P302+P352; P501	140 t, 6 virszemes un 1 pazemes tvertne	30

6.	Skābeklis, saspiests	Neorganisks savienojums	Remontdarbi	7782-44-7	231-956-9	Ox. Gas 1 Oksidējošas gāzes, 1. kategorija; Ox. Gas 1 Gāzes zem spiediena – saspiestas gāzes	H270 H280	GHS03 GHS04	P244, P220, P370+P376, P403	0,1 t, balons - oriģināliepakojums	4
7.	Slāpekļis	Neorganisks savienojums	Gāzesvadu konservācija	7727-37-9	231-783-9	Press. Gas Comp. Gāzes zem spiediena – saspiestas gāzes	H280	GHS04	P403	0,2 t, balons - oriģināliepakojums	3
8.	Gāze MISON Ar vai Argons	Neorganisks savienojums	Metināšana	7440-37-1	231-147-0	Press. Gas Comp. Gāzes zem spiediena – saspiestas gāzes	H280	GHS04	P403	0,12 t, balons - oriģināliepakojums	0,12
9.	Propāns	Naftas produktu maisījums	Remontdarbi	74-98-6	200-827-9	Flam. Gas 1 Uzliesmojošas gāzes, 1. kategorija; Press. Gas Liq Gāzes zem spiediena – sašķidrīnātas gāzes	H220 H280	GHS02 GHS04	P210; P377; P381; P403	0,04 t, balons - oriģināliepakojums	1
10.	Oglekļa dioksīds	Neorganiska viela	Automātiskās ugunsdzēsības sistēmas	124-38-9	204-696-9	Press. Gas Comp. Gāzes zem spiediena – saspiestas gāzes	H280	GHS04	P403	0,075 t, balons - oriģināliepakojums	0,075
11.	Hēlijs	Neorganiska viela	Gāzu hromatogrāfija	7440-59-7	231-168-5	Press. Gas Comp. Gāzes zem spiediena – saspiestas gāzes	H280	GHS04	P403	0,001 t, balons - oriģināliepakojums	0,013 t
12.	Ūdeņradis	Neorganiska viela	Gāzu hromatogrāfija	1333-74-0	215-605-7	Flam. Gas 1 Uzliesmojošas gāzes, 1. kategorija; Press. Gas Comp Gāzes zem spiediena – saspiestas gāzes	H220 H280	GHS02 GHS04	P210; P377; P381; P403	0,06 t, balons - oriģināliepakojums	0,2

13.	Acetilēns	Organisks savienojums	Metināšana	74-86-2	200-816-9	Flam. Gas 1 Uzliesmojošas gāzes, 1. kategorija; Press. Gas Comp. Gāzes zem spiediena – saspiestas gāzes; Chem. Unst. Gas A Ķīmiski nestabilas gāzes – A kategorija	H220 H280	GHS02 GHS04	P101; P102; P103; P120; P377; P381; P403	0,002t, balons - oriģināliepakojums	0,002
14.	Metāns	Organisks savienojums	Gāzu hromatogrāfija	74-82-8	200-812-7	Flam. Gas 1 Uzliesmojošas gāzes, 1. kategorija; Press. Gas Comp. Gāzes zem spiediena – saspiestas gāzes	H220 H280	GHS02 GHS04	P210; P377; P381; P403	0,064t, balons - oriģināliepakojums	0,064
15.	Argons	Neorganiska viela	Gāzu hromatogrāfija	7440-37-1	231-147-0	Press. Gas Comp. Gāzes zem spiediena – saspiestas gāzes	H280	GHS04	P403	0,021t, balons - oriģināliepakojums	0,04
16.	Grilgāze	Organisks savienojums	Remontdarbi	74-98-6	200-827-9	Flam. Gas 1A Uzliesmojošas gāzes, 1.A kategorija; Press. Gas Liq Gāzes zem spiediena – sašķidrīnātas gāzes	H220 H280	GHS02 GHS04	P210; P377; P381; P403	0,021t, balons - oriģināliepakojums	0,084
17.	Kaustiskā soda	Neorganisks savienojums	Urbumu avārijas rezerve reāģents urbumu dzēšanas darbiem ugunsgrēka gadījumā	1310-73-2	215-185-5	Skin Corr. 1A Kodīgs ādai, 1.A kategorija	H314	GHS05	P280; P305+P351+P338; P310	0,4 t, plastikāta maisi (30 kg)	0,4

18.	Nātrijs nitrīts	Neorganisku savienojumu maisījums	Urbuma virspakera šķidrums (inhibitora) sagatavošanai	7632-00-0	231-555-9	Ox. Sol. 2 Oksidējošas cietas vielas, 2. kategorija; Acute Tox. 3 Akūts toksiskums, 3. kategorija; Eye Irrit. 2 Acu kairinājums, 2. kategorija; Aquatic Chronic 1 Viela bīstama ūdens videi, 1. kategorija	H272 H301 H319 H400	GHS03 GHS06 GHS07 GHS09	P210; P220; P221; P280; P370; P378	0,3 t, papīra maisi (25 kg)	0,2
19.	Etanols	Organisks savienojums	Urbumu kristālhidrātu likvidēšanai	64-17-5	200-578-6	Flam. Liq. 2 Uzliesmojoši šķidrumi, 2. kategorija	H225	GHS02	P210	0,6 t, plastmasas kannās (25 l) - oriģināliepakojums	0,8
20.	Sālsskābe (15 %)	Neorganisku savienojumu maisījums	Urbumu apgūšanas procesa nodrošināšanai, urbuma perforācijas zonas attīrīšanai	7647-01-0	231-595-7	Skin Irrit. 2 Ādas kairinājums, 2. kategorija; Eye Irrit. 2 Acu kairinājums, 2. kategorija; STOT SE 3 Toksiska ietekme uz mērķorgānu – vienreizēja iedarbība, 3. kategorija	H315 H319 H335	GHS07	P261; P280; P302+P352; P304+P340; P305+P351+P338; P405	6 t, IBC konteineri (1 m ³) - oriģināliepakojums	6

21.	Petroleja	Naftas produktu maisījums	Pievieno metanolam, la radītu no spirta atšķirīgu smaržu	91770-15-9	294-799-5	Flam. Liq. 3 Uzliesmojoši šķidrumi, 3. kategorija; Asp. Tox. 1 Bīstams ieelpojot, 1. kategorija; Skin Irrit. 2 Ādas kairinājums, 2. kategorija; STOT SE 3 Toksiska ietekme uz mērķorgānu – vienreizēja iedarbība, 3. kategorija; Aquatic Chronic 2 Viela bīstama ūdens videi, 2. hroniskas bīstamības kategorija	H226 H304 H315 H336 H411	GHS02 GHS07 GHS08 GHS09	P102; P210; P273; P280; P301+P310	Netiek uzglabāts, pēc saņemšanas nekavējoties tiek sajaukts ar metanolu	0,8
22.	Sausā izejviela RHP-90, kuras sastāvā ir:	Neorganisku savienojumu maisījums	Urbumu slāpēšanas šķidrumu sagatavošanai	-	-	Acute Tox. 4 Akūts toksiskums, 4. kategorija; Eye Dam. 1 Nopietni acu bojājumi, 1. kategorija	H302 H318	GHS05 GHS07	P264; P270; P280; P330; P305+P351+P338; P310; P301+P312	35 t, oriģināliepakojums	65
	<i>kalcijs nitrāts tetrahidrāts</i>			13477-34-4	603-865-8						
	<i>kalcijs hlorīds</i>			10043-52-4	233-140-8						

Piezīmes.

(1) Izejmateriālu veids: naftas produkti, darvas produkti, neorganiskie savienojumi, organiskie savienojumi, krāsas ar vairāk nekā 5 % GOS saturu un citi.

(2) CAS numurs - vielu indekss ķīmijas referatīvajā žurnālā (*Chemical Abstracts Service*).

(3) Atbilstoši Eiropas Parlamenta un Padomes 2008. gada 16. decembra Regulai (EK) Nr. 1272/2008 par vielu un maisījumu klasificēšanu, marķēšanu un iepakojumu un ar ko groza un atceļ Direktīvas [67/548/EEK](#) un [1999/45/EK](#) un groza Regulu (EK) Nr. 1907/2006.

(4) Atbilstoši Eiropas Parlamenta un Padomes 2008. gada 16. decembra Regulai (EK) Nr. 1272/2008 par vielu un maisījumu klasificēšanu, marķēšanu un iepakojumu un ar ko groza un atceļ Direktīvas [67/548/EEK](#) un [1999/45/EK](#) un groza Regulu (EK) Nr. 1907/2006.

(5) Uzglabāšana: mucās, tvertnēs (norāda tvertnes veidu), zem zemes, ārpus telpām, iekšējās un citur.

16. Informācija par kurināmā vai degvielas izmantošanu siltumenerģijai un elektroenerģijai iekārtā

Uzņēmumā sadedzināšanas iekārtās kā kurināmo izmanto dabasgāzi ar patēriņu līdz 40 939 357 m³/gadā. Inčukalna PGK dīzeļģeneratoru vajadzībām un saimniecisko darbu veikšanai gadā tiek patērēts līdz 2,79 t dīzeļdegvielas. No kopējā apjoma elektroenerģijas ģeneratoru darbības pārbaudei gadā tiek tērēts līdz 0,4 t dīzeļdegvielas. Detalizētu informāciju par kurināmā patēriņu skatīt 4. tabulā.

4. tabula. Kurināmā vai degvielas izmantošana siltumenerģijai un elektroenerģijai iekārtā

Veids	Gada laikā izlietotais daudzums	Sēra saturs (%)	Izmantots			
			Ražošanas procesiem	Telpu apsildei un siltā ūdens piegādei sadzīves vai saimnieciskām vajadzībām	Transportam iekārtas teritorijā	Elektroenerģijas ražošanai
Degvielleļļa (mazuts) (t)	-	-	-	-	-	-
Dabasgāze (1000 m ³)	40 939,357	-	39519,967	1419,389	-	-
Akmeņogles (t)	-	-	-	-	-	-
Dīzeļdegviela (t)	2,79	-	-	-	2,39 ⁽¹⁾	0,4
Benzīns (t)	-	-	-	-	-	-
Krāšņu kurināmais (t)	-	-	-	-	-	-
Degakmens eļļa (t)	-	-	-	-	-	-
Koksne (t)	-	-	-	-	-	-
Kūdra (t)	-	-	-	-	-	-
Citi kurināmā veidi (t)	-	-	-	-	-	-

Piezīmes.

⁽¹⁾ Dīzeļdegviela tiek izmantota tādu mazo saimniecisko tehnikas vienību kā dakšu iekrāvēja, sniega tīrītāja, kompresoru, augstspiediena mazgātāju u.tml. iekārtu darbības nodrošināšanai.

17. Informācija par uzglabāšanas tvertnēm

5. tabulā apkopota informācija par Inčukalna PGK centrālajā teritorijā, kā arī GSP2 un GSP3 teritorijās izvietotajām objektā izmantoto bīstamo ķīmisko vielu uzglabāšanas tvertnēm.

5. tabula. Uzglabāšanas tvertņu saraksts

Numurs	Uzglabāšanas tvertnes saturs ^(1;3)	Tvertnes izmēri (m ³)	Tvertnes vecums (gados)	Tvertnes izvietojums ⁽²⁾	Pārbaudes datums	
					iepriekšējā	nākamā
B1	Dietilēnglikols	25	15	Virš zemes	15.09.2021.	14.09.2027.
B2	Dietilēnglikols	25	14	Virš zemes	05.08.2022.	05.08.2028.
B3	Dietilēnglikols	25	14	Virš zemes	05.08.2022.	05.08.2028.
B4	Dietilēnglikols	25	14	Virš zemes	05.08.2022.	05.08.2028.
B5	Dietilēnglikols	17,5	12	Virš zemes	08.11.2023.	08.11.2026.
B6	Dietilēnglikols (drenāžas tvertne)	52	12	Zem zemes	08.11.2023.	08.11.2026.
B7	Dietilēnglikols	31	12	Virš zemes	08.11.2023.	08.11.2026.
B8	Motoreļļa	50	9	Virš zemes	17.03.2020.	16.03.2024.
B9	Motoreļļa	50	9	Virš zemes	17.03.2020.	16.03.2024.
B10	Metanols	50	19	Virš zemes	12.06.2020.	demontēta⁽⁵⁾
B11	Metanols	50	19	Virš zemes	01.06.2023.	01.06.2026.
B12	Metanols	50	19	Virš zemes	27.06.2023.	27.06.2026.
B13	Metanols	50	17	Virš zemes	02.09.2019.	02.09.2025.
B14	Dīzeļdegviela	0,9	2	Virš zemes (pārvietojama)	(4)	(4)
B15	Dīzeļdegviela	9	2	Virš zemes (pārvietojama)	(4)	(4)

Piezīmes.

(1) Tvertnē uzglabātās vielas nosaukums.

(2) Atrodas zem zemes, virs zemes vai ēkās.

(3) Uz iesnieguma sagatavošanas brīdi, Inčukalna PGK atrodas arī dīzeļdegvielas ģeneratora tvertnes, 500 l, 219 l (pārvietojamas), 80 l (pārvietojama) 900 l (pārvietojama) tvertnes, rezerves dīzeļdegvielas uzglabāšanas tvertne ar tilpumu 9000 l, dīzeļdegvielas ģeneratoru tvertnes 2x2,5 m³ un 2x5m³, kā arī metanola akumulatoru tvertnes 2x1,6m³ un 1,52m³.

(4) Saskaņā ar Ministru kabineta 2000. gada 7. novembra noteikumu Nr. 384 "Noteikumi par bīstamajām iekārtām" prasībām tvertnes netiek klasificētas kā bīstamās iekārtas līdz ar to netiek piemērotas likumā "Par bīstamo iekārtu tehnisko uzraudzību" noteiktās prasības pārbaudēm.

(5) Tvertne demontēta un no bīstamo iekārtu reģistra uzskaites noņemta 18.05.2023.

18. Informācija par atkritumiem, ko izmanto sadedzināšanas vai līdzsadedzināšanas procesā

Neattiecas.

6. tabula. Atkritumi, ko izmanto sadedzināšanas vai līdzsadedzināšanas procesā

Nr. p.k.	Atkritumu nosaukums	Atkritumu klase	Uzglabātais daudzums (tonnas), uzglabāšanas veids ⁽¹⁾	Izmantošanas veids (sadedzināšana vai līdzsadedzināšana)	Izmantotais daudzums gadā (tonnas)
—					

Piezīmes.

(1) Uzglabāšana: tvertnēs, ārpus telpām, telpās vai citās vietās. Maksimālais un vidējais daudzums, kas tiek uzglabāts.

19. Specifiska informācija par atkritumu sadedzināšanas un līdzsadedzināšanas iekārtām Iekārtas jauda, sadedzināmo atkritumu saraksts atbilstoši atkritumu katalogam, bīstamajiem atkritumiem norāda to daudzumu un kategorijas, kā arī maksimālās un minimālās šo bīstamo atkritumu plūsmas, to maksimālo un minimālo siltumspēju, kā arī maksimāli pieļaujamo piesārņojumu ar bīstamajām ķīmiskajām vielām, tai skaitā ar polihlorētajiem bifeniliem, polihlorētajiem terfeniliem, hloru, fluoru, sēru un smagajiem metāliem.

Neattiecas.

20. Informācija par siltumenerģijas izmantošanu gadā Pieģadātājs, izmantošana, MWh/gadā, izmantošanas veids (ražošanas process, apsilde (bez ražošanas procesa), cits mērķis).

Siltumenerģijas ražošana:

- 1) Dabaszgāzes sagatavošanas (uzsildīšanas) iekārtas katlumājā kompresoru stacijā Nr. 1 uzstādīti divi "Viessmann Vitoplex 100" katli ar nominālo ievadīto siltuma jaudu **0,543 MW** katram. Viens katls paredzēts darbam, otrs atrodas rezervē.
Dabaszgāzes patēriņš dabaszgāzes sagatavošanas iekārtas darbināšanai līdz 313 tūkst. m³/gadā. Iekārtas darbības laiks pamatā ir 3 600 h/gadā tomēr ar samazinātu noslodzi var darboties līdz 8 760 h/gadā;
- 2) Nestandarta dietilēnglikola reģenerēšanas iekārtā (dabaszgāzes sagatavošanas mezglā kompresoru stacijā Nr. 2) uzstādīti divi "Weishaupt" markas degļi ar nominālo ievadīto siltuma jaudu **0,685 MW** katram. Dabaszgāzes patēriņš līdz 195 tūkst. m³/gadā. Iekārtas darbības laiks līdz 4 800 h/gadā;
- 3) Dabaszgāzes sagatavošanas mezglā kompresoru stacijā Nr. 2 darbinieku telpu apsildei uzstādīts apkures katls "Protherm" ar nominālo ievadīto siltuma jaudu 0,042 MW. Dabaszgāzes patēriņš līdz 25,389 tūkst. m³/gadā. Iekārtas darbības laiks līdz 5 760 h/gadā;
- 4) Dabaszgāzes sagatavošanas mezglā (iztvaicētājā) kompresoru stacijā Nr. 1 uzstādīta "Tehnoindustria Italia" kompleksa degļu sistēma ar nominālo ievadīto siltuma jaudu 2,058 MW. Dabaszgāzes patēriņš līdz 561,600 tūkst. m³/gadā. Iekārtas darbības laiks līdz 4 800 h/gadā;

- 5) Centrālajā konteineru tipa katlumājā siltumenerģijas ražošanai (apkures vajadzībām) uzstādīti divi firmas "YGNIS Pyrotherm" ūdenssildāmie gāzes apkures katli ar nominālo ievadīto siltuma jaudu **3,297 MW** un **1,758 MW**. Dabasgāzes patēriņš līdz 1 200 tūkst. m³/gadā. Iekārtas darbības laiks līdz 8 760 h/gadā;
- 6) GSP2 konteineru tipa katlumājā uzstādīts "Unical Ellprex 630" ūdenssildāmais gāzes apkures katls ar nominālo ievadīto siltuma jaudu **0,688 MW**. Dabasgāzes patēriņš līdz 88 tūkst. m³/gadā. Iekārtas darbības laiks līdz 5 760 h/gadā;
- 7) GSP3 katlumājā uzstādīts firmas "YGNIS" ūdenssildāmais gāzes apkures katls ar nominālo ievadīto siltuma jaudu **0,332 MW**. Dabasgāzes patēriņš līdz 110 tūkst. m³/gadā. Iekārtas darbības laiks līdz 5 760 h/gadā;
- 8) Spectērpju mazgāšanas telpā uzstādīta veļas žāvēšanas iekārta ar nominālo ievadīto siltuma jaudu 0,035 MW. Dabasgāzes patēriņš līdz 0,367 tūkst. m³/gadā. Iekārtas darbības laiks līdz 100 h/gadā.

Mehāniskās enerģijas ražošana:

- 1) Kompresoru cehā Nr.1 uzstādītā turbīnas tipa gāzes pārsūkņēšanas agregāta "SOLAR MARS 100S" (nominālā ievadītā siltuma jauda **32,297 MW**) darbināšanai izmanto dabasgāzi ar patēriņu līdz 12 650 tūkst. m³/gadā. Iekārtas darbības laiks līdz 4 008 h/gadā;
- 2) Kompresoru cehā Nr.2 uzstādīto piecu motorkompresoru dzinēju "Cooper-Bessemer 12Z330" (viena motorkompresora nominālā ievadītā siltuma jauda **12,900 MW**) darbināšanai izmanto dabasgāzi ar kopējo patēriņu līdz 25 800 tūkst. m³/gadā. Dzinēju Nr.2, 4 un 6 darbības laiks līdz 4 008 h/gadā, dzinēju Nr.3 un Nr.5 darbības laiks līdz 5 040 h/gadā.

Informācija par saražotās siltumenerģijas daudzumu sniegta 8. tabulā.

8. tabula. Siltumenerģijas izmantošana gadā

Piegādātājs	Izmantošana, MWh/gadā		
	ražošanas procesos	apsildei ⁽¹⁾	citiem mērķiem
AS "Conexus Baltic Grid"	440 557	50 402	—

Piezīmes.

- (1) Telpu apsildei un siltā ūdens piegādei sadzīves vai saimnieciskām vajadzībām (neattiecas uz ražošanas procesu).

21. Informācija par virszemes ūdeņu, pazemes ūdeņu un jūras ūdens iegūvi

Inčukalna PGK ūdens tiek iegūts no 5 uzņēmuma piederošiem artēziskiem urbumiem. Trīs no tiem atrodas Inčukalna PGK centrālajā teritorijā, viens GSP2 teritorijā un viens GSP3 teritorijā. Centrālajā teritorijā ūdens no urbumiem pa cauruļvadu nonāk ūdens rezervuāros, no kuriem ūdeni ar sūkņiem padod uz maģistrālo ūdensvadu. Ūdens tiek izmantots kompresoru atdzesēšanai, ražošanas procesiem, sadzīves vajadzībām un ugunsdzēsības sistēmu darbības nodrošināšanai.

Artēziskais urbums Nr.1 (P100864 / DB 7122) izveidots 1967. gadā un atrodas Inčukalna PGK centrālajā teritorijā. Tā dziļums 100 m, ūdens horizonta ģeoloģiskais indekss – D₃gj. Artēziskā aka atrodas ķieģeļu ēkā. Pazemes ūdeni iegūst vienmērīgā režīmā, kategorija – dzeramais ūdens. Ūdens uzskaitē izmanto ūdens patēriņa mērītāju. Ūdens uzskaiti žurnālā veic 1 x mēnesī.

Artēziskais urbums Nr.2 (P100865 / DB 7123) izveidots 1967. gadā un atrodas pie Inčukalna PGK centrālās teritorijas. Tā dziļums 100 m, ūdens horizonta ģeoloģiskais indekss – D₃gj. Artēziskā aka atrodas ķieģeļu ēkā. Pazemes ūdeni iegūst vienmērīgā režīmā, kategorija – dzeramais ūdens. Ūdens uzskaitē izmanto ūdens patēriņa mērītāju. Ūdens uzskaiti žurnālā veic 1 x mēnesī.

Artēziskais urbums Nr.3 (P101254 / DB 7124) izveidots 1971. gadā un atrodas Inčukalna PGK centrālajā teritorijā. Tā dziļums 110 m, ūdens horizonta ģeoloģiskais indekss – D₃gj. Artēziskā aka atrodas ķieģeļu ēkā. Pazemes ūdeni iegūst vienmērīgā režīmā, kategorija – dzeramais ūdens. Ūdens uzskaitē izmanto ūdens patēriņa mērītāju. Ūdens uzskaiti žurnālā veic 1 x mēnesī.

Artēziskais urbums Nr.4 (P100866 / DB 7125) izveidots 1974. gadā un atrodas pie GSP2. Tā dziļums 120 m, ūdens horizonta ģeoloģiskais indekss – D₃gj. Artēziskā aka atrodas dzelzsbetona akā. Pazemes ūdeni iegūst vienmērīgā režīmā, kategorija – dzeramais ūdens. Ūdens uzskaitē izmanto ūdens patēriņa mērītāju. Ūdens uzskaiti žurnālā veic 1x mēnesī.

Artēziskais urbums Nr.5 (P101255 / DB 22963) izveidots 2007. gadā un atrodas pie GSP3. Vēsturiski artēziskais urbums tika apzīmēts kā Nr.6, jo urbums Nr.5 bija GSP3 teritorijā izvietotais ūdensapgādes urbums (DB 7635), kuram 2007. gadā veica tamponāžu. Uzņēmuma iekšējā dokumentācijā urbums P101255 / DB 22963 tiek apzīmēts kā urbums Nr.5. Urbuma dziļums 130 m, ūdens horizonta ģeoloģiskais indekss – D₂br+D₃gj. Artēziskā aka atrodas dzelzsbetona akā, stingrā režīma aizsargjoslas rādiuss ir 10 m un tā norobežota ar žogu. Pazemes ūdeni iegūst vienmērīgā režīmā, kategorija – dzeramais ūdens. Ūdens uzskaitē izmanto ūdens patēriņa mērītāju. Ūdens uzskaiti žurnālā veic 1 x mēnesī.

Pazemes ūdens ieguves urbumu izvietojumu skatīt 7. pielikumā.

Valsts vides dienests 2019. gada 8. jūlijā izdeva lēmumu Nr. CS19VL0111 par grozījumiem pazemes ūdeņu atradnes pasē, pagarinot pases derīguma termiņu līdz 2034. gada 6. jūlijam, kā arī papildinot pasi ar aizsargjoslu ap ūdens ņemšanas vietu saskaņojumiem ar Veselības inspekcijas Sabiedrības veselības departamenta Higiēnas novērtēšanas nodaļu.

Urbumiem Nr.1, Nr.2 un Nr.3 ūdens skaitītāji ir novietoti artēzisko urbumu mājās. Urbumiem Nr.4 un Nr.5 ūdens skaitītāji ir novietoti dzelzsbetona akās. Visu ūdens ieguves urbumu skaitītāji tiek verificēti. Ūdens attīrīšanai ir uzstādīti ūdens filtri, mīkstinātāji. Ražošanas vajadzībām, gāzes kompresoru iekārtu dzesēšanai, ir uzstādīta ūdens sagataves iekārta. 2020.-2021. gadā tika veikta kompresoru stacijas Nr.2 ūdens sagatavošanas punkta pārbūve, izmantojot jaunākās tehnoloģijas, kā rezultātā ūdens sagatavošanas iekārtā ūdens tiek attīrīts trīs posmos:

1. posms: ūdens atdzelžošana – dzelzs, mangāna un suspendēto vielu atdalīšana,
2. posms: ūdens mīkstināšana, kurā no ūdens atdala kalcija un magnija jonus,
3. posms: reversā osmoze, ar kuru ūdens tiek demineralizēts – no ūdens atdala 99% izšķīdušo minerālu un jonu.

Ūdens patēriņa precizēšanas nolūkā, ūdens sagatavošanas punktā, kā arī kompresoru stacijai Nr.2 uzstādīti ūdens patēriņa skaitītāji.

Saskaņā ar pazemes ūdeņu atradnes pasi atradnei “Inčukalna PGK” (spēkā no 07.07.2009. un derīga līdz 06.07.2034.⁹⁾ pazemes ūdeņu ieguves akceptētais variants atradnē “Inčukalna PGK” ir šāds:

- urbuma Nr. 7122 projektējamais debits: 50 m³/dnn jeb 18 250 m³/gadā,
- urbums Nr. 7123 projektējamais debits: 50 m³/dnn jeb 18 250 m³/gadā,
- urbums Nr. 7124 projektējamais debits: 50 m³/dnn jeb 18 250 m³/gadā,
- urbums Nr. 7125 projektējamais debits: 10 m³/dnn jeb 3 650 m³/gadā,
- urbums Nr. 22963 projektējamais debits: 10 m³/dnn jeb 3 650 m³/gadā.

Lai gan Inčukalna PGK praktiski iegūst mazāku ūdens apjomu nekā atradnes pasē akceptēts (skatīt 8.1. tabulu), tuvāko gadu laikā plānota GSP3 rekonstrukcija, kam būs nepieciešams papildus ūdens daudzums. Tāpat turpinās Inčukalna PGK modernizācija, kur dažādu projekta posmu realizācijas laikā var palielināties izmantotā ūdens apjoms.

8.1. tabula. Izmantotā ūdens apjoms Inčukalna PGK 2017.-2023. gadā (m³/gadā)

Urbuma Nr.	Urbuma Nr. LVGMC datubāzē “Urbumi”	Ūdens ņemšanas avota identifikācijas Nr.	2017. gads	2018. gads	2019. gads	2020. gads	2021. gads	2022. gads	2023. gads	Ūdens ieguves limits (sākot ar 2023. gadu)
Nr.1	DB 7122	P100864	1 926	1 363	718	2 158	1 955	2 002	1 992	12 775
Nr.2	DB 7123	P100865	2 668	2 519	2 615	3 809	2 182	1 217	851	12 775
Nr.3	DB 7124	P101254	2 447	2 066	1 636	370	1 329	2 529	2 442	14 600
Nr.4	DB 7125	P100866	264	1 446	891	755	533	415	393	3 650
Nr.5	DB 22963	P101255	467	413	642	1 269	571	461	1 121	3 650
Kopā:			7 772	7 807	6 502	8 361	6 570	6 624	6 799	47 450

9. tabula. Ūdens ieguve

Ūdens ieguves avota identifikācijas numurs ⁽¹⁾	Ūdens ieguves avots (ūdens objekts vai urbums)						Ūdens daudzums	
	nosaukums un atrašanās vieta (adrese)	ģeogrāfiskās koordinātas		ūdens saimnieciskā iecirkņa kods	teritorijas kods	kubikmetri dienā	kubikmetri gadā	
		Z platums	A garums					
P100864 VĢD DB Nr.7122 Gaujas ūdens horizonts /78/	Artēziskā aka “Nr.1” “Inčukalna gāzes krātuve”, Krimuldas pagasts, Siguldas novads	57°10’04”	24°41’33”	52141 Lojas upe no Līgotņu straute un Grašupītes sateces līdz ietekai Gaujā	0048420	50	12 775	
P100865 VĢD DB Nr.7123 Gaujas ūdens horizonts /78/	Artēziskā aka “Nr.2” “Inčukalna gāzes krātuve”, Krimuldas pagasts, Siguldas novads	57°09’54”	24°41’44”			50	12 775	
P101254 VĢD DB Nr.7124 Gaujas ūdens horizonts /78/	Artēziskā aka “Nr.3” “Inčukalna gāzes krātuve”, Krimuldas pagasts, Siguldas novads	57°10’ 10”	24°41’52”			50	14 600	
P100866 VĢD DB Nr.7125 Gaujas ūdens horizonts /78/	Artēziskā aka “Nr.4” “Jāņkalni”, Krimuldas pagasts, Siguldas novads	57°09’ 42”	24°41’06”			10	3 650	
P101255 VĢD DB	Artēziskā aka “Nr.5”	57°10’ 00”	24°42’39”			10	3 650	

⁹ Valsts vides dienesta 2019. gada 8. jūlija lēmums Nr.CS19VL0111

Nr.22963 Arukilas-Gaujas ūdens horizonts /80/	“Jaunciemi”, Krimuldas pagasts, Siguldas novads						
--	---	--	--	--	--	--	--

Piezīmes.

- (1) Saskaņā ar valsts sabiedrības ar ierobežotu atbildību "Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs" klasifikatoru.

22. Informācija par ūdensapgādes sistēmu un derīgo izrakteņu (pazemes ūdens) atradnēm norādot, vai operatora rīcībā ir ūdensapgādes ārējo tīklu un būvju tehniskās inventarizācijas lieta, ūdensapgādes sistēmas shēma, tehniskā pase (esošai iekārtai, kurai tā ir izstrādāta), ūdensapgādes urbuma pase, derīgo izrakteņu (pazemes ūdens) atradnes pase. Norāda dokumenta izstrādāšanas datumu.

10. tabula. Informācija par ūdensapgādes sistēmu un derīgo izrakteņu (pazemes ūdens) atradnēm⁽¹⁾

Nr. p.k.	Dokuments	Izstrādāšanas datums
1.	Ūdensapgādes ārējo tīklu un būvju tehniskās inventarizācijas lieta	-
2.	Ūdensapgādes sistēmas shēma	31.05.2017. Uzņēmuma izstrādātā ūdensapgādes sistēmas shēma pievienota 6. pielikumā
3.	Tehniskā pase	– AS “Latvijas gāze” ekspluatācijas iecirkņa “Inčukalna PGK” Ūdensapgādes un kanalizācijas sistēmas tehniskā pase – 1999. gads – Notekūdeņu bioloģiskās attīrīšanas iekārtas tehniskais projekts – 1999. gads – Naftas produktu saturošu notekūdeņu attīrīšanas iekārtas pase – 2007. gads
4.	Ūdensapgādes urbuma pase	– Nr.7122 pase – 1967. gads – Nr.7123 pase – 1967. gads – Nr.7124 pase – 1971. gads – Nr.7125 pase – 1999. gads – Nr. 22963 pase – 2008. gads
5.	Derīgo izrakteņu (pazemes ūdens) atradnes pase	Pazemes ūdeņu atradnes pase atradnei “Inčukalna PGK” izstrādāta 2009. gadā (spēkā no 07.07.2009. un derīga līdz 06.07.2034. ¹⁰)

Piezīmes.

- (1) Operators pēc pārvaldes pieprasījuma uzrāda dokumentu oriģinālus.

23. Ūdensapgādes sistēmas shēma (mērogā 1:500 vai 1:5000, vai 1:10000) norādot ūdens ņemšanas akas vai vietas, ūdens mērītāju atrašanās vietas, maģistrālos vadus, ūdensapgādes ārējos tīklus ar diametru 100 mm un lielāku, hidrantus, aizbīdņus, skatakas, ūdenstorņus, tīrā ūdens rezervuārus, ūdens attīrīšanas iekārtas un dezinficēšanas ierīces.

AS “Conexus Baltic Grid” izstrādātā ūdensapgādes sistēmas shēma pievienota 6. pielikumā.

¹⁰ Valsts vides dienesta 2019. gada 8. jūlija lēmums Nr.CS19VL0111

24. Informācija par ierīcēm, kas novērš zivju iekļūšanu tehniskajā aprīkojumā kā arī par ūdens ieguves režīmu, noteikto ņemtā ūdens kategoriju un ūdens ņemšanas vietām aizsargjoslās atbilstoši Aizsargjoslu likumam. Ja plānots iegūt dzeramo ūdeni, pēc dienesta pieprasījuma pievieno ūdens kvalitātes testēšanas pārskatu

Neattiecas.

25. Informācija par ūdens lietošanu iekārtā

Ūdens, kas iegūts no 5 artēziskajiem urbumiem – trim Inčukalna PGK centrālajā teritorijā, vienu GSP2 teritorijā un vienu GSP3 teritorijā, tiek izmantots kompresoru atdzesēšanai, ražošanas procesiem, sadzīves vajadzībām un ugunsdzēsības sistēmu darbības nodrošināšanai. Kopējais ūdens patēriņš var sasniegt līdz 47 450 m³/gadā.

Iegūtā ūdens uzskaitē tiek veikta ar katram urbumam atsevišķi uzstādītiem ūdens skaitītājiem. Ūdens patēriņa dati tiek nolasīti reizi mēnesī un fiksēti ūdens uzskaites žurnālā. Sadzīvē izmantotā ūdens uzskaitē nav atsevišķi uzstādīts ūdens skaitītājs, tādēļ, lai noteiktu sadzīves vajadzībām izmantoto ūdens daudzumu, tiek veikts aprēķins saskaņā ar 2015. gada 30. jūnija Ministru kabineta noteikumiem Nr. 326 “Noteikumi par Latvijas būvnormatīvu LBN 222-15 “Ūdensapgādes būves””. Dzeramā ūdens patēriņš m³/dn (vidēji gada laikā) aprēķināts, izmantojot šādu formulu:

$$Q_{dn.v.} = \frac{S_q \times N}{1000},$$

kur

S_q - ūdens patēriņš (l/dn) pēc minētā būvnormatīva pielikuma 1. tabulas,

N - iedzīvotāju skaits.

Dzeramā ūdens daudzums, kas izmantots sadzīves vajadzībām, aprēķināts uz 130 darbiniekiem. Saskaņā ar MK not. Nr. 326 pielikuma 1. tabulu ūdens sadzīves vajadzībām darbinieku telpās Inčukalna centrālajā teritorijā, GSP2 un GSP3 teritorijā tiek pielīdzināts tabulas 3. punktā minētajām ēkām ar centralizētu ūdensapgādi un kanalizāciju (bez vannām un dušām). Vidējais ūdens patēriņš sadzīves vajadzībām ir šāds:

$$Q_{dn.v.} = \frac{100 \times 130}{1000} = 13 \text{ m}^3/\text{dn}.$$

Maksimālais ūdens patēriņš tiek aprēķināts pēc šādas formulas:

$$Q_{dn.max} = K_{dn.max} \times Q_{dn.v.},$$

kur

$K_{dn.max}$ – ūdens patēriņa nevienmērības koeficients diennaktī (1,1-1,3).

Maksimālais ūdens patēriņš sadzīves vajadzībām diennaktī:

$$Q_{dn.max} = 1,3 \times 13 = 16,9 \text{ m}^3/\text{dn}.$$

Maksimālais ūdens patēriņš sadzīves vajadzībām gadā:

$$Q_{a.max} = 16,9 \times 365 = 6\,168,5 \text{ m}^3/\text{a} \approx 6\,200 \text{ m}^3/\text{a}$$

Pārējais iegūtā ūdens apjoms tiek izmantots dzesēšanas un citiem ražošanas procesiem, kā arī ugunsdzēsības sistēmu darbības nodrošināšanai. Informācija par ūdens lietošanu apkopota 11. tabulā.

11. tabula. Ūdens lietošana

Ūdens ieguves avoti	Ūdens izmantošanas veidi				
	Kopējais ūdens patēriņš (m ³ /gadā)	Kompresoru atdzesēšanai (m ³ /gadā)	Ražošanas procesam (m ³ /gadā)	Sadzīves vajadzībām (m ³ /gadā)	Citiem mērķiem (m ³ /gadā)
1. No ārējiem piegādātājiem (SIA "VENDEN")	Pēc pieprasījuma	-	-	Pēc pieprasījuma	-
2. No operatoram piederoša/-šiem urbuma/-iem	47 450	41 250	Pēc nepieciešamības	6 200	Ugunsdzēsības sistēmu darbības nodrošināšanai pēc nepieciešamības
3. Ezers vai upe	-	-	-	-	-
4. Jūras ūdens	-	-	-	-	-
5. Citi avoti	-	-	-	-	-
Kopā:	47 450	41 250	-	6 200	-

D sadaļa. Vides piesārņojums

26. Piesārņojošo vielu emisija gaisā un tās avotu fizikālais raksturojums

Inčukalna PGK darbībā piesārņojošo vielu emisijas gaisā rodas kā:

1. tehnoloģiskie dabasgāzes zudumi no iekārtām;
2. dabasgāzes sadegšanas produkti no kompresoru ceļiem (agregātiem);
3. dabasgāzes sadegšanas produkti no uzsildīšanas un sausināšanas procesiem (gāzes sagatavošanas mezgli);
4. dabasgāzes sadegšanas produkti katlu mājās;
5. ķīmisko vielu izgarojumi (motoreļļa, dietilēnglikols, metanols un dīzeļdegviela) no uzglabāšanas rezervuāriem.

Kopumā uzņēmuma teritorijā izdalāmi 35 emisijas avoti.

Dabasgāzes (metāna) emisijas no tehnoloģiskajiem procesiem

Dabasgāzes emisija veidojas no šādiem emisijas avotiem:

- veicot šleifu, tehnoloģisko iekārtu, to savienojošo cauruļvadu izpūšanu, lai tos atbrīvotu no hidrātu veidojumiem, eļļas, dubļiem un ūdens (gāzes savākšanas punktu tuvumā – avots A1);
- veicot kondensāta savācēju, kontaktoru, separatoru, filtru-separatoru, filtru atbrīvošanu no kondensāta (gāzes savākšanas punkts Nr.3, kompresoru stacija Nr.2 – avots A2);
- veicot motorkompresoru dzinēju palaišanu un apturēšanu (kompresoru ceļš Nr.2 – avots A3);
- atbrīvojot no gāzes kompresoru stacijas Nr.2 motorkompresoru dzinējus un gāzes-gaisa dzesēšanas iekārtas (avots A4);
- atbrīvojot no gāzes kondensāta savācējus, kontaktorus, separatorus, filtrus-separatorus, filtrus, cauruļvadus (gāzes savākšanas punkti, kompresoru stacijas Nr.1 un Nr.2 – avots A5);
- daļēji samazinot gāzes spiedienu gāzesvadus un iekārtās (gāzesvadus un iekārtās, kur atbilstoši drošības noteikumu prasībām tiek veikta daļēja gāzes spiediena samazināšana, ja to tuvumā tiek veikti remontdarbi – avots A6);
- atbrīvojot no gaisa gāzes attīrīšanas, sausināšanas (sagatavošanas) iekārtas (kompresoru stacijas, gāzes savākšanas punkti – avots A7);
- veicot noslēgarmatūras atvēršanu vai aizvēršanu (visa Inčukalna PGK teritorija – avots A8);
- veicot ģeofiziskos pētījumus (Inčukalna PGK urbumi – avots A9);
- no noplūdēm gāzesvadu līniju daļu noslēgierīcēs (gāzes savākšanas punkti – avots A10);
- no gāzes noplūdēm kompresoru bīdstieņu blīvējumu vietās kompresoru ceļā Nr.2 (kompresoru ceļš Nr.2 – avots A11);
- no gāzes noplūdēm fontānu armatūrās (Inčukalna PGK urbumi – avots A12);
- no starpkolonnu gāzes noplūdēm (Inčukalna PGK urbumi – avots A13);
- no iekārtām, kuras attiecas uz kompresoru staciju Nr.1 (avots A14);
- no avārijas situāciju un avārijas algoritmu nostrādēm, kurās veidojas dabasgāzes zudumi (avots netiek piešķirts, bet SPAELP tiek apskatīta aprēķinu metodika).

Dabasgāzes sadegšanas produktu emisijas (oglekļa oksīds, slāpekļa oksīdi un oglekļa dioksīds)

Dabasgāzes sadegšanas produktu emisijas veidojas no kompresoru dzinēju izmantošanas, dabasgāzes uzsildīšanas iekārtas, dabasgāzes sausināšanas iekārtām un katlu mājām, kurās kā kurināmo izmanto dabasgāzi.

Inčukalna pazemes gāzes krātuvē ekspluatācijā uzstādītas šādas dabasgāzes sadedzināšanas iekārtas:

- pieci “Cooper-Bessemer” virzuļa tipa dzinēji, kas nodrošina kompresoru ceļa Nr.2 darbību (avoti A15-A19). Katra kompresora dzinēja ievadītā siltuma jauda **12,900 MW**. Katrai iekārtai savs dūmenis. 5 kompresori (A15-A19) darbojas aptuveni 5,5 mēnešus gadā, 24 h/dnn (dabasgāzes iesūkšanās laikā, darbības laiks ap 4008 h/gadā). Papildus divi (A16 un A18) no pieciem kompresoriem var darboties vēl 1,5 mēnešus dabasgāzes izņemšanai – darbības laiks

dabaszgāzes iesūkņēšanas un izņemšanas laikā ap 5040 h/gadā katram. Kopējais visu piecu motorkompresora dzinēju maksimālais dabaszgāzes patēriņš – 25 800 tūkst. m³/gadā:

- A15, A17 un A19 – katrs 5 000 tūkst. m³/gadā,
- A16 un A18 – katrs 5 400 tūkst. m³/gadā.

Inčukalna pazemes gāzes krātuves, kompresoru cehā Nr.2 noris plānveidīgs ekspluatācijā esošo iekārtu modernizācijas process, kas dod iespēju būtiski samazināt dabaszgāzes sadegšanas produktu un metāna emisiju lielumus. **No 2023. gada tiek** ekspluatēti modernizēti agregāti.

- viens “SOLAR MARSS 100S” turbīnas tipa gāzes pārsūkņēšanas agregāts (turpmāk arī GPA), kas nodrošina kompresoru ceha Nr.1 darbību (avots A20). GPA ievadītā siltuma jauda **32,297 MW**. GPA darbojas aptuveni 5,5 mēnešus gadā, 24 h/dnn. GPA darbības laiks ir ap 4008 stundām gadā. Kopējais maksimālais dabaszgāzes patēriņš – 12 650 tūkst. m³/gadā;
- divi “VIESSMANN Vitoplex 100” katli – dabaszgāzes uzsildīšanas iekārta kompresoru stacijai Nr.1 (avots A21). Katra katla ievadītā siltuma jauda ir **0,543 MW**. Viens katls tiek izmantots, bet otrs atrodas rezervē. Attiecīgi netiek veikta vienlaicīga katlu darbināšana, tomēr tas ir iespējams. Pamatā dabaszgāzes sagatavošanas iekārta darbojas 5 mēnešus gadā, tomēr Inčukalna PGK apkures iekārtu darbības nodrošināšanai ziemas periodā, dabaszgāzes uzsildīšana avotā A21 nelielā apjomā var tikt veikta arī pārējos gada mēnešos. Attiecīgi maksimālais darbības laiks var būt līdz 8760 h/gadā. Dabaszgāzes maksimālais patēriņš dabaszgāzes sagatavošanas iekārtas darbināšanai – 313 tūkst. m³/gadā;
- divi “Weishaupt” degļi – dabaszgāzes sausināšanas iekārta (iztvaicētājs) kompresoru stacijā Nr.2 (avots A22). Sausināšanas iekārta tiek izmantota dietilēnglikola atūdeņošanai. Kopējā ievadītā siltuma jauda ir **1,370 MW**. Iekārta darbojas ziemas periodā aptuveni 7 mēnešus gadā, veidojot darbības laiku līdz 4800 h/gadā. Dabaszgāzes maksimālais patēriņš iekārtas darbināšanai – 195 tūkst. m³/gadā;
- “Pietro Fiorentini” dabaszgāzes sausināšanas mezgls kompresoru stacijā Nr.1 (avots A23). Sausināšanas mezgls aprīkots ar „Tehnoindustria Italia” degļu sistēmu TFI-5195-095-1763 ar ievadīto jaudu 2,058 MW. Darbības laiks aptuveni 7 mēneši gadā, kas gadā ir aptuveni 4800 stundas. Dabaszgāzes maksimālais patēriņš iekārtas darbināšanai – 561,6 tūkst. m³/gadā;
- Centrālā konteiner-tipa katlumāja (avots A24), kurā uzstādīti divi “YGNIS Pyrotherm” ūdenssildāmie gāzes apkures katli: “EMR-3000” ar ievadīto siltuma jaudu **3,297 MW** (darbina pēc nepieciešamības ziemas periodā vai katla “EMR-1600” darbības pārtraukuma gadījumā) un “EMR-1600” ar ievadīto siltuma jaudu **1,758 MW** (darbojas visu gadu). Centrālā katlu māja darbojas visu gadu 24 h/dnn (8760 h/gadā). Dabaszgāzes maksimālais patēriņš – 1 200 tūkst. m³/gadā;
- viens “Unical ELLPREX 630” ūdenssildāmais katls gāzes savākšanas punkta Nr.2 katlumājā (avots A25). Ievadītā siltuma jauda **0,688 MW**. Katlu māja darbojas 8 mēnešus gadā, 24 h/dnn. Kopējais darbības laiks līdz 5760 h/gadā. Dabaszgāzes patēriņš – 88 tūkst. m³/gadā;
- viens katls “YGNIS FBG-300” gāzes savākšanas punkta Nr.3 katlumājā (avots A26). Katla ievadītā siltuma jauda ir **0,332 MW**. Katlu māja darbojas 8 mēnešus gadā, 24 h/dnn. Kopējais darbības laiks līdz 5760 h/gadā. Dabaszgāzes patēriņš – 110 tūkst. m³/gadā;
- viens “Protherm” apkures katls dabaszgāzes sagatavošanas mezglā, kompresoru stacijā Nr. 2 (jauns avots A34). Katla ievadītā siltuma jauda 0,042 MW. Apkures iekārta tiek izmantota darbinieku telpu apsildei un darbojas līdz 8 mēnešiem gadā (no septembra vidus līdz maija vidum), kas veido līdz 5760 h/gadā. Dabaszgāzes patēriņš – 25,4 tūkst. m³/gadā;
- viena veļas žāvēšanas iekārta “Speed Queen drying tumbler” spectērpū mazgāšanas telpā. Iekārtas ievadītā siltuma jauda 0,035 MW (jauns avots A35). Iekārta darbojas līdz 100 h/gadā (2 h/dnn, 1-2 dienas nedēļā). Dabaszgāzes patēriņš – 0,4 tūkst. m³/gadā.

Emisijas no ķīmisko vielu uzglabāšanas procesiem

Uzņēmumā papildus jau iepriekš aprakstītajiem emisijas avotiem, piesārņojošo vielu emisija atmosfērā veidojas no ķīmisko vielu (motoreļļas, dīzeldegvielas, dietilēnglikola un metanola) uzglabāšanas rezervuāriem. Uzņēmumā veidojas šādi emisijas avoti no ķīmisko vielu uzglabāšanas:

- Motoreļļas uzglabāšana (avots A27) – uzstādīti 2 virszemes rezervuāri, katrs ar 50 m³ tilpumu. Uzpilde tiek veikta vasaras periodā. Uzpildītais apjoms gadā veido līdz 140 tonnām;

- Dietilēnglikola uzglabāšana (avots A28) – uzstādīti 4 virszemes rezervuāri pie dabasgāzes sausināšanas mezgla kompresoru stacijā Nr. 2, katrs ar ietilpību līdz 25 m³; 2 virszemes rezervuāri ar tilpumu 17,5 m³ un 31 m³ un 1 pazemes rezervuārs ar tilpumu 52 m³ pie dabasgāzes sausināšanas mezgla kompresoru stacijā Nr. 1. Gadā uzpildītais apjoms plānots līdz 30 tonnām;
- Metanola uzglabāšana (avoti A29-A31) – uzstādīti 4 virszemes rezervuāri, katrs ar 50 m³ ietilpību. Viens rezervuārs izvietots pie gāzes savākšanas punkta Nr.1 (GSP-1), viens pie gāzes savākšanas punkta Nr.2 (GSP-2) un divi pie gāzes savākšanas punkta Nr.3 (GSP-3). Katrā rezervuārā plānots uzpildīt līdz 22,5 tonnām gadā;
- Dīzeļdegvielas uzglabāšana (avots A32) – rezerves vajadzībām objekta dīzeļģeneratoriem 2022. gadā ieviests pārvietojams, pilnībā vides aizsardzības prasībām atbilstoši aprīkots un grunts un gruntsūdeņu aizsardzību nodrošinošs dīzeļdegvielas rezervuārs “Metria 9000I”. Rezervuāra lietošana, iztukšošana kā pastāvīga darbība nav paredzēta. Rezervuāra ietilpība 9 m³.
- Dīzeļdegvielas uzglabāšana (avots A33) – 2022. gadā ieviests pārvietojams, pilnībā vides aizsardzības prasībām atbilstoši aprīkots un grunts un gruntsūdeņu aizsardzību nodrošinošs dīzeļdegvielas rezervuārs Carrytank “Emiliana”, no kura iespējams uzpildīt dīzeļdegvielu pašpatēriņam – mazajām iekārtām objektā. Rezervuāra ietilpība 0,9 m³. Apgrozījums gadā plānots līdz 2,39 tonnām.

12. tabula. Emisijas avotu fizikālais raksturojums

Emisijas avota kods (1)	Emisijas avota apraksts	Emisijas avota un emisijas raksturojums							
		ģeogrāfiskās koordinātas ⁽²⁾		avota augstums	iekšējais diametrs	emisijas plūsma	emisijas temperatūra ⁽³⁾	emisijas ilgums ⁽⁴⁾	
		Z platums	A garums	m	mm	Nm ³ /h	°C	h/dnn	h/gadā
A1	Dabasgāzes emisija veicot šleifu, tehnoloģisko iekārtu savienojošo cauruļvadu izpūšanu	-	-	3,5	50-150	186910	10	0	0,5
A2	Dabasgāzes emisija, atbrīvojot no kondensāta kondensātsavācējus, kontaktorus, separatorus, filtrus-seperatorus un filtrus	-	-	3,5	50	26323	10	0	1,414
A3	Dabasgāzes emisija, veicot motorkompresoru dzinēju palaišanu un apturēšanu, KC-2	-	-	3,5	50	2928	10	0	62
A4	Dabasgāzes emisija, atbrīvojot no gāzes motorkompresoru dzinējus un gāzes-gaisa atdzesēšanas iekārtas	-	-	3,5	50	19597	10	0	2
A5	Dabasgāzes emisija, atbrīvojot no gāzes kondensāta savācējus, kontaktorus, separatorus, filtrus-separatorus, filtrus un cauruļvadus	-	-	3,5	50	11424	10	0	3
A6	Dabasgāzes emisija, daļēji samazinot gāzes spiedienu gāzesvados un iekārtās	-	-	3,5	50	15041	10	0	4
A7	Dabasgāzes emisija, atbrīvojot no gaisa gāzes attīrīšanas iekārtas	-	-	3,5	50	1000	10	0	8
A8	Dabasgāzes emisija, veicot noslēgarmatūras atvēršanu un aizvēršanu	-	-	3,5	50	736	10	0	1
A9	Dabasgāzes emisija, veicot ģeofiziskos pētījumus urbumos	-	-	3,5	1,82	68	10	0	150
A10	Dabasgāzes noplūdes caur neblīvumiem gāzesvadu līniju daļas noslēgierīcēs	-	-	1,5	0,5	1,06	10	24	8760
A11	Dabasgāzes noplūdes kompresoru neblīvumu rezultātā kompresoru cehā Nr.2.	-	-	5	1000	96	20	24	5040
A12	Dabasgāzes noplūdes no urbumu fontānu armatūrām	-	-	3,5	50	0,98	10	24	8760

Emisijas avota kods (1)	Emisijas avota apraksts	Emisijas avota un emisijas raksturojums							
		ģeogrāfiskās koordinātas ⁽²⁾		avota augstums	iekšējais diametrs	emisijas plūsma	emisijas temperatūra ⁽³⁾	emisijas ilgums ⁽⁴⁾	
		Z platums	A garums	m	mm	Nm ³ /h	°C	h/dnn	h/gadā
A13	Dabāsgāzes starpkolonnu noplūdes no urbumiem	-	-	3,5	50	5,622	10	24	8760
A14	Dabāsgāzes noplūde no iekārtām, kuras attiecas uz kompresoru staciju Nr.1	-	-	3,5	50	29912	10	0	1
A15	Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.2 (nominālā ievadītā siltuma jauda 12,9 MW)	57°10'10,1"	24°41'51,6"	13	1220	30780	364,2	24	4008
A16	Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.3 (nominālā ievadītā siltuma jauda 12,9 MW)	57°10'10,8"	24°41'52,3"	13	1220	30780	364,2	24	5040
A17	Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.4 (nominālā ievadītā siltuma jauda 12,9 MW)	57°10'11,3"	24°41'52,8"	13	1220	30780	364,2	24	4008
A18	Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.5 (nominālā ievadītā siltuma jauda 12,9 MW)	57°10'12,0"	24°41'53,6"	13	1220	30780	364,2	24	5040
A19	Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.6 (nominālā ievadītā siltuma jauda 12,9 MW)	57°10'12,5"	24°41'54,1"	13	1220	30780	364,2	24	4008
A20	Kompresoru ceha Nr.1 turbīnas tipa gāzes pārsūkņēšanas agregāts "SOLAR MARS 100S" (nominālā ievadītā siltuma jauda 32,297 MW)	57°10'06,1"	24°41'34,8"	16	2000	87840	465	24	4008
A21	Dabāsgāzes uzsildīšanas iekārta KS-1 katlumājā "Viessmann Vitoplex 100" apkures katli (2 gb.) (nominālā ievadītā siltuma jauda 2x0,543 MW)	57°10'04,0"	24°41'34,3"	15	550	338	200	24	8760
A22	Dabāsgāzes sagatavošanas mezgls KS-2 "Weishaupt" degļi (2 gb.) (nominālā ievadītā siltuma jauda 1,370 MW)	57°10'13,1"	24°41'45,0"	13	300	392	150	24	4800
A23	Dabāsgāzes sagatavošanas mezgls KS-1 "Tehnoindustria Italia" kompleksa degļu sistēma "TFI-5195-095-1763" (nominālā ievadītā siltuma jauda 2,058 MW)	57°10'03,0"	24°41'38,3"	19	1100	1120	200	24	4800
A24	Centrālā konteineru tipa katlumāja "YGNIS Pyrotherm" ūdenssildāmie gāzes apkures katli "EMR-3000" un "EMR-1600" (nominālā ievadītā siltuma jauda 3,297 MW un 1,758 MW)	57°10'05,3"	24°41'41,3"	18	500	1307	150	24	8760

Emisijas avota kods (1)	Emisijas avota apraksts	Emisijas avota un emisijas raksturojums							
		ģeogrāfiskās koordinātas ⁽²⁾		avota augstums	iekšējais diametrs	emisijas plūsma	emisijas temperatūra ⁽³⁾	emisijas ilgums ⁽⁴⁾	
		Z platums	A garums	m	mm	Nm ³ /h	°C	h/dnn	h/gadā
A25	Gāzes savākšanas punkta Nr.2 katlumāja "Unical Ellprex 630" ūdenssildāmais gāzes apkures katls (nominālā ievadītā siltuma jauda 0,688 MW)	57°09'43,8"	24°41'14,9"	11	220	144	165	24	5760
A26	Gāzes savākšanas punkta Nr.3 katlumāja "YGNIS FBG-300" ūdenssildāmais gāzes apkures katls (nominālā ievadītā siltuma jauda 0,332 MW)	57°10'01,2"	24°42'41,3"	7	250	184	150	24	5760
A27	Motoreļļas rezervuāri	57°10'08,3"	24°41'47,4"	5	50	11,41	21	24	8760
A28	Dietilēnglikola rezervuāri	57°10'12,1" 57°10'12,1" 57°10'12,0" 57°10'11,8" 57°10'01,2" 57°10'01,1" 57°10'01,2"	24°41'43,6" 24°41'43,9" 24°41'44,1" 24°41'43,9" 24°41'34,6" 24°41'34,5" 24°41'36,6"	5	60	8,97	22	24	8760
A29	Metanola rezervuārs	57°10'02,1"	24°41'40,3"	4	20	15,80	22	24	8760
A30	Metanola rezervuārs	57°09'42,7"	24°41'17,7"	4	20	15,80	22	24	8760
A31	Metanola rezervuāri	57°10'02,0"	24°42'38,6"	4	20	15,80	22	24	8760
A32	Dīzeļdegvielas rezervuārs 1	57°10'10,1"	24°41'55,5"	2,95	35	5,4	24	24	8760
A33	Dīzeļdegvielas rezervuārs 2	57°10'08,3"	24°41'48,0"	1,15	35	5,4	24	24	8760
A34	Apkures iekārta dabasgāzes sagatavošanas mezglā KS-2 "Protherm" apkures katls (nominālā ievadītā siltuma jauda 0,042 MW)	57°10'12,7"	24°41'44,6"	6,5	150	43	100	24	5760
A35	Spectērpju mazgāšanas telpas veļas žāvēšanas iekārta "Speed Queen drying tumbler" (nominālā ievadītā siltuma jauda 0,035 MW)	57°10'04,3"	24°41'44,8"	5	200	36	100	2	100

Piezīmes.

(1) Katru dūmeni vai citu emisijas avotu, ja to neuzskata par difūzās emisijas avotu, identificē ar iekšēju kodu A1, A2, A3 utt.

(2) Ģeogrāfiskās koordinātas noteiktas ar precizitāti līdz sekundeī.

(3) Emisijas temperatūra plūsmas mērīšanas vietā.

(4) Ja emisija nav pastāvīga, sniedz informāciju par tās ilgumu - minūtes/stundā, stundas/dienā un dienas/gadā.

27. No emisiju avotiem gaisā emitētās vielas (tai skaitā smakas)

Piesārņojošo vielu emisijas aprēķins veikts saskaņā ar Akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” izstrādāto metodiku “Dabaszgāzes tehnoloģisko zudumu Inčukalna pazemes gāzes krātuvē aprēķina metodika”, SIA “R&S TET” laboratorijas testēšanas pārskatu un citām metodikām.

Saskaņā ar aprēķinu rezultātiem, no uzņēmuma darbības maksimālās visu iekārtu noslodzes gadījumā, var veidoties šādas piesārņojošās vielas un daudzumi:

- metāns – **718,924 t/gadā**,
- oglekļa oksīds – **218,6466 t/gadā**,
- slāpekļa oksīdi – **153,3183 t/gadā**,
- oglekļa dioksīds – 77464,8 t/gadā,
- naftas minerāleļļa, “eļļas aerosols” – 0,01026 t/gadā,
- dietilēnglikols – 0,0000412 t/gadā,
- metanols – 1,62 tonnas gadā,
- gaistošie organiskie savienojumi – 0,00192 t/gadā.

No emisiju avotiem gaisā emitētās vielas un to daudzumi apkopoti 13. tabulā.

13. tabula. No emisiju avotiem gaisā emitētās vielas (tai skaitā smakas)

Iekārta, process, ražotne, ceha nosaukums					Piesārņojošā viela		Emisiju raksturojums pirms attīrīšanas			Gāzu attīrīšanas iekārtas			Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas		
nosaukums	tips	emisijas avota kods ⁽¹⁾	darbības ilgums (h)		vielas kods ⁽²⁾	nosaukums	g/s vai ou _E /s ⁽³⁾	mg/m ³ vai ou _E /m ³ ⁽³⁾	t/gadā vai ou _E /gadā ⁽³⁾	nosaukums, tips	efektivitāte		g/s vai ou _E /s ⁽⁴⁾	mg/m ³ vai ou _E /m ³ ⁽⁴⁾	t/gadā vai ou _E /gadā ⁽⁴⁾
			dnn	gadā							Proj-ektētā	fak-tiskā			
Dabaszgāzes emisija veicot šleifu, tehnoloģisko iekārtu savienojošo cauruļvadu izpūšanu	dabaszgāzes emisija	A1	0	0,5	041012	Metāns	37953	-	68,316	-	-	-	37953	-	68,316
Dabaszgāzes emisija, atbrīvojot no kondensāta kondensātsavācējus, kontaktorus, separatorus, filtrus-seperatorus un filtrus	dabaszgāzes emisija	A2	0	1,414	041012	Metāns	5345	-	27,209	-	-	-	5345	-	27,209
Dabaszgāzes emisija, veicot motorkompresoru dzinēju palaišanu un apturēšanu, KC-2	dabaszgāzes emisija	A3	0	62	041012	Metāns	595	-	132,71	-	-	-	595	-	132,71

Iekārta, process, ražotne, ceha nosaukums					Piesārņojošā viela		Emisiju raksturojums pirms attīrīšanas			Gāzu attīrīšanas iekārtas			Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas		
nosaukums	tips	emisijas avota kods ⁽¹⁾	darbības ilgums (h)		vielas kods ⁽²⁾	nosaukums	g/s vai ouE/s ⁽³⁾	mg/m ³ vai ouE/m ³ ⁽³⁾	t/gadā vai ouE/gadā ⁽³⁾	nosaukums, tips	efektivitāte		g/s vai ouE/s ⁽⁴⁾	mg/m ³ vai ouE/m ³ ⁽⁴⁾	t/gadā vai ouE/gadā ⁽⁴⁾
			dnn	gadā							Proj-ektētā	fak-tiskā			
Dabāsgāzes emisija, atbrīvojot no gāzes motorkompresoru dzinējus un gāzes-gaisa atdzesēšanas iekārtas	dabāsgāzes emisija	A4	0	2	041012	Metāns	3979	-	28,65	-	-	-	3979	-	28,65
Dabāsgāzes emisija, atbrīvojot no gāzes kondensāta savācējus, kontaktorus, separatorus, filtrus-separatorus, filtrus un cauruļvadus	dabāsgāzes emisija	A5	0	3	041012	Metāns	2319	-	25,05	-	-	-	2319	-	25,05
Dabāsgāzes emisija, daļēji samazinot gāzes spiedienu gāzesvados un iekārtās	dabāsgāzes emisija	A6	0	4	041012	Metāns	3054	-	43,98	-	-	-	3054	-	43,98
Dabāsgāzes emisija, atbrīvojot no gaisa gāzes attīrīšanas iekārtas	dabāsgāzes emisija	A7	0	8	041012	Metāns	203	-	5,848	-	-	-	203	-	5,848
Dabāsgāzes emisija, veicot noslēgarmatūras atvēršanu un aizvēršanu	dabāsgāzes emisija	A8	0	1	041012	Metāns	149	-	0,538	-	-	-	149	-	0,538
Dabāsgāzes emisija, veicot ģeofiziskos pētījumus urbumos	dabāsgāzes emisija	A9	0	150	041012	Metāns	13,7	-	5,44	-	-	-	13,7	-	5,44
Dabāsgāzes noplūdes caur neblīvumiem gāzesvadu līniju daļas noslēgierīcēs	dabāsgāzes emisija	A10	24	8760	041012	Metāns	0,216	-	6,811	-	-	-	0,216	-	6,811
Dabāsgāzes noplūdes kompresoru neblīvumu rezultātā kompresoru cehā Nr.2.	dabāsgāzes emisija	A11	24	5040	041012	Metāns	19	-	310,234	-	-	-	19	-	310,234
Dabāsgāzes noplūdes no urbumu fontānu armatūrām	dabāsgāzes emisija	A12	24	8760	041012	Metāns	0,20	-	6,272	-	-	-	0,20	-	6,272
Dabāsgāzes starpkolonnu noplūdes no urbumiem	dabāsgāzes emisija	A13	24	8760	041012	Metāns	1,142	-	36	-	-	-	1,142	-	36

Iekārta, process, ražotne, ceha nosaukums					Piesārņojošā viela		Emisiju raksturojums pirms attīrīšanas			Gāzu attīrīšanas iekārtas			Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas		
nosaukums	tips	emisijas avota kods ⁽¹⁾	darbības ilgums (h)		vielas kods ⁽²⁾	nosaukums	g/s vai ouE/s ⁽³⁾	mg/m ³ vai ouE/m ³⁽³⁾	t/gadā vai ouE/gadā ⁽³⁾	nosaukums, tips	efektivitāte		g/s vai ouE/s ⁽⁴⁾	mg/m ³ vai ouE/m ³⁽⁴⁾	t/gadā vai ouE/gadā ⁽⁴⁾
			dnn	gadā							Proj-ektētā	fak-tiskā			
Dabagāzes noplūde no iekārtām, kuras attiecas uz kompresoru staciju Nr.1	dabagāzes emisija	A14	0	1	041012	Metāns	6074	-	21,866	-	-	-	6074	-	21,866
Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.2	gāzes dzinējs	A15	24	4008	020029	Oglekļa oksīds	2,42	291,1	34,918	-	-	-	2,42	291,1	34,918
					020039	Slāpekļa oksīdi	1,59	186,3	22,942	-	-	-	1,59	186,3	22,942
					020028	Oglekļa dioksīds	656	-	9460	-	-	-	656	-	9460
Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.3	gāzes dzinējs	A16	24	5040	020029	Oglekļa oksīds	2,42	291,1	43,908	-	-	-	2,42	291,1	43,908
					020039	Slāpekļa oksīdi	1,59	186,3	28,849	-	-	-	1,59	186,3	28,849
					020028	Oglekļa dioksīds	563	-	10217	-	-	-	563	-	10217
Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.4	gāzes dzinējs	A17	24	4008	020029	Oglekļa oksīds	2,42	291,1	34,918	-	-	-	2,42	291,1	34,918
					020039	Slāpekļa oksīdi	1,59	186,3	22,942	-	-	-	1,59	186,3	22,942
					020028	Oglekļa dioksīds	656	-	9460	-	-	-	656	-	9460
Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.5	gāzes dzinējs	A18	24	5040	020029	Oglekļa oksīds	2,42	291,1	43,908	-	-	-	2,42	291,1	43,908
					020039	Slāpekļa oksīdi	1,59	186,3	28,849	-	-	-	1,59	186,3	28,849
					020028	Oglekļa dioksīds	563	-	10217	-	-	-	563	-	10217
Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.6	gāzes dzinējs	A19	24	4008	020029	Oglekļa oksīds	2,42	291,1	34,918	-	-	-	2,42	291,1	34,918
					020039	Slāpekļa oksīdi	1,59	186,3	22,942	-	-	-	1,59	186,3	22,942
					020028	Oglekļa dioksīds	656	-	9460	-	-	-	656	-	9460
Kompresoru ceha Nr.1 turbīnas tipa gāzes pārsūkņēšanas agregāts "SOLAR MARS 100S"	gāzturbīna	A20	24	4008	020029	Oglekļa oksīds	1,56	64	22,509	-	-	-	1,56	64	22,509
					020039	Slāpekļa oksīdi	1,28	50	18,469	-	-	-	1,28	50	18,469
					020028	Oglekļa dioksīds	1659	-	23934	-	-	-	1659	-	23934
Dabagāzes uzsildīšanas iekārta KS-1 katlumājā "Viessmann Vitoplex 100" apkures katli (2 gb.)	gāzes apkures katli	A21	24	8760	020029	Oglekļa oksīds	0,014	150	0,448	-	-	-	0,014	150	0,448
					020039	Slāpekļa oksīdi	0,033	350	1,045	-	-	-	0,033	350	1,045
					020028	Oglekļa dioksīds	19	-	592	-	-	-	19	-	592
Dabagāzes sagatavošanas mezgls KS-2 "Weishaupt" degļi (2 gb.)	gāzes degļi	A22	24	4800	020029	Oglekļa oksīds	0,016	150	0,279	-	-	-	0,016	150	0,279
					020039	Slāpekļa oksīdi	0,038	350	0,651	-	-	-	0,038	350	0,651
					020028	Oglekļa dioksīds	21	-	369	-	-	-	21	-	369
Dabagāzes sagatavošanas mezgls KS-1 "Tehnoindustria Italia" kompleksa degļu sistēma "TFI-5195-095-1763"	gāzes degļi	A23	24	4800	020029	Oglekļa oksīds	0,047	150	0,804	-	-	-	0,047	150	0,804
					020039	Slāpekļa oksīdi	0,109	350	1,875	-	-	-	0,109	350	1,875
					020028	Oglekļa dioksīds	62	-	1063	-	-	-	62	-	1063
		A24	24	8760	020029	Oglekļa oksīds	0,054	150	1,717	-	-	-	0,054	150	1,717

Iekārta, process, ražotne, ceha nosaukums					Piesārņojošā viela		Emisiju raksturojums pirms attīrīšanas			Gāzu attīrīšanas iekārtas			Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas		
nosaukums	tips	emisijas avota kods ⁽¹⁾	darbības ilgums (h)		vielas kods ⁽²⁾	nosaukums	g/s vai ouE/s ⁽³⁾	mg/m ³ vai ouE/m ³ ⁽³⁾	t/gadā vai ouE/gadā ⁽³⁾	nosaukums, tips	efektivitāte		g/s vai ouE/s ⁽⁴⁾	mg/m ³ vai ouE/m ³ ⁽⁴⁾	t/gadā vai ouE/gadā ⁽⁴⁾
			dnn	gadā							Proj-ektētā	fak-tiskā			
Centrālā konteineru tipa katlumāja "YGNIS Pyrotherm" ūdenssildāmie gāzes apkures katli "EMR-3000" un "EMR-1600"	gāzes apkures katli				020039	Slāpekļa oksīdi	0,127	350	4,007	-	-	-	0,127	350	4,007
					020028	Oglekļa dioksīds	72	-	2270	-	-	-	72	-	2270
Gāzes savākšanas punkta Nr.2 katlumāja "Unical Ellprex 630" ūdenssildāmais gāzes apkures katls	gāzes apkures katls	A25	24	5760	020029	Oglekļa oksīds	0,0061	150	0,126	-	-	-	0,0061	150	0,126
					020039	Slāpekļa oksīdi	0,014	350	0,294	-	-	-	0,014	350	0,294
					020028	Oglekļa dioksīds	8	-	166	-	-	-	8	-	166
Gāzes savākšanas punkta Nr.3 katlumāja "YGNIS FBG-300" ūdenssildāmais gāzes apkures katls	gāzes apkures katls	A26	24	5760	020029	Oglekļa oksīds	0,0076	150	0,157	-	-	-	0,0076	150	0,157
					020039	Slāpekļa oksīdi	0,018	350	0,367	-	-	-	0,018	350	0,367
					020028	Oglekļa dioksīds	10	-	208	-	-	-	10	-	208
Motoreļļas rezervuāri	rezervuāri	A27	24	8760	210015	Naftas minerāleļļa, "eļļas aerosols" (vārpstu, cilindru, mašīneļļa u.c.)	0,204	-	0,01026	-	-	-	0,204	-	0,01026
Dietilēnglikola rezervuāri	rezervuāri	A28	24	8760	060034	Trietilēnglikols	7,5x10 ⁻⁶	-	4,12x10 ⁻⁵	-	-	-	7,5x10 ⁻⁶	-	4,12x10 ⁻⁵
Metanola rezervuārs	rezervuārs	A29	24	8760	060023	Metanols	0,309	-	0,405	-	-	-	0,309	-	0,405
Metanola rezervuārs	rezervuārs	A30	24	8760	060023	Metanols	0,309	-	0,405	-	-	-	0,309	-	0,405
Metanola rezervuāri	rezervuāri	A31	24	8760	060023	Metanols	0,309	-	0,810	-	-	-	0,309	-	0,810
Dīzeļdegvielas rezervuārs 1	rezervuārs	A32	24	8760	230001	Gaistošie organiskie savienojumi	0,937	-	0,0018	-	-	-	0,937	-	0,0018
Dīzeļdegvielas rezervuārs 2	rezervuārs	A33	24	8760	230001	Gaistošie organiskie savienojumi	0,028	-	0,00012	-	-	-	0,028	-	0,00012
Apkures iekārta dabasgāzes sagatavošanas mezglā KS-2		A34	24	5760	020029	Oglekļa oksīds	0,0017	150	0,036	-	-	-	0,0017	150	0,036
					020039	Slāpekļa oksīdi	0,0036	350	0,085	-	-	-	0,0036	350	0,085

Iekārta, process, ražotne, ceha nosaukums					Piesārņojošā viela		Emisiju raksturojums pirms attīrīšanas			Gāzu attīrīšanas iekārtas			Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas		
nosaukums	tips	emisijas avota kods ⁽¹⁾	darbības ilgums (h)		vielas kods ⁽²⁾	nosaukums	g/s vai ouE/s ⁽³⁾	mg/m ³ vai ouE/m ³ ⁽³⁾	t/gadā vai ouE/gadā ⁽³⁾	nosaukums, tips	efektivitāte		g/s vai ouE/s ⁽⁴⁾	mg/m ³ vai ouE/m ³ ⁽⁴⁾	t/gadā vai ouE/gadā ⁽⁴⁾
			dnn	gadā							Proj-ektētā	fak-tiskā			
"Protherm" apkures katls	gāzes apkures katls				020028	Oglekļa dioksīds	2,3	-	48	-	-	-	2,3	-	48
Spectērpu mazgāšanas telpas veļas žāvēšanas iekārta "Speed Queen drying tumbler"	gāzes deglis	A35	2	100	020029	Oglekļa oksīds	0,0017	150	0,0006	-	-	-	0,0017	150	0,0006
					020039	Slāpekļa oksīdi	0,0036	350	0,0013	-	-	-	0,0036	350	0,0013
					020028	Oglekļa dioksīds	2,2	-	0,8	-	-	-	2,2	-	0,8

Piezīmes.

⁽¹⁾ Emisijas avota atsauces iekšējais kods atbilstoši 11. tabulai.

⁽²⁾ Norāda katras piesārņojošas vielas kodu un nosaukumu saskaņā ar valsts sabiedrības ar ierobežotu atbildību "Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs" apstiprināto sarakstu.

^{(3), (4)} Sadedzināšanas iekārtām un atkritumu sadedzināšanas, kā arī līdzsadedzināšanas iekārtām norādīt skābekļa saturu. Piesārņojošo vielu saturu norāda normālam kubikmetram (273 K 101,3 kPa).

Mitruma apstākļiem (mits/sauss) jāsakrīt ar citās tabulās dotajiem, ja vien tie nav noteikti atsevišķi.

⁽⁵⁾ Piesārņojošās vielas saturs (koncentrācija un daudzums) standarta apstākļos (273 K 101,3 kPa), ja tas nav noteikts atsevišķi.

Mitruma apstākļiem (sauss/mits) jābūt salīdzināmiem ar citās tabulās sniegtajiem datiem, ja tas nav noteikts atsevišķi.

28. Emisiju ietekme uz gaisa kvalitāti, norādot aprēķinu rezultātus un veikto aprēķinu modeļus

AS “Conexus Baltic Grid” Stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limitu projekts **izstrādāts 2024. gada janvārī** un pievienots 5. pielikumā.

Piesārņojošo vielu izkliedes aprēķinu veica SIA “Latefekts” un tie veikti, izmantojot datorprogrammu AERMOD view (izstrādātājs – Lakes Environmental, SIA “Latefekts” beztermiņa licence AER0008679). Šī programma atbilst Ministru kabineta 2013. gada 2. aprīļa noteikumu Nr. 182 “Noteikumi par stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limita projektu izstrādi” 14. punktā noteiktajām prasībām un ir iekļauta noteikumu 2. pielikumā. Šī programma pielietojama rūpniecisko gaisa piesārņojuma avotu emisiju izkliedes aprēķināšanai, ņemot vērā emisijas avotu īpatnības, apkārtnes apbūvi un reljefu, kā arī vietējos meteoroloģiskos apstākļus.

Stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limita projekts izstrādāts AS “Conexus Baltic Grid” Inčukalna pazemes gāzes krātuvei. **Stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limita projektā precizēta informācija par emisijas avotu A3 un A15-A19 maksimālajām emisijām un veikta piesārņojošo vielu emisiju izkliedes jutīguma analīze, apskatot scenārijus ar 2020. gada, 2021. gada un 2022. gada meteoroloģiskajiem apstākļiem.** No uzņēmuma darbības atmosfērā nonāk oglekļa oksīds, slāpekļa oksīdi oglekļa dioksīds, metāns, metanols, dietilēnglikols un gaistošie organiskie savienojumi no motoreļļas un dīzeļdegvielas uzglabāšanas. Piesārņojošo vielu izkliedes aprēķins tiek veikts Oglekļa oksīdam un Slāpekļa dioksīdam. Pārējām piesārņojošajām vielām netiek noteikti gaisa kvalitātes normatīvi.

Saskaņā ar stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limita projektā iegūtajiem rezultātiem, maksimālā piesārņojošo vielu emisija atmosfērā oglekļa oksīdam un slāpekļa dioksīdam veidojas, kad vienlaicīgi tiek izmantoti emisijas avoti: A15-A26; A34-35. Praksē šāds scenārijs parasti neizpildās, tomēr modelēšanas ietvaros tiek izskatīts nosacīti sliktākais scenārijs. Modelēšanas ietvaros ņemti vērā emisijas avotu emisijas ilgumi gada un dienas griezumā.

Izvērtējot aprēķinu un modelēšanas rezultātus, tiek secināts, ka nevienai no atmosfērā izplūstošām piesārņojošām vielām gaisa kvalitātes normatīvos noteiktie robežlielumi netiek pārsniegti. Šī iemesla dēļ, īpaši pasākumi emisiju regulēšanai nelabvēlīgos meteoroloģiskos apstākļos nav paredzēti.

29. Par sadedzināšanas iekārtām papildus piesārņojošo vielu emisijas limitu projektam sniedz šādu informāciju:

Teorētiskais degšanai nepieciešamais gaisa daudzums: $V^0 = 9,10 \text{ m}^3/\text{nm}^3$;

Teorētiskais dūmgāzu daudzums: $V_d^0 = 11,53 \text{ m}^3/\text{nm}^3$;

Dūmgāzu daudzums atbilstoši noteiktajam O_2 : $V_d = 13,07 \text{ m}^3/\text{nm}^3$.

30. Informācija par piesārņojošo vielu emisijas limitu projektu

15. tabula. Piesārņojošo vielu emisijas limitu projekts

Emisijas avots				Piesārņojošā viela					O ₂ % ⁽²⁾)
kods	nosaukums	ģeogrāfiskās koordinātas		nosaukums	vielas kods	g/s (ouE/m ³) (1)	mg/m ³ (ouE/m ³) (1)	t/gadā (ouE/a) (1)	
		Z platums	A garums						
A1	Dabasgāzes emisija veicot šleifu, tehnoloģisko iekārtu savienojošo cauruļvadu izpūšanu	-	-	Metāns	041012	37953	-	68,316	-

Emisijas avots				Piesārņojošā viela					O ₂ % ⁽²⁾
kods	nosaukums	ģeogrāfiskās koordinātas		nosaukums	vielas kods	g/s (ouE/m ³) (1)	mg/m ³ (ouE/m ³) (1)	t/gadā (ouE/a) (1)	
		Z platums	A garums						
A2	Dabaszgāzes emisija, atbrivojot no kondensāta kondensātsavācējus, kontaktorus, separatorus, filtrus-seperatorus un filtrus	-	-	Metāns	041012	5345	-	27,209	-
A3	Dabaszgāzes emisija, veicot motorkompresoru dzinēju palaišanu un apturēšanu, KC-2	-	-	Metāns	041012	595	-	132,71	-
A4	Dabaszgāzes emisija, atbrivojot no gāzes motorkompresoru dzinējus un gāzes-gaisa atdzesēšanas iekārtas	-	-	Metāns	041012	3979	-	28,65	-
A5	Dabaszgāzes emisija, atbrivojot no gāzes kondensāta savācējus, kontaktorus, separatorus, filtrus-separatorus, filtrus un cauruļvadus	-	-	Metāns	041012	2319	-	25,05	-
A6	Dabaszgāzes emisija, daļēji samazinot gāzes spiedienu gāzesvados un iekārtās	-	-	Metāns	041012	3054	-	43,98	-
A7	Dabaszgāzes emisija, atbrivojot no gaisa gāzes attīrīšanas iekārtas	-	-	Metāns	041012	203	-	5,848	-
A8	Dabaszgāzes emisija, veicot noslēgarmatūras atvēršanu un aizvēršanu	-	-	Metāns	041012	149	-	0,538	-
A9	Dabaszgāzes emisija, veicot ģeofiziskos pētījumus urbumos	-	-	Metāns	041012	13,7	-	5,44	-
A10	Dabaszgāzes noplūdes caur neblīvumiem gāzesvadu līniju daļas noslēgierīcēs	-	-	Metāns	041012	0,216	-	6,811	-
A11	Dabaszgāzes noplūdes kompresoru neblīvumu rezultātā kompresoru cehā Nr.2.	-	-	Metāns	041012	19	-	310,234	-
A12	Dabaszgāzes noplūdes no urbumu fontānu armatūrām	-	-	Metāns	041012	0,20	-	6,272	-
A13	Dabaszgāzes starpkolonnu noplūdes no urbumiem	-	-	Metāns	041012	1,142	-	36	-
A14	Dabaszgāzes noplūde no iekārtām, kuras attiecas uz kompresoru staciju Nr.1	-	-	Metāns	041012	6074	-	21,866	-
A15	Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.2	57°10'10,1"	24°41'51,6"	Oglekļa oksīds	020029	2,42	291,1	34,918	15
				Slāpekļa oksīdi	020039	1,59	186,3	22,942	

Emisijas avots				Piesārņojošā viela					O ₂ % ⁽²⁾)
kods	nosaukums	ģeogrāfiskās koordinātas		nosaukums	vielas kods	g/s (ouE/m ³) (1)	mg/m ³ (ouE/m ³) (1)	t/gadā (ouE/a) (1)	
		Z platums	A garums						
				Oglekļa dioksīds	020028	656	-	9460	
A16	Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.3	57°10'10,8"	24°41'52,3"	Oglekļa oksīds	020029	2,42	291,1	43,908	15
				Slāpekļa oksīdi	020039	1,59	186,3	28,849	
				Oglekļa dioksīds	020028	563	-	10217	
A17	Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.4	57°10'11,3"	24°41'52,8"	Oglekļa oksīds	020029	2,42	291,1	34,918	15
				Slāpekļa oksīdi	020039	1,59	186,3	22,942	
				Oglekļa dioksīds	020028	656	-	9460	
A18	Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.5	57°10'12,0"	24°41'53,6"	Oglekļa oksīds	020029	2,42	291,1	43,908	15
				Slāpekļa oksīdi	020039	1,59	186,3	28,849	
				Oglekļa dioksīds	020028	563	-	10217	
A19	Kompresoru ceha Nr.2 virzuļa tipa dzinējs "Cooper-Bessemer 12Z330" Nr.6	57°10'12,5"	24°41'54,1"	Oglekļa oksīds	020029	2,42	291,1	34,918	15
				Slāpekļa oksīdi	020039	1,59	186,3	22,942	
				Oglekļa dioksīds	020028	656	-	9460	
A20	Kompresoru ceha Nr.1 turbīnas tipa gāzes pārsūkņēšanas agregāts "SOLAR MARS 100S"	57°10'06,1"	24°41'34,8"	Oglekļa oksīds	020029	1,56	64	22,509	15
				Slāpekļa oksīdi	020039	1,28	50	18,469	
				Oglekļa dioksīds	020028	1659	-	23934	
A21	Dabsgāzes uzsildīšanas iekārta KS-1 katlumājā "Viessmann Vitoplex 100" apkures katli (2 gb.)	57°10'04,0"	24°41'34,3"	Oglekļa oksīds	020029	0,014	150	0,448	3
				Slāpekļa oksīdi	020039	0,033	350	1,045	
				Oglekļa dioksīds	020028	19	-	592	
A22	Dabsgāzes sagatavošanas mezgls KS-2 "Weishaupt" degļi (2 gb.)	57°10'13,1"	24°41'45,0"	Oglekļa oksīds	020029	0,016	150	0,279	3
				Slāpekļa oksīdi	020039	0,038	350	0,651	
				Oglekļa dioksīds	020028	21	-	369	
A23	Dabsgāzes sagatavošanas mezgls KS-1 "Tehnoindustria Italia" kompleksa degļu sistēma "TFI-5195-095-1763"	57°10'03,0"	24°41'38,3"	Oglekļa oksīds	020029	0,047	150	0,804	3
				Slāpekļa oksīdi	020039	0,109	350	1,875	
				Oglekļa dioksīds	020028	62	-	1063	
A24	Centrālā konteineru tipa katlumāja "YGNIS Pyrotherm" ūdenssildāmie gāzes apkures katli "EMR-3000" un "EMR-1600"	57°10'05,3"	24°41'41,3"	Oglekļa oksīds	020029	0,054	150	1,717	3
				Slāpekļa oksīdi	020039	0,127	350	4,007	
				Oglekļa dioksīds	020028	72	-	2270	
A25	Gāzes savākšanas punkta Nr.2 katlumāja	57°09'43,8"	24°41'14,9"	Oglekļa oksīds	020029	0,0061	150	0,126	3

Emisijas avots				Piesārņojošā viela					O ₂ % ⁽²⁾
kods	nosaukums	ģeogrāfiskās koordinātas		nosaukums	vielas kods	g/s (ouE/m ³) (1)	mg/m ³ (ouE/m ³) (1)	t/gadā (ouE/a) (1)	
		Z platums	A garums						
	"Unical Ellprex 630" ūdenssildāmais gāzes apkures katls			Slāpekļa oksīdi	020039	0,014	350	0,294	
				Oglekļa dioksīds	020028	8	-	166	
A26	Gāzes savākšanas punkta Nr.3 katlumāja "YGNIS FBG-300" ūdenssildāmais gāzes apkures katls	57°10'01,2"	24°42'41,3"	Oglekļa oksīds	020029	0,0076	150	0,157	3
				Slāpekļa oksīdi	020039	0,018	350	0,367	
				Oglekļa dioksīds	020028	10	-	208	
A27	Motoreļļas rezervuāri	57°10'08,3"	24°41'47,4"	Naftas minerāleļļa, "eļļas aerosols" (vārpstu, cilindru, mašīneļļa u.c.)	210015	0,204	-	0,01026	-
A28	Dietilēnglikola rezervuāri	57°10'12,1" 57°10'12,1" 57°10'12,0" 57°10'11,8" 57°10'01,2" 57°10'01,1" 57°10'01,2"	24°41'43,6" 24°41'43,9" 24°41'44,1" 24°41'43,9" 24°41'34,6" 24°41'34,5" 24°41'36,6"	Trietilēnglikols	060034	7,5x 10 ⁻⁶	-	4,12x 10 ⁻⁵	-
A29	Metanola rezervuārs	57°10'02,1"	24°41'40,3"	Metanols	060023	0,309	-	0,405	-
A30	Metanola rezervuārs	57°09'42,7"	24°41'17,7"	Metanols	060023	0,309	-	0,405	-
A31	Metanola rezervuāri	57°10'02,0"	24°42'38,6"	Metanols	060023	0,309	-	0,810	-
A34	Apkures iekārta dabasgāzes sagatavošanas mezglā KS-2 "Protherm" apkures katls	57°10'12,7"	24°41'44,6"	Oglekļa oksīds	020029	0,0017	150	0,036	3
				Slāpekļa oksīdi	020039	0,0036	350	0,085	
				Oglekļa dioksīds	020028	2,3	-	48	
A35	Spectērpju mazgāšanas telpas veļas žāvēšanas iekārta "Speed Queen drying tumbler"	57°10'04,3"	24°41'44,8"	Oglekļa oksīds	020029	0,0017	150	0,0006	3
				Slāpekļa oksīdi	020039	0,0036	350	0,0013	
				Oglekļa dioksīds	020028	2,2	-	0,8	

Piezīmes.

⁽¹⁾ Datus par piesārņojošo vielu emisiju norāda gramos sekundē (g/s); miligramos kubikmetrā (mg/m³) un tonnās gadā (t/a). Datus par smaku emisiju norāda smakas vienībās vienā kubikmetrā gāzes standartapstākļos (ouE/m³), smaku vienībās sekundē (ouE/s) un smaku vienībās gadā (ouE/gadā).

⁽²⁾ Aizpilda iekārtām, kurām skābekļa saturu dūmgāzēs vai izplūdes gāzēs nosaka normatīvie akti.

31. Piesārņojošo vielu emisija ūdenī

Norāda informāciju par emisiju ūdenī un tās ietekmi uz vidi.

Neattiecas.

32. Piesārņojošās vielas notekūdeņos

Inčukalna PGK teritorijā ir divas kanalizācijas sistēmas:

- 1) sadzīves notekūdeņu kanalizācijas sistēma, kurā novada notekūdeņus no Inčukalna PGK centrālās teritorijas un no GSP2 teritorijas pārsūknētos sadzīves notekūdeņus. Šos sadzīves notekūdeņus attīra bioloģiskajā notekūdeņu attīrīšanas iekārtā BIOCLERE B95 ar jaudu līdz 20 m³/dnn;
- 2) lietus-ražošanas ūdeņu kanalizācijas sistēma. Vienā sistēmā savāc lietus ūdeņus un sniega kušanas ūdeņus no jumtiem un teritorijas daļas (20 000 m³/gadā), kā arī ražošanas notekūdeņus no gāzes kompresoru iekārtu dzesēšanas (41 250 m³/gadā). Tos attīra naftas produktu uztvērējā.

GSP3 sadzīves notekūdeņus savāc un uzkrāj izsmeļamā bedrē. Notekūdeņus regulāri izved uz Inčukalna PGK centrālās teritorijas bioloģiskās attīrīšanas iekārtu.

Visus augstāk minētos notekūdeņus novada meliorācijas grāvī (izplūde Nr.1; N100129). Novadīto notekūdeņu uzskaitēi uzstādīts notekūdeņu plūsmas mērītājs. Bioloģisko attīrīšanas iekārtu dūņas izved SIA "EKO OSTA" saskaņā ar noslēgto līgumu.

Dabaszāzes ieguves procesā vienlaicīgi ar gāzi tiek iegūts kolektorslāņa ūdens, kura daudzums ir atkarīgs no vairākiem faktoriem, piemēram, ieguves intensitātes, iegūtās dabaszāzes daudzuma, ieguves procesā iesaistīto urbumu daudzumu, izvietojumu u.c. Inčukalna PGK ekspluatācijas gaitā iegūstamā ūdens daudzums svārstās 150-200 g ūdens uz 1 000 m³ iegūtās gāzes. Lai novērstu hidrātu veidošanos procesu cauruļvadu sistēmā (saistīts ar strauja spiediena samazināšanos, it īpaši dabaszāzes ieguves procesa sākuma etapā), preventīvi tiek lietots metanols (kokspirts), bet kolektorslāņa ūdens atdalīšanai no gāzes plūsmas tiek lietots dietilēnglikols. Rezultātā, pēc gāzes plūsmas sagatavošanas tālākajam transportam pārvades sistēmas gāzesvados, tiek iegūts arī zināms daudzums šķidrums, kas sastāv galvenokārt no kolektorslāņa ūdens, kā arī satur salīdzinoši zemu metanola un dietilēnglikola koncentrāciju. Inčukalna PGK kolektorslāņa šķidrums ieguve notiek gāzes ieguves periodā – no oktobra līdz aprīlim, bet iegūtās dabaszāzes daudzums un līdz ar to iegūtā šķidrums daudzums ir katru gadu ir mainīgs. Rūpnieciskos notekūdeņus novada zemes dziļēs – pazemes slāņa ūdeni novada atpakaļ zemes dziļēs, no kurām tas ticis iegūts, t.i. iesūkņē urbumos Nr.1 un Nr.52 (izplūde Nr.3; N100460). Slāņa ūdenim pieļaujams metanola un dietilēnglikola piemaisījums. Rūpniecisko notekūdeņu novadīšanai urbumos uzņēmums 14.10.2010. ir saņēmis zemes dziļu izmantošanas licenci Nr.CS10ZD0327 (ar 07.10.2015., 22.02.2017. un 08.10.2020. grozījumiem). Rūpnieciskajiem notekūdeņiem pirms novadīšanas pazemes slānī tiek veikta laboratoriskā kontrole. Katru gadu no zemes dziļēm, kurās tiek uzglabāta dabaszāze, tiek iegūts līdz 650 m³ rūpniecisko notekūdeņu.

Lai noteiktu maksimālo piesārņojošo vielu apjomu **sadzīves** notekūdeņos pēc attīrīšanas, izmantota spēkā esošās B kategorijas piesārņojošās darbības atļaujā Nr. VA11IB0021 ietvertā informācija par maksimāli pieļaujamo piesārņojošo vielu koncentrāciju **sadzīves** notekūdeņos un **maksimālais sadzīves notekūdeņu apjoms**.

16. tabula. Piesārņojošās vielas notekūdeņos

Novadīšanas vietas identifikācijas numurs ⁽¹⁾	Piesārņojošā viela, parametrs/ kods ⁽²⁾	Koncentrācija, ko nedrīkst pārsniegt (mg/l) ⁽³⁾	Pirms attīrīšanas		Īss lietotās attīrīšanas apraksts un tās efektivitāte (%)	Pēc attīrīšanas	
			mg/l 24 stundās (vidēji)	tonnas gadā (vidēji)		mg/l 24 stundās (vidēji)	tonnas gadā (vidēji)
Attīrīto sadzīves notekūdeņu izplūde	Bioķīmiskais skābekļa patēriņš (BSP ₅)		-	-	Bioloģiskā attīrīšanas iekārtas	<25	<0,155
	Ķīmiskais skābekļa patēriņš (KSP)		-	-	BIOCLERE B95	<125	<0,775

	Suspendētās vielas (SV)		-	-		<35	<0,217
	Kopējais slāpeklis (N _{kop})		-	-		nelimitē	-
	Kopējais fosfors (P _{kop})					nelimitē	-
Attīrīto lietus un ražošanas (no gāzes kompresoru iekārtu dzesēšanas) notekūdeņu izplūde	Vides reakcija pH		-	-	Naftas produktu un suspendēto vielu uztvērējs	nelimitē	-
	Suspendētās vielas (SV)		-	-		<35	-
	Naftas produkti		-	-		<1	-
Kopējo attīrīto notekūdeņu izplūde Nr.1 N100129	Bioķīmiskais skābekļa patēriņš (BSP ₅)		-	-	-	<25	-
	Ķīmiskais skābekļa patēriņš (KSP)		-	-		<125	-
	Suspendētās vielas (SV)		-	-		<35	-
	Kopējais slāpeklis (N _{kop})		-	-		nelimitē	-
	Kopējais fosfors (P _{kop})		-	-		nelimitē	-
	Naftas produkti		-	-		<1	-
Izplūde Nr.3 N100460	Metanols	Saskaņā ar Latvijas Republikas Vides ministrijas Valsts Vides dienesta Zemes dziļu izmantošanas licences Nr.CS10ZD0327, kas izdota 2010. gada 14. oktobrī, nosacījumiem	109 523	71,19 (90 m ³ /gadā)			
	Dietilēnglikols		25 754	16,74 (15 m ³ /gadā)			

Piezīmes.

(1) Novadīšanas vietai norāda Valsts vides dienesta reģionālās vides pārvaldes piešķirto identifikācijas numuru. Ja šāds numurs nav piešķirts, aili neaizpilda.

(2) Vielas kods saskaņā ar valsts sabiedrības ar ierobežotu atbildību "Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs" apstiprinātu sarakstu.

(3) Norāda tikai atļaujā.

Sabiedrība izvērtēja Iesnieguma A kategorijas piesārņojošas darbības atļaujas saņemšanai 2. un 3. tabulā ietverto ķīmisko vielu drošības datu lapās ietverto informāciju, kā arī novērtēja, vai tās darbības rezultātā ir iespējams rasties kādām no prioritārajām un bīstamajām vielām, kas minētas MK 22.01.2002. noteikumu Nr.34 "Noteikumi par piesārņojošo vielu emisiju ūdenī" 1. un 2. pielikumā un secināja, ka Sabiedrības veiktās darbības rezultātā nav prioritāro vielu rašanās avotu. Savukārt bīstamās vielas – naftas ogļūdeņraži ir izmantoto eļļu un petrolejas sastāvā. Darbības ar šīm vielām noris tikai slēgtos procesos un saskaņā ar ilggadēji veiktu monitoringu notekūdeņu izplūdē, rezultāti atrodas intervālā starp metodes noteikšanas robežu (MDL) un mazāko kvantitatīvi nosakāmo koncentrāciju (LQ).

33. Notekūdeņu un lietūsūdeņu novadīšana ūdensobjektos (grāvī, upē, ezerā, jūrā)

Uzņēmuma darbības rezultātā radītie un attīrītie sadzīves, ražošanas un lietus notekūdeņi tiek novadīti:

- 1) izplūdē Nr.1 (N100129), caur kuru meliorācijas grāvī tiek novadīti komunālie notekūdeņi:
 - bioloģiskajās notekūdeņu attīrīšanas iekārtās attīrīti sadzīves notekūdeņi no centrālās teritorijas, no GSP2 pārsūknētie sadzīves notekūdeņi un no GSP3 atvestie notekūdeņi,
 - lietus un ražošanas notekūdeņi (ražošanas notekūdeņi no gāzes kompresoru iekārtu dzesēšanas) pēc attīrīšanas naftas produktu uztvērējā.

Novadīto notekūdeņu uzskaitē – instrumentāla. Izvedamajā bedrē uzkrāto notekūdeņu (GSP3 notekūdeņi) uzskaitē – aprēķini;

- 2) izplūdē Nr.3 (N100460) – rūpniecisko notekūdeņu novadīšana zemes dzīlēs, t.i. iesūknēšana urbumos Nr.1 un Nr.52. Novadīto notekūdeņu uzskaitē netieša – aprēķinu ceļā.

17. tabula. Notekūdeņu un lietussūdeņu novadīšana ūdensobjektos (grāvī, upē, ezerā, jūrā)

Novadīšanas vietas nosaukums un adrese (vieta)	Novadīšanas vietas identifikācijas numurs ⁽¹⁾	Novadīšanas vietas ģeogrāfiskās koordinātas		Saņemošais ūdensobjekts			Notekūdeņu daudzums		Novadīšanas ilgums ⁽³⁾ (stundas diennaktī vai dienas gadā)
		Z platums	A garums	nosaukums	ūdens saimnieciskā iecirkņa kods ⁽²⁾	ūdens caurtece (m ³ /h)	m ³ /d (vidēji)	m ³ /gadā (vidēji)	
Izplūde Nr.1 Inčukalna PGK, Krimuldas pagasts, Siguldas novads	N 100129	57°10'17"	24°41'38"	Meliorācijas grāvis	52141	-	17,0 - sadzīves notekūdeņi, 54,8 – lietussūdeņi 113,0 – ražošanas notekūdeņi	67 450	24 h/dnn; 365 d/gadā
Izplūde Nr.3 Inčukalna PGK, Krimuldas pagasts, Siguldas novads	N 100460	57°09'19"	24°41'8"	Urbums Nr.1	52141	-	7,2	650	24 h/dnn; 90 d/gadā
		57°10'14"	24°41'58"	Urbums Nr.52					

Piezīmes.

⁽¹⁾ Novadīšanas vietai norāda Valsts vides dienesta reģionālās vides pārvaldes piešķirto identifikācijas numuru. Ja šāds numurs nav piešķirts, aili neaizpilda.

⁽²⁾ Saskaņā ar Ministru kabineta 2018. gada 3. jūlija noteikumos Nr. 397 "Noteikumi par ūdens saimniecisko iecirkņu klasifikatoru" noteikto klasifikatoru.

⁽³⁾ Ja novadīšana nav regulāra, novadīšanas ilgumu norāda stundās, dienās, mēnešos un gados (arī periodus, kas saistīti ar sistēmas uzstādīšanu, uzturēšanu un remontēšanu).

34. Ja notekūdeņus novada uz cita operatora attīrīšanas iekārtu, norāda šādu informāciju

Neattiecas.

18. tabula. Notekūdeņu novadīšana uz cita operatora attīrīšanas iekārtu

Novadīšanas vietas numurs un adrese ⁽¹⁾	Novadīšanas vietas ģeogrāfiskās koordinātas		Citas ūdens attīrīšanas iekārtas operatora nosaukums, pieslēgšanās kontrolakas numurs	Notekūdeņu daudzums (uz ārējiem notekūdeņu attīrīšanas iekārtām saskaņā ar līgumu)		Novadīšanas ilgums ⁽²⁾ (stundas dienā vai dienas gadā)
	Z platums	A garums		m ³ /d	m ³ /gadā	
-						

Piezīmes.

⁽¹⁾ Saskaņā ar kanalizācijas ārējo tīklu un būvju tehniskās inventarizācijas lietu vai kanalizācijas sistēmas tehnisko pasi.

⁽²⁾ Ja izplūde nav pastāvīga, norāda izplūdes periodu ilgumu (arī periodus, kas saistīti ar sistēmas uzstādīšanu, slēgšanu, uzturēšanu un remontu).

Novadīšanas vietas shēma

35. Kanalizācijas sistēmas raksturojums

Norāda cauruļu vecumu, pēdējās pārbaudes datumu, informāciju par pārbaudes veicēju un tās rezultātiem, kā arī informāciju par sistēmas darbības uzturēšanu.

Uzņēmums paredz aktualizēt kanalizācijas sistēmas shēmu.

36. Operatora rīcībā esošie kanalizācijas sistēmu raksturojošie dokumenti

19. tabula. Operatora rīcībā esošie kanalizācijas sistēmu raksturojošie dokumenti⁽¹⁾

Nr. p.k.	Dokuments	Izstrādāšanas datums	Atzīme par dokumenta esību
1.	Kanalizācijas ārējo tīklu un būvju tehniskās inventarizācijas lieta (informācija pieejama pie kanalizācijas sistēmas tehniskās pases)	1999	V
2.	Kanalizācijas sistēmas tehniskā pase	1999	V
3.	Naftas produktu saturošo notekūdeņu attīrīšanas iekārtas pase	2007	V
4.	Sadzīves notekūdeņu attīrīšanas iekārtas tehniskā informācija	1998	V

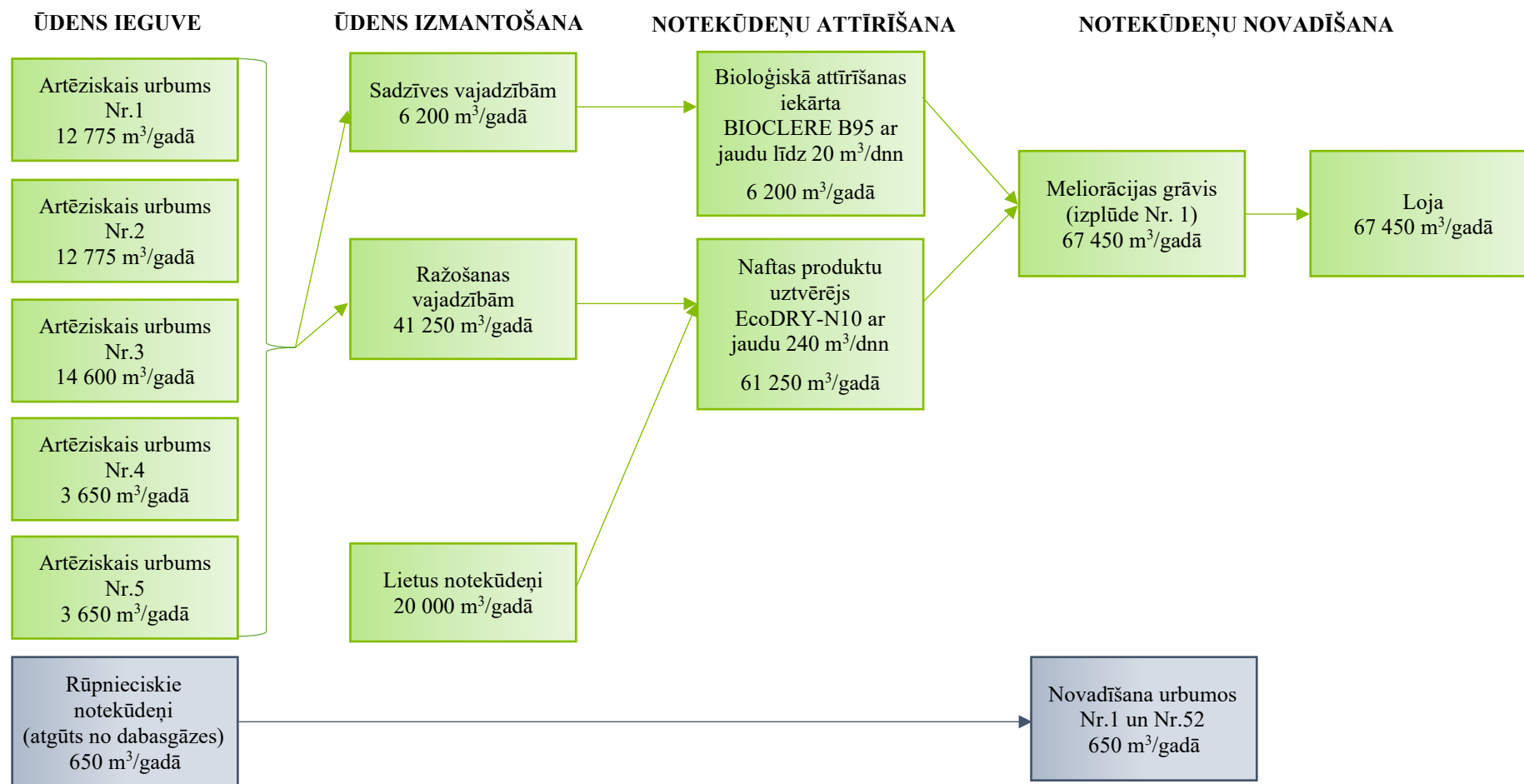
Piezīmes.

⁽¹⁾ Operators pēc pārvaldes pieprasījuma uzrāda dokumentu oriģinālus.

37. Ūdens lietošanas bilance

(ūdensapgādes sistēmas un kanalizācijas sistēmas shēma, kurā parādīta atbilstība starp ūdens ieguves apjomu un notekūdeņu daudzumu, kas nodots citiem operatoriem vai novadīts vidē)

AS "Conexus Baltic Grid" ūdensapgādes un kanalizācijas bilances shēma:



38. Kanalizācijas sistēmas shēma (mērogā 1:5000 vai 1:10000)

Norāda kanalizācijas ārējo tīklu ar diametru 150 mm un lielāku, skatakas, pārgāzes kameras, kanalizācijas sūkņu stacijas un notekūdeņu attīrīšanas stacijas.

Uzņēmums paredz aktualizēt kanalizācijas sistēmas shēmu.

39. Piesārņojošo vielu emisija augsnē un gruntī, kā arī pazemes ūdeņu piesārņojums

39.1. Piesārņojuma avotu raksturojums (sniedz pārskatu par visu operatoram zināmo augsnes, grunts, zemes dzīļu vai pazemes ūdeņu piesārņojumu, pievieno izpētes rezultātus, ja šāda izpēte ir veikta)

Augsnes un grunts piesārņojums var rasties šādos tehnoloģiskajos procesos:

- 1) uzglabājot motoreļļu. Motoreļļa tiek uzglabāta divās dubultsienu virszemes cisternās blakus kompresoru ceļam Nr.2. Savukārt kompresoru ceļā Nr.2 eļļas savākšanai tās noplūdes gadījumā, tiek lietots absorbents. Tā izvietotais daudzums – 70 kg. Eļļas noplūde iespējama arī gāzes sausināšanas mezglos, kur tā tiek pielietota dietilēnglikola padeves sūkņu darbināšanai. Gāzes sausināšanas mezglos novietots 30 kg absorbenta. Gan kompresoru ceļā Nr.2, gan gāzes sausināšanas mezglos ir betona seguma grīda. Kompresoru ceļā Nr.1 eļļas absorbents netiek uzglabāts, jo kompresoru ceļā Nr.1 uzstādīts turbīnas tipa kompresors, kura karterī atrodas nenozīmīgs motoreļļas daudzums (~50 kg), kurš tiek mainīts salīdzinoši reti (retāk kā reizi divos gados);
- 2) uzglabājot dietilēnglikolu. Dietilēnglikols tiek uzglabāts sešās nerūsējošā tērauda virszemes tvertnēs (divas blakus gāzes sausināšanas mezglam Nr.1, četras blakus gāzes sausināšanas mezglam Nr.2) un vienā pazemes drenāžas tvertnē blakus gāzes sausināšanas mezglam Nr.1. Ap virszemes uzglabāšanas tvertnēm izveidots betona apvalņojums. Arī pamatne izveidota no betona, kas novērš dietilēnglikola iesūkšanos augsnē tā noplūdes gadījumā. Lai novērstu dietilēnglikola iespējamo noplūdi vidē, zem GSM1 izbūvēta speciāla hermētiska tvertne ar tilpumu 52 m³, kurā iekārtas bojājuma gadījumā iespējams novadīt dietilēnglikolu;
- 3) uzglabājot metanolu. Metanols tiek uzglabāts četrās virszemes dubultsienu tērauda cisternās. Pa vienai cisternai atrodas pie GSP1 un GSP2. Savukārt GSP3 teritorijā atrodas divas cisternas. Ap cisternām izveidots betona apvalņojums. Arī pamatne izveidota no betona, kas novērš metanola iesūkšanos augsnē tā noplūdes gadījumā. Zem betona seguma izveidota speciāla aka, kurā var sakrāties metanols cisternas bojājuma gadījumā.
- 4) 2022.gadā ieviestas divas pārvietojamas, pilnībā vides aizsardzības prasībām atbilstoši aprīkotas un grunts un gruntsūdeņu aizsardzību nodrošinošas dīzeļdegvielas tvertnes - “Metria 90001” (9m³) un Carrytank “Emiliana” (900l). “Metria 90001” lietošana, iztukšošana kā pastāvīga darbība nav paredzēta, savukārt no Carrytank “Emiliana” iespējams uzpildīt dīzeļdegvielu pašpatēriņam - mazajām iekārtām. Abas tvertnes izvietotas centrālajā teritorijā uz cietā seguma, ir dubultie apvalki, blakus izvietoti absorbenti.

39.2. Informācija par atkritumu izraisīto augsnes un pazemes ūdeņu piesārņojumu

Uzņēmuma radītie atkritumi tiek uzglabāti speciāli tam paredzētās vietās, konteineros vai mucās, tādēļ neizraisa augsnes un pazemes ūdeņu piesārņojumu. Uzņēmumā tiek nodrošināta savlaicīga notekūdeņu attīrīšanas iekārtu nosēdumu izvešanu (veic komersants ar atbilstošu atkritumu apsaimniekošanas atļauju), nepieļaujot grunts un gruntsūdeņu piesārņojumu.

40. Troksnis un trokšņa avoti

Inčukalna PGK atrodas aptuveni 700 m attālumā no tuvākās apdzīvotās vietas Raganas robežas. Kā būtiskākie avoti, kas uzņēmuma teritorijā varētu radīt troksni, ir viens "SOLAR MARS 100S" turbīnas tipa gāzes pārsūkņēšanas agregāts un pieci "Cooper-Bessemer 12Z330" virzuļu tipa motorkompresori. Iekārtas var nodrošināt dabasgāzes iesūkņēšanas procesu visa gada laikā, atbilstoši tam, kā to nosaka nepieciešamība nodrošināt pietiekamus dabasgāzes krājumus Inčukalna PGK.

Nelieli īslaicīga trokšņa avoti ir noplūdes "sveces", caur kurām tehnoloģisko nepieciešamību rezultātā tiek veikta zalvjveida dabasgāzes novadīšana vidē. Noplūdes "sveces" neatrodas tādā attālumā no apdzīvotām vietām, lai rastos nepieciešamība veikt skaņas spiediena līmeņa mērījumus.

Uz uzņēmumu un no uzņēmuma diennaktī izbrauc nenozīmīgs transporta daudzums. Nakts laikā transporta kustība uzņēmumā nenotiek.

2021. gada jūnijā uzņēmums saņēma Raganas ciema iedzīvotāja sūdzību par troksni. Uzņēmums attiecīgi reaģēja un komunicēja ar iedzīvotāju un Valsts vides dienestu. **Valsts vides dienests 2022. gada decembrī saskaņoja, ka prasība par obligātu trokšņu mērījumu veikšanu saistībā ar 2021. jūnijā saņemto sūdzību netiek uzturēta. Atkārtotu sūdzību gadījumā, trokšņu līmeņa mērījumi jāveic attiecīgās dzīvojamās mājas tiešā tuvumā.**

20. tabula. Trokšņa avoti un to rādītāji

Trokšņa avots	Trokšņa avota raksturojums	Informācija par radīto skaņas jaudu L_{wa} dB (A)			Trokšņa avota novietojums (koordinātas)		Trokšņa avota darbības laiks
		L_{diena}	L_{vakars}	L_{nakts}	Z platums	A garums	
-							

41. Atkritumu veidošanās un apsaimniekošana

41.1. *Maksimālās un minimālās bīstamo atkritumu masas plūsmas, maksimālā un minimālā siltumspēja, maksimāli pieļaujama piesārņojuma ar bīstamajām ķīmiskajām vielām, tai skaitā ar polihlorētajiem bifēniliem, polihlorētajiem terfeniliem, hloru, fluoru, sēru un smagajiem metāliem*

Uzņēmuma darbība nav saistīta ar atkritumu apsaimniekošanu, atkritumi rodas dažādos tehnoloģiskajos procesos, līdz ar to uzkrāšanas un uzglabāšanas apjomi galvenokārt atkarīgi no apsaimniekotāju izvirzītajiem nosacījumiem un ekonomiskās pamatotības.

41.2. *atkritumu apsaimniekošanas esošie un plānotie drošības pasākumi*

Uzņēmums nodrošina atkritumu savākšanu un pagaidu uzglabāšanu atbilstoši to īpašībām, kā arī jomas normatīvajam regulējumam.

41.3. *specifiska informācija par atkritumu poligoniem (apglabājamo atkritumu veidi un apjoms, poligona darbības apraksts, piesārņojuma novēršanas vai samazināšanas metodes, poligona slēgšanas plāns un apsaimniekošanas plāns pēc slēgšanas)*

Neattiecas.

41.4. atkritumu pagaidu izvietošana iekārtas teritorijā (vietas izvēles nosacījumi, vietas ģeoloģiskais un hidroģeoloģiskais raksturojums, atkritumu apsaimniekošanas plāns, norādot gāzu un infiltrāta kontroles un uzraudzības pasākumus, kā arī darbības kontroli pēc izvietošanas vietas slēgšanas un pievienojot atkritumu izvietošanas shēmu)

AS "Conexus Baltic Grid" ir izstrādāta atkritumu pārvaldības kārtība, kas nosaka, kā uzņēmumā tiek nodrošināta dalīti vākto, sadzīves nešķiroto, bioloģisko, ražošanas un bīstamo atkritumu pārvaldība, lai mazinātu atkritumu daudzumu un nodrošinātu drošu un normatīvajiem aktiem atbilstošu bīstamo atkritumu īslaicīgu uzglabāšanu un nodošanu atkritumu apsaimniekotājam, kurš ir saņēmis attiecīgu atļauju darbībām ar atkritumiem. Atkritumu pārvaldības kārtība cita starpā ietver informāciju par atkritumu konteineru izvietojumu Inčukalna PGK teritorijā.

42. Atkritumu veidošanās un rīcība ar tiem

Uzņēmuma darbības rezultātā veidojas sadzīves un bīstamie atkritumi.

Sadzīves atkritumi ir:

- 1) nešķiroti sadzīves atkritumi – līdz izvešanai tos uzglabā speciālos atkritumu konteineros un nodod apsaimniekošanai SIA “ZAAO” saskaņā ar savstarpēji noslēgto līgumu;
- 2) dalīti vākti atkritumi – līdz izvešanai tos uzglabā speciālos atkritumu konteineros un nodod apsaimniekošanai SIA “ZAAO” saskaņā ar savstarpēji noslēgto līgumu;
- 3) kanalizācijas sistēmu tīrīšanas un dūņu atkritumi – izvešanu veic SIA “EKO OSTA”, apsaimniekošanu veic pēc pasūtījuma;
- 4) smilšu uztvērēju atkritumi – veidojas notekūdeņu attīrīšanas iekārtā, to tīra un izved SIA “EKO OSTA”, apsaimniekošanu veic pēc pasūtījuma;
- 5) būvgružus, ja tādi radušies, apsaimnieko uzņēmumi, ar kuriem ir slēgts līgums par būvdarbu veikšanu. AS “Conexus Baltic Grid” pats būvdarbus neveic.

Bīstamie atkritumi ir:

- 1) filtru materiāli, eļļainas lupatas, absorbenti, kuri piesārņoti ar bīstamām vielām – tos uzglabā speciālos konteineros un izved SIA “EKO OSTA”, apsaimniekošanu veic pēc pasūtījuma;
- 2) naftas produktu uztvērēju atkritumi – tie tiek uzkrāti pie naftas uztvērēja speciālā tvertnē un tos izved SIA “EKO OSTA”, apsaimniekošanu veic pēc pasūtījuma, ir noslēgts līgums;
- 3) eļļu atkritumi – uzglabā metāla mucās. Atkritumus izved SIA “EKO OSTA”, apsaimniekošanu veic pēc pasūtījuma, ir noslēgts līgums;
- 4) izdegušās luminiscentās lampas tiek savāktas tam paredzētā vietā – plastmasas konteinerā, un pēc pasūtījuma tiek nodotas SIA “EKO OSTA”.

Detalizēta informācija par atkritumu apsaimniekošanu apkopota 21. tabulā un 22. tabulā.

21. tabula. Atkritumu veidošanās un rīcība ar tiem

Atkritumu klase ⁽¹⁾	Atkritumu nosaukums ⁽²⁾	Atkritumu bīstamība ⁽³⁾	Pagaidu glabāšana (tonnas gadā)	Ienākošā atkritumu plūsma (t/a)				Izejošā atkritumu plūsma (t/a)					
				saražots		saņemts no citiem uzņēmumiem	kopā	pārstrādāts		apglabāts		nodots citiem komersantiem	kopā
				galvenais avots ⁽⁴⁾	tonnas gadā			dau-dzums	R-kods ⁽⁵⁾	dau-dzums	D-kods ⁽⁶⁾		
200301	Nešķiroti sadzīves atkritumi	nav bīstami	3,08 (15,4 m ³)	Sadzīve, tehnoloģiskie procesi	35	-	35	-	-	-	-	35	35
200101	Papīrs un kartons	nav bīstami	1,0 (2,5 m ³)	Sadzīve, tehnoloģiskie procesi	6 (15 m ³)	-	6 (15 m ³)	-	-	-	-	6 (15 m ³)	6 (15 m ³)
200139	Plastmasa	nav bīstami		Sadzīve, tehnoloģiskie procesi									
200102	Stikls	nav bīstami	0,14 (0,24 m ³)	Sadzīve, tehnoloģiskie procesi	0,58 (0,96 m ³)	-	0,58 (0,96 m ³)	-	-	-	-	0,58 (0,96 m ³)	0,58 (0,96 m ³)
200306	Kanalizācijas sistēmu tīrīšanas atkritumi	nav bīstami	3,8 ⁽⁷⁾	Kanalizācijas sistēma	1	-	1	-	-	-	-	1	1
190802	Atkritumi no smilšu uztvērējiem	nav bīstami	6 ⁽⁷⁾	Notekūdeņu attīrīšana	6	-	6	-	-	-	-	6	6
190805	Sadzīves notekūdeņu attīrīšanas dūņas	nav bīstami	10 ⁽⁷⁾	Notekūdeņu attīrīšana	20	-	20	-	-	-	-	20	20
150202	Absorbenti, filtru materiāli (t.sk. citur neminēti eļļu filtri), slaucīšanas materiāls, aizsargtērpi, kuri piesārņoti ar bīstamām vielām	bīstami	0,65 (2,16 m ³)	Kompresoru cehs, separatori	15	-	15	-	-	-	-	15	15
190810	Tauki un eļļas no eļļas un ūdens atdalītājiem	bīstami	5	Notekūdeņu attīrīšana	120	-	120	-	-	-	-	120	120
130205	Nehlorētās minerālās motoreļļas	bīstami	35	Kompresoru dzinēji	35	-	35	-	-	-	-	35	35
200121	Luminiscentās lampas u.c. dzīvsudrabu saturoši atkritumi	bīstami	0,008	Apgaismojums	0,2	-	0,2	-	-	-	-	0,2	0,2

160213	Nederīgas iekārtas, kas satur citus bīstamus komponentus (elektrotehniskie atkritumi)	bīstami	0,5	Tehnoloģiskie procesi	2	-	2	-	-	-	-	2	2
160508	Nederīgas organiskās ķīmiskās vielas, kuras sastāv no bīstamām vielām vai satur bīstamas vielas	bīstami	1,2	Tehnoloģiskie procesi	1,2	-	1,2	-	-	-	-	1,2	1,2
161001	Ūdeni saturoši šķīdrie atkritumi, kuri satur bīstamas vielas	bīstami	13,5	Tehnoloģiskie procesi	70	-	70	-	-	-	-	70	70
080111	Organiskos šķīdinātājus vai citas bīstamas vielas	bīstami	0,1	Tehnoloģiskie procesi	0,1	-	0,1	-	-	-	-	0,1	0,1
160605	Baterijas, kas satur bīstamas vielas	bīstami	0,02	Tehnoloģiskie procesi	0,02	-	0,02	-	-	-	-	0,02	0,02
150110	Iepakojums, kurš satur bīstamu vielu atlikumus vai ir ar tām piesārņots	bīstami	0,04	Tehnoloģiskie procesi	0,5	-	0,5	-	-	-	-	0,5	0,5

Piezīmes.

(1), (2), (3) Atbilstoši Ministru kabineta 2011. gada 19. aprīļa noteikumiem Nr. 302 "Noteikumi par atkritumu klasifikatoru un īpašībām, kuras padara atkritumus bīstamus" un Ministru kabineta 2006. gada 2. maija noteikumiem Nr. 362 "Noteikumi par notekūdeņu dūņu un to komposta izmantošanu, monitoringu un kontroli".

(4) Atsauce jāsniedz par galveno darbību un procesu katram atkritumu veidam.

(5) R-kods - atkritumu reģenerācijas veids saskaņā ar Ministru kabineta 2011. gada 26. aprīļa noteikumiem Nr. 319 "Noteikumi par atkritumu reģenerācijas un apglabāšanas veidiem".

(6) D-kods - atkritumu apglabāšanas veids saskaņā ar Ministru kabineta 2011. gada 26. aprīļa noteikumiem Nr. 319 "Noteikumi par atkritumu reģenerācijas un apglabāšanas veidiem".

(7) Notekūdeņu attīrīšanas iekārtu tvertņu tilpumi

43. Atkritumu savākšana un pārvadāšana

22. tabula. Atkritumu savākšana un pārvadāšana

Atkritumu klase ⁽¹⁾	Atkritumu nosaukums ⁽²⁾	Atkritumu bīstamība ⁽³⁾	Savākšanas veids ⁽⁴⁾	Pārvadāto atkritumu daudzums (tonnas/ gadā)	Pārvadāšanas veids ⁽⁵⁾	Komersants, kas veic atkritumu pārvadājumus (vai atkritumu radītājs)	Komersants, kas saņem atkritumus
200301	Nešķīroti sadzīves atkritumi	nav bīstami	Konteineri	35	Autotransports	Komersants, kam ir attiecīgā atkritumu apsaimniekošanas atļauja	
200101	Papīrs un kartons	nav bīstami	Konteineri	6	Autotransports		
200139	Plastmasa	nav bīstami	Konteineri	(15 m ³)			
200102	Stikls	nav bīstami	Konteineri	0,58 (0,96 m ³)	Autotransports		
200306	Kanalizācijas sistēmu tīrīšanas atkritumi	nav bīstami	Tiešā izvešana	1	Autotransports		

190802	Atkritumi no smilšu uztvērējiem	nav bīstami	Tiešā izvešana	6	Autotransports
190805	Sadzīves notekūdeņu attīrīšanas dūņas	nav bīstami	Tiešā izvešana	20	Autotransports
150202	Absorbenti, filtru materiāli (t.sk. citur neminēti eļļu filtri), slaucīšanas materiāls, aizsargtērpi, kuri piesārņoti ar bīstamām vielām	bīstami	Konteineri	15	Autotransports
190810	Tauki un eļļas no eļļas un ūdens atdalītājiem	bīstami	Mucas	120	Autotransports
130205	Nehlorētās minerālās motoreļļas	bīstami	Mucas	35	Autotransports
200121	Luminiscentās lampas u.c. dzīvsudrabu saturoši atkritumi	bīstami	Konteiners	0,2	Autotransports
160213	Nederīgas iekārtas, kas satur citus bīstamus komponentus (elektrotehniskie atkritumi)	bīstami	Konteineri	2	Autotransports
160508	Nederīgas organiskās ķīmiskās vielas, kuras sastāv no bīstamām vielām vai satur bīstamas vielas	bīstami	Konteineri	1,2	Autotransports
161001	Ūdeni saturoši šķīdrie atkritumi, kuri satur bīstamas vielas	bīstami	Mucas	70	Autotransports
080111	Organiskos šķīdinātājus vai citas bīstamas vielas	bīstami	Mucas	0,1	Autotransports
160605	Baterijas, kas satur bīstamas vielas	bīstami	Konteineri	0,02	Autotransports
150110	Iepakojums, kurš satur bīstamu vielu atlikumus vai ir ar tām piesārņots	bīstami	Konteineri	0,5	Autotransports

Piezīmes.

(1), (2), (3) Saskaņā ar Ministru kabineta 2011. gada 19. aprīļa noteikumiem Nr. 302 "Noteikumi par atkritumu klasifikatoru un īpašībām, kuras padara atkritumus bīstamus".

(4) Konteineri, mucas, maiši un citi.

(5) Autotransports, dzelzceļš, jūras transports.

44. Atkritumu apglabāšana

Neattiecas.

23. tabula. Atkritumu apglabāšana

Atkritumu klase ⁽¹⁾	Atkritumu nosaukums ⁽²⁾	Atkritumu bīstamība ⁽³⁾	Maksimālais atļaujā pieprasītais daudzums atkritumu apglabāšanai (tonnas/gadā vai tonnas/ceturksnī)
-			

Piezīmes.

^{(1), (2), (3)} Saskaņā ar Ministru kabineta 2011. gada 19. aprīļa noteikumiem Nr. 302 "Noteikumi par atkritumu klasifikatoru un īpašībām, kuras padara atkritumus bīstamus".

PAMATZIŅOJUMS

45. Ja A kategorijas piesārņojošas darbības iekārtā izmanto tādas bīstamas ķīmiskas vielas, kas var radīt augsnes un pazemes ūdeņu piesārņojumu, saskaņā ar to normatīvo aktu prasībām, kas nosaka pamatziņojuma izstrādes kārtību un saturu

Neattiecas.

E sadaļa. Vides monitorings

46. Gaisa, ūdens, zemes, trokšņa un atkritumu monitoringa apraksts

Uzņēmums reizi mēnesī veic dabasgāzes zudumu aprēķinu no emisijas avotiem A1-A14, pamatojoties uz 2017. gada 23. novembra AS “Conexus Baltic Grid” Valdes sēdē apstiprināto “Dabasgāzes tehnoloģisko zudumu Inčukalna pazemes gāzes krātuvē aprēķina metodiku”. Reizi ceturksnī tiek veikts emisijas daudzuma aprēķins no sadedzināšanas iekārtām balstoties uz izmantotā kurināmā daudzumu vai dūmgāzu mērījuma rezultātiem un emisijas avota darbības laiku. Dūmgāzu mērījumu no sadedzināšanas iekārtu dūmeņiem tiek veikti saskaņā ar spēkā esošās piesārņojošās darbības atļaujas nosacījumiem.

Izmantotā ūdens uzskaitē tiek veikta ar ūdens skaitītājiem. Ūdens patēriņa uzskaiti uzņēmums veic vienu reizi mēnesī, izmantojot ūdens skaitītāju datus. Novadīto notekūdeņu uzskaitē uzstādīts notekūdeņu plūsmas mērītājs, kura dati tiek fiksēti reizi mēnesī.

Saskaņā ar spēkā esošās piesārņojošās darbības atļaujas nosacījumiem uzņēmums ik ceturksnī veic notekūdeņu analīzes trīs paraugu ņemšanas vietās: pirms bioloģiskās NAI, pēc bioloģiskās NAI un izplūdē meliorācijas grāvī. Vismaz reizi gadā tiek veiktas notekūdeņu analīzes attīrīto lietuvu un ražošanas notekūdeņu izplūdes vietā akā pirms sajaukšanas ar attīrītiem sadzīves notekūdeņiem.

Turbīnas tipa gāzes pārsūkņēšanas agregāta “SOLAR MARS 100S” (A20) dūmgāzu testēšanu, nosakot CO, NOx un CO₂, tiek veikta vienu reizi 3 gados. “Cooper-Bessemer” virzuļa tipa dzinējiem (avoti A15-A19) dūmgāzu testēšana, nosakot CO, NOx un CO₂, tiek veikta reizi gadā, katru gadu izvēloties citu agregātu, kurš mērījumu brīdī darbojas rezultātus reprezentējošas slodzes apstākļos. Izmantojot iegūtos testēšanas rezultātus tiek noteikts faktiskais avotu A15-A19 emisijas daudzums ceturksnī un dabas resursu nodokļa apmērs.

24. tabula. Monitorings

Kods ⁽¹⁾	Monitoringam pakļautie parametri	Paraugu ņemšanas metode	Analīzes metode un tehnoloģija	Kontroles biežums	Laboratorija, kas veic analīzes
A1-A14	CH ₄	-	Aprēķini	Reizi mēnesī	-
A15-A19, A22, A23	NO _x , CO, CO ₂	-	Aprēķini	Reizi ceturksnī	-
A20, A21, A24, A25, A26, A32, A33	NO _x , CO, CO ₂	-	Aprēķini	Reizi ceturksnī	-
A27-A31, A34	GOS	-	Aprēķini	Reizi ceturksnī	-
Vienam no A15-A19	NO _x , CO, O ₂	LVS ISO 10849:2001 LVS EN 15058:2017 LVS EN 14789:2017	Mērījumi	Reizi gadā	Testēšanas laboratorija, kuras akreditācijas sfērā iekļautas uzraudzības metodikas, vai citas ar labāku vai līdzīgu veiktspēju

A20	NO _x , CO, O ₂	LVS ISO 10849:2001 LVS EN 15058:2017 LVS EN 14789:2017	Mērījumi	Reizi 3 gados ¹¹	Testēšanas laboratorija, kuras akreditācijas sfērā iekļautas uzrādītās metodikas, vai citas ar labāku vai līdzīgu veikspēju
A21, A22, A23, A24	NO _x , CO, O ₂	LVS ISO 10849:2001 LVS EN 15058:2017 LVS EN 14789:2017	Mērījumi	Reizi 3 gados ¹²	Testēšanas laboratorija, kuras akreditācijas sfērā iekļautas uzrādītās metodikas, vai citas ar labāku vai līdzīgu veikspēju
A25, A26	NO _x , CO, O ₂	LVS ISO 10849:2001 LVS EN 15058:2017 LVS EN 14789:2017	Mērījumi	Reizi 5 gados ¹³	Testēšanas laboratorija, kuras akreditācijas sfērā iekļautas uzrādītās metodikas, vai citas ar labāku vai līdzīgu veikspēju
Ūdensapgādes urbumi Nr. 7122 (Nr.1), Nr.7123 (Nr.2), Nr.7124 (Nr.3), Nr.7125 (Nr.4), Nr.22963 (Nr.5)	Iegūtā ūdens daudzums	-	Uzskaitē	Reizi mēnesī	-
Ūdensapgādes urbumi Nr. 7122 (Nr.1), Nr.7123 (Nr.2), Nr.7124 (Nr.3), Nr.7125 (Nr.4), Nr.22963 (Nr.5)	Dinamiskā un statiskā ūdens līmeņa mērījumi (pazemes ūdens kvantitātes novērojumi)	-	Mērījumi	Reizi ceturksnī	-
Ūdensapgādes urbums Nr.7124 (Nr.3)	pH, elektrovadītspēja, Cl ⁻ , SO ₄ ²⁻ , HCO ₃ ⁻ , Na ⁺ , K ⁺ , Ca ²⁺ , Mg ²⁺ , permanganāta indekss, Fe _{kop.} , Mn (pazemes ūdens kvalitātes novērojumi)	LVS EN ISO 10523:2012 LVS EN 27888:1993 LVS EN ISO 10304-1:2009 LVS EN ISO 9963-1:2001 LVS EN ISO 14911:2000 LVS EN ISO 8467:2000 LVS ISO 6332:2000 Stand.Meth.3111B	Mērījumi	Reizi gadā	Testēšanas laboratorija, kuras akreditācijas sfērā iekļautas uzrādītās metodikas, vai citas ar labāku vai līdzīgu veikspēju
Izplūde Nr.1 (meliorācijas grāvis)	Noteikūdeņu daudzums	-	Uzskaitē	Reizi mēnesī	-

¹¹ Ministru kabineta 2021. gada 7. janvāra noteikumi Nr. 17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām", 110. punkts

¹² Ministru kabineta 2021. gada 7. janvāra noteikumi Nr. 17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām", 110. punkts

¹³ Ministru kabineta 2021. gada 7. janvāra noteikumi Nr. 17 "Noteikumi par gaisa piesārņojuma ierobežošanu no sadedzināšanas iekārtām", 116. punkts.

Pirms bioloģiskās NAI	Suspendētās vielas, BSP ₅ , K _{SP} , N _{kop} , P _{kop}	LVS EN 872:2005 LVS EN ISO 5815-1:2020 ISO 15705:2002 LVS EN ISO 11905-1:1998 LVS EN ISO 13395:1996 LVS EN ISO 15681-1:2005	Mērījumi	Reizi ceturksnī	Testēšanas laboratorija, kuras akreditācijas sfērā iekļautas uzrādītās metodikas, vai citas ar labāku vai līdzīgu veikspēju
Pēc bioloģiskās NAI	Suspendētās vielas, BSP₅, K_{SP}, N_{kop}, P_{kop}	LVS EN 872:2005 LVS EN ISO 5815-1:2020 ISO 15705:2002 LVS EN ISO 11905-1:1998 LVS EN ISO 13395:1996 LVS EN ISO 15681-1:2005	Mērījumi	Reizi ceturksnī	Testēšanas laboratorija, kuras akreditācijas sfērā iekļautas uzrādītās metodikas, vai citas ar labāku vai līdzīgu veikspēju
Attīrīto lietus un ražošanas (no gāzes kompresoru iekārtu dzesēšanas) notekūdeņu izplūde pirms sajaukšanas ar attīrītiem sadzīves notekūdeņiem	Naftas ogļūdeņraži, suspendētās vielas, pH	LVS EN ISO 9377-2:2001 LVS EN 872:2005 LVS EN ISO 10523:2012	Mērījumi	Reizi gadā	Testēšanas laboratorija, kuras akreditācijas sfērā iekļautas uzrādītās metodikas, vai citas ar labāku vai līdzīgu veikspēju
Izplūde Nr.1 (meliorācijas grāvis)	Suspendētās vielas, BSP₅, K_{SP}, N_{kop}, P_{kop}	LVS EN 872:2005 LVS EN ISO 5815-1:2020 ISO 15705:2002 LVS EN ISO 11905-1:1998 LVS EN ISO 13395:1996 LVS EN ISO 15681-1:2005	Mērījumi	Reizi ceturksnī	Testēšanas laboratorija, kuras akreditācijas sfērā iekļautas uzrādītās metodikas, vai citas ar labāku vai līdzīgu veikspēju
	Naftas ogļūdeņraži	LVS EN ISO 9377-2:2001	Mērījumi	Reizi gadā	Testēšanas laboratorija, kuras akreditācijas sfērā iekļautas uzrādītās metodikas, vai citas ar labāku vai līdzīgu veikspēju
Izplūde Nr.3 (urbumi Nr.1 un Nr.52)	Metanols, dietilēnglikols	Saskaņā ar 14.10.2010. zemes dzīļu izmantošanas licences Nr.CS10ZD0327 (ar 07.10.2015., 22.02.2017. un 08.10.2020. grozījumiem) nosacījumiem			

Piezīmes.

⁽¹⁾ Emisijas avota kods, izplūdes kods vai atkritumu kods. Lieto kodus atbilstoši šajā iesniegumā sniegtajai informācijai.

F sadaļa. Pasākumi, kas veicami, pārtraucot iekārtas vai tās daļas darbību

- 47. Pasākumi, kas veicami, lai samazinātu ietekmi uz vidi pēc tam, kad daļa iekārtas vai visa iekārta pārtrauc darbību norādot paredzamās darbības ar potenciāli piesārņojošiem atlikumiem. Atkritumu poligoniem norāda, kā operators finansēs poligona slēgšanu, tai skaitā poligona apsaimniekošanu pēc slēgšanas.**

Ja uzņēmums vai tā daļa tiek slēgta, būtu nepieciešams realizēt šādus pasākumus, lai samazinātu iespējamo ietekmi uz vidi:

- nodrošināt visu attiecīgajā teritorijā esošo atkritumu drošu uzglabāšanu atbilstoši to bīstamībai;
- izvest un apglabāt visus attiecīgajā teritorijā esošos atkritumus atbilstoši to bīstamībai un prasībām, kas izvirzītas šādu atkritumu apsaimniekošanai;
- nodrošināt ķīmisko produktu drošu uzglabāšanu, nepieļaujot to noplūdi vidē, līdz tiek atrasti videi droši veidi, kā tos iznīcināt vai nodot citām juridiskām personām;
- nodrošināt ugunsdrošības pasākumu ievērošanu attiecīgajā teritorijā.

G sadaļa. Kopsavilkums

48. Kopsavilkums sabiedrības informēšanai par iekārtu

48.1. Iekārtas nosaukums, informācija par operatoru, īpašnieku un iekārtas atrašanās vietu

AS “Conexus Baltic Grid” Inčukalna gāzes krātuve
Adrese: Krimuldas pagasts, Siguldas novads, LV-2144
Tālruna numurs: 67087900
Elektroniskā pasta adrese: info@conexus.lv

A kategorijas piesārņojošā darbība tiek veikta šādās zemes vienībās:

- Inčukalna PGK centrālā teritorija un gāzes savākšanas punkts Nr.1 (turpmāk tekstā – GSP1) – “Inčukalna gāzes krātuve”, Krimuldas pag., Siguldas nov., kadastra apz. Nr.80680070277, Nr.80680070168 un Nr.80680070266,
- gāzes savākšanas punkta Nr.2 (turpmāk tekstā – GSP2) teritorija – Krimuldas pag., Siguldas nov., kadastra apz. Nr.80680100094 un Nr.80680100006,
- gāzes savākšanas punkta Nr.3 (turpmāk tekstā – GSP3) teritorija – “Jaunciemi”, Krimuldas pag., Siguldas nov., kadastra apz. Nr.80680100039.

Urbumu un cauruļvadu tīkls un ar to saistītais zemes dzīļu nogabals ir izvietots plašā teritorijā Siguldas, Saulkrastu, Ropažu un Ādažu novados.

48.2. Īss ražošanas apraksts un iemesls, kāpēc nepieciešama atļauja

Izmaiņas piesārņojošās darbības kategorijā pieprasītas esošai darbībai bez būtiskām izmaiņām. 2023. gadā Sabiedrība veica iekārtu darbības izvērtējumu attiecībā uz to nominālajām ievadītajām siltuma jaudām t.sk. ņemot vērā precizējumus normatīvajos aktos definējot, kas ir nominālā ievadītā siltuma jauda (informācija par paredzēto procesu nosūtīta Valsts vides dienestam 17.02.2023. ar vēstuli informācijas sistēmā “TULPE” B kategorijas piesārņojošās darbības atļaujas Nr. VA11IB00021 pārskatīšanas procesa ietvaros Nr. AB#426413). Piesaistot neatkarīgas inspicēšanas institūcijas AS “Inspecta Latvia” (Kiwa Inspecta) pakalpojumu, 2023. gada septembrī tika veikts kompresoru stacijas Nr.2 kompresoru ceļā 1984. gadā uzstādīto piecu motorkompresoru dzinēju “Cooper-Bessemer 12z330” maksimālās ievadītās siltuma jaudas izvērtējums. Papildus Sabiedrība ir apkopojusi pieejamo un vēsturisko informāciju par pārējām sadedzināšanas iekārtām, kā arī veica atbilstošus aprēķinus par esošo sadedzināšanas iekārtu nominālo ievadīto siltuma jaudu, kur tas bija nepieciešams. Rezultātā secināts, ka visu esošo sadedzināšanas iekārtu nominālā ievadītā jauda Inčukalna pazemes gāzes krātuves darbības nodrošināšanai ir 107,46 MW. Detalizēta informācija par Inčukalna PGK sadedzināšanas iekārtu ievadīto siltuma jaudu apkopota 8. pielikumā.

Atļauja pieprasīta šādām A kategorijas piesārņojošām darbībām:

- mehāniskās enerģijas ražošanai, izmantojot KC-1 uzstādīto turbīnas tipa gāzes pārsūkņēšanas agregātu ar ievadīto siltuma jaudu 32,297 MW un KC-2 uzstādītos piecus motorkompresora dzinējus ar ievadīto siltuma jaudu 12,9 MW katram (atbilstoši likuma “Par piesārņojumu” 1. pielikuma 1. punkta 1. apakšpunktam),
- siltumenerģijas ražošanai, izmantojot Inčukalna PGK uzstādītās sadedzināšanas iekārtas ar kopējo jaudu 10,666 MW (atbilstoši likuma “Par piesārņojumu” 1. pielikuma 1. punkta 1. apakšpunktam).

Atļauja pieprasīta šādām B kategorijas piesārņojošām darbībām:

1. Pamatdarbībai – dabas gāzes iesūkņēšanai pazemes gāzes krātuvē, uzglabāšanai un gāzes ieguvei no pazemes gāzes krātuves. Iesūkņētās dabas gāzes daudzums 2,3 miljardi Nm³ gadā.

Kopējais pazemes gāzes krātuves tilpums 4,5 miljardi Nm³ (atbilstoši MK Nr. 1082¹⁴ 1. pielikuma 1. punkta 1.5. apakšpunktam);

2. Ar pamatdarbību saistītām darbībām:

- ķīmisko vielu un produktu uzglabāšanai vairāk par 5 tonnām (atbilstoši MK Nr. 1082 1. pielikuma 4. punkta 4.2. apakšpunktam),
- bioloģiskās notekūdeņu attīrīšanas iekārtas darbībai ar projektēto jaudu 20 m³/dnn un attīrīto notekūdeņu novadīšanu meliorācijas grāvī (atbilstoši MK Nr. 1082 1. pielikuma 8. punkta 8.9. apakšpunktam),
- mehāniskās notekūdeņu attīrīšanas iekārtas – naftas produktu un suspendēto vielu uztvērēja – darbībai ar jaudu 240 m³/dnn (atbilstoši MK Nr. 1082 1. pielikuma 8. punkta 8.9. apakšpunktam).

48.3. *Piesārņojošās darbības apraksts (norāda izmantojamās resursus un emisiju ietekmi uz vidi).
Aprakstā sniedz šādas ziņas*

48.3.1. *ūdens patēriņš (ikgadējais daudzums – esošai iekārtai) un pasākumi ūdens lietošanas samazināšanai*

Inčukalna PGK ūdens tiek iegūts no 5 uzņēmuma piederošiem artēziskiem urbumiem. Ūdens tiek izmantots atdzesēšanai, ražošanas procesiem, sadzīves vajadzībām un ugunsdzēsības sistēmu darbības nodrošināšanai. Kopējais ūdens patēriņš var sasniegt līdz 47 450 m³/gadā.

48.3.2. *galvenie izejmateriāli (arī kurināmais un degviela) un to lietojums*

Inčukalna PGK kopējā gāzes ietilpība ir 4,5 miljardi m³ no kuriem aptuveni 2,2 miljardus m³ veido bufergāze un 2,3 miljardus m³ veido aktīvā gāze.

Inčukalna PGK kompresoru cehu darbināšanai, kā arī gāzes apkures katlumājās un gāzes sausināšanas iekārtā kā kurināmo izmanto dabasgāzi ar patēriņu līdz 40 939,357 tūkst. m³/gadā.

Inčukalna PGK dīzeļģeneratoru vajadzībām un saimniecisko darbu veikšanai gadā tiek patērēts līdz 2,79 t dīzeļdegvielas, kas tiek uzglabāta dīzeļģeneratoru tvertnēs un mobilā dīzeļdegvielas uzglabāšanas tvertnē. No kopējā apjoma elektroenerģijas ģeneratoru darbības pārbaudei gadā tiek tērēts līdz 0,4 t dīzeļdegvielas. Papildus degviela (dīzeļdegviela un benzīns) tiek izmantota mazās tehnikas un transporta vajadzībām saimniecisko darbu veikšanai, degviela tiek uzpildīta degvielas uzpildes stacijās un būtiskas rezerves netiek veidotas.

Metanols (līdz 90 t/gadā) tiek izmantots ziemas periodā, lai novērstu kristālhidrātu veidošanos gāzesvados gāzes ieguves procesa gaitā.

Augsti attīrīta minerāleļļa tiek izmantota Inčukalna PGK kompresoru dzinēju eļļošanai (līdz 140 t/gadā).

Dietilēnglikols tiek izmantots dabasgāzes sausināšanai (līdz 30 t/gadā).

48.3.3. *bīstamo ķīmisko vielu lietošana un plānotie pasākumi to aizvietošanai*

Bīstamās ķīmiskās vielas, kas tiek izmantotas Inčukalna PGK darbības nodrošināšanai, ir dabasgāze, metanols, dietilēnglikols, minerāleļļa, dīzeļdegviela, laboratorijas, tehnoloģisko iekārtu remontdarbu un citu procesu ietvaros izmantotās gāzes un citas bīstamās vielas (skatīt 3. tabulu). Minētās vielas aizvietot nav plānots.

¹⁴ Ministru kabineta 2010. gada 30. novembra noteikumi Nr. 1082 "Kārtība, kādā piesakāmas A, B un C kategorijas piesārņojošās darbības un izsniedzamas atļaujas A un B kategorijas piesārņojošo darbību veikšanai"

Inčukalna PGK pastāvīgi tiek veikts pasākumu komplekss, lai nodrošinātu objekta drošu ekspluatāciju. Inčukalna PGK izstrādāts pasākumu komplekss iespējamās avārijas un tās seku ātrai, operatīvai novēršanai.

48.3.4. nozīmīgākās emisijas gaisā un ūdenī (koncentrācija un ikgadējais lielums)

Emisijas gaisā

No uzņēmuma darbības maksimālās visu iekārtu noslodzes gadījumā, var veidoties šādas piesārņojošās vielas un daudzumi:

- metāns – līdz **718,924 t/gadā**,
- oglekļa oksīds – līdz **218,6466 t/gadā**,
- slāpekļa oksīdi – līdz **153,3183 t/gadā**,
- oglekļa dioksīds – līdz 77464,8 t/gadā,
- naftas minerāleļļa, “eļļas aerosols” – līdz 0,01026 t/gadā,
- dietilēnglikols – līdz $4,12 \times 10^{-5}$ t/gadā,
- metanols – līdz 1,62 tonnas gadā,
- gaistošie organiskie savienojumi – līdz 0,00192 t/gadā.

Emisijas ūdenī

Inčukalna PGK teritorijā ir divas kanalizācijas sistēmas:

- 1) sadzīves notekūdeņu kanalizācijas sistēma, kurā novada notekūdeņus no Inčukalna PGK centrālās teritorijas un no GSP2 teritorijas pārsūknētos sadzīves notekūdeņus, savukārt GSP3 sadzīves notekūdeņi tiek uzkrāti krājakā un ar specializētu autotransportu nogādāti uz attīrīšanas iekārtām centrālajā teritorijā. Šos visus sadzīves notekūdeņus attīra bioloģiskajā notekūdeņu attīrīšanas iekārtā BIOCLERE B95 ar jaudu līdz 20 m³/dnn;
- 2) lietus-ražošanas ūdeņu kanalizācijas sistēma. Vienā sistēmā savāc lietus ūdeņus un sniega kušanas ūdeņus no jumtiem un teritorijas daļas, kā arī ražošanas notekūdeņus no gāzes kompresoru iekārtu dzesēšanas. Tos attīra naftas produktu uztvērējā.

48.3.5. atkritumu veidošanās un apsaimniekošana

Uzņēmuma darbības rezultātā veidojas sadzīves un bīstamie atkritumi. Visi atkritumi tiek savākti un īslaicīgi uzglabāti tam paredzētās tvertnēs. Atkritumus apsaimnieko Komersants, kam ir attiecīgā atkritumu apsaimniekošanas atļauja.

48.3.6. trokšņa emisijas līmenis

Kā būtiskākie avoti, kas uzņēmuma teritorijā varētu radīt troksni, ir viens turbīnas tipa gāzes pārsūknēšanas agregāts un pieci virzuļu tipa motorkompresori. Nelieli īslaicīga trokšņa avoti ir noplūdes “sveces”, caur kurām tehnoloģisko nepieciešamību rezultātā tiek veikta zalvjveida dabasgāzes novadīšana vidē.

48.4. iespējamo avāriju novēršana

Inčukalna PGK ir izstrādāts drošības pārskats, kas sniedz informāciju par industriālā objekta darbību, tās bīstamību, organizatoriskiem un tehniskiem pasākumiem šīs bīstamības samazināšanai. Inčukalna PGK ir izstrādāts un ar Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienestu saskaņots civilās aizsardzības plāns, kura mērķis ir noteikt Civilās aizsardzības sistēmu rūpniecisko avāriju un katastrofu vai to draudu Inčukalna PGK pārvaldīšanā, nosakot tās darbības organizatorisku kārtību cilvēku, īpašuma un vides aizsardzībai rūpniecisku avāriju vai katastrofu gadījumos un pastāvot rūpnieciskas avārijas vai katastrofu draudiem.

48.5. nākotnes plāni – plānotā paplašināšanās, atsevišķu iekārtas daļu vai procesu modernizācija

Inčukalna PGK noris plānveidīgs ekspluatācijā esošo iekārtu modernizācijas process, kas dod iespēju samazināt patērētās dabasgāzes daudzumu procesu nodrošināšanai, kā arī būtiski samazināt NO_x emisiju koncentrācijas un CH₄ emisijas. **Kompresoru cehā Nr.2 ir pabeigti visu piecu gāzes pārsūkņēšanas agregātu modernizācijas darbi**, kā arī uzstādītas degvielas gāzes sagatavošanas iekārtas. **Līdz 2024. gada sākumam ir pilnībā atjaunoti un ekspluatācijā nodoti 29 urbumi.** Kompresoru cehā Nr.1 ir paredzēta jauna gāzes pārsūkņēšanas agregāta uzstādīšana. Uzņēmums veiks GSP3 pārbūvi, nomainot tehnoloģiski novecojušās gāzes savākšanas punkta iekārtas un automatizējot tehnoloģisko procesu vadību.