



Valsts vides dienests

LIELRĪGAS REĢIONĀLĀ VIDES PĀRVALDE

Rūpniecības iela 23, Rīga, LV-1045, tālr. 67084278, fakss 67084244, e-pasts: lielriga@lielriga.vvd.gov.lv, www.vvd.gov.lv

**SILTUMNĪCEFEKTA GĀZU EMISIJAS ATĻAUJA Nr.RI13SG0016
2013. - 2020.gadam¹**

Operators

Komersanta nosaukums vai
vārds, uzvārds

Akciju sabiedrība „Latvenergo”

Kontaktinformācija:

adrese

Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1213

tālruna un faksa numurs

tālr.: +371 67728222, fakss: +371 67728880

e-pasta adrese

info@latvenergo.lv

Reģistrācijas numurs Uzņēmumu reģistrā,
komersanta vienotais reģistrācijas numurs
vai personas kods

40003032949

Reģistrācijas datums Uzņēmumu reģistrā
vai Uzņēmumu reģistra komercreģistrā

12.11.2002.

Valdošā uzņēmuma nosaukums,
ja operators ir koncerna atkarīgā sabiedrība

-

Operatora pilnvarotā kontaktpersona

Vārds, uzvārds

Tamāra Tatuņa

Kontaktinformācija:

adrese

**Granīta iela 31, Acone, Salaspils pagasts,
Salaspils novads, LV-2119**

tālruna un faksa numurs

tālr.: +371 67722370, fakss: +371 67722344

e-pasta adrese

Tamara.Tatuna@latvenergo.lv

Iekārta

Nosaukums

Akciju sabiedrība „Latvenergo” TEC-2

Atrašanās vietas adrese (arī pasta kods un
valsts nosaukums)

**Granīta iela 31, Acone, Salaspils pagasts,
Salaspils novads, LV-2119, Latvija**

Teritorijas kods

0801231

Atrašanās vietas ģeogrāfiskās koordinātas

56 ° 55 ' 05 ”
(ziemeļu plātums)

24 ° 16 ' 14 ”
(austrumu garums)

Iekārtas īpašnieks

Komersanta nosaukums vai
īpašnieka vārds, uzvārds

Akciju sabiedrība „Latvenergo”

Kontaktinformācija:

¹ atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 24.¹ panta piektajai daļai

adrese Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230
tālruņa un faksa numurs tālr: +371 67728222, fakss: +371 67728880
e-pasta adrese info@latvenergo.lv
Reģistrācijas numurs Uzņēmumu reģistrā,
komersanta vienotais reģistrācijas numurs
vai personas kods 40003032949
Reģistrācijas datums Uzņēmumu reģistrā
vai Uzņēmumu reģistra komercreģistrā 12.11.2002.

Datums, kad pieņemts iesniegums atļaujas saņemšanai 30.11.2012.

Pieteiktās likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās piesārņojošās darbības veids (saskaņā ar monitoringa plāna C.5.c sadaļu):

1.punkts - **Kurināmā sadedzināšana — kurināmā oksidēšana neatkarīgi no tā, kā tiek izmantota šajā procesā ražotā siltumenerģija, elektroenerģija vai mehāniskā enerģija, un citas tieši saistītas darbības, tai skaitā dūmgāzu attīrīšana, iekārtās, kuru kopējā nominālā ievadītā siltuma jauda pārsniedz 20 megavatus (izņemot bīstamo atkritumu vai sadzīves atkritumu sadedzināšanas iekārtas).**

Iekārtas operators iesniedz iesniegumu atļaujas saņemšanai saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 24.¹ panta 3.daļu

Atļauja tiek izsniegta:

Esošai iekārtai

X
X

Atļauja tiek grozīta

Atļauja Akciju sabiedrībai „Latvenergo” **dod tiesības,**
(operatora nosaukums)
ievērojot atļaujā minētos nosacījumus, **CO₂**
emitēt šādas siltumnīcefekta gāzes:

Valsts vides dienesta Lielrīgas reģionālās
vides pārvaldes direktore

D.Kalēja

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

Atļaujas izsniegšanas datums 15.03.2013.
Atļaujas pārskatīšanas un
atjaunošanas datums: 27.04.2018.
Vieta Rīga

Lēmumu par atļaujas izsniegšanu vai atļaujas nosacījumiem var apstrīdēt saskaņā ar Administratīvā procesa likuma 76. un 79.pantu Vides pārraudzības valsts birojā, iesniegumu iesniedzot Valsts vides dienesta Lielrīgas reģionālajā vides pārvaldē Rūpniecības ielā 23, Rīgā, LV-1045, mēneša laikā no lēmuma spēkā stāšanās dienas.

A sadaļa

Vispārīgā informācija par atļauju

- 1. Normatīvie akti, uz kuriem pamatojoties izsniegta atļauja, un piemērotie normatīvie akti**
 1. Likums „Par piesārņojumu”;
 2. MK 13.11.2012. noteikumi Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā”.

* atsaucies uz normatīvajiem aktiem, kas pamato atļaujā izvirzītos nosacījumus sniegtas šīs atļaujas C sadaļā.

2 Informācija par šim operatoram izsniegto atļauju A kategorijas vai B kategorijas piesārņojošas darbības veikšanai, C kategorijas piesārņojošas darbības apliecinājumu
Akciju sabiedrības „Latvenergo” TEC-2 darbību reglamentē Valsts vides dienesta Lielrīgas reģionālās vides pārvaldes (turpmāk - Pārvalde) atļauja A kategorijas piesārņojošai darbībai Nr.RI13IA0001, kas izsniegta 16.08.2013. (ar 20.06.2014. lēmumu Nr.RI14VL0068 un 29.12.2017. lēmumu Nr.RI17VL0387 par izmaiņām TEC-2 A kategorijas piesārņojošas darbības atļaujā Nr.RI13IA0001).

3. Atļaujas kopiju saņēmēji

Siltumnīcefekta gāzu (turpmāk - SEG) emisijas atļauja elektroniski ir nosūtīta:

- Salaspils novada domei;
- Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas Klimata pārmaiņu departamentam;
- valsts SIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs”.

4. Informācija, kura tiek klasificējama kā ierobežotas pieejamības informācija
Atļaujā nav iekļauta ierobežotas pieejamības informācija.

B sadaļa

Pieteiktā darbība un atļaujas iesnieguma iesniegumā norādītās informācijas novērtējums

5. Likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās piesārņojošās darbības un to radīto emisiju īss apraksts

Pārvalde 15.03.2013. izsniedza Akciju sabiedrībai „Latvenergo” (turpmāk – operators) TEC-2 SEG emisijas atļauju 2013.-2020.gadam Nr.RI13SG0016. Atļauja grozīta: 19.12.2013. lēmums Nr.38s; 17.10.2014. lēmums Nr.RI14VL0154 ar monitoringa plāna 3.versiju, kas ir SEG emisijas atļaujas sastāvdaļa.

MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 45.punkts nosaka, ka Pārvalde ne retāk kā reizi piecos gados pārskata operatoriem izsniegtās SEG emisijas atļaujas.

Operators iesniedza iesniegumu izmaiņu veikšanai atļaujā Nr.RI13SG0016 (turpmāk – Iesniegums) atbilstoši MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” prasībām.

Izmaiņas atļaujā nepieciešamas sakarā ar to, ka AS „Latvenergo”, lai nodrošinātu TEC-2 otrā energobloka palīgkatla darbību dabasgāzes piegādes pārtraukšanas gadījumā vai pie remonta izvesta pašpatēriņa katla PK-1, realizē projektu - „Rīgas TEC-2 2.energobloka palīgkatla pievienošana pie stacijas palīgvaika sistēmas un rekonstrukcija dīzeļdegvielas sadedzināšanai”. Līdz ar projekta īstenošanu 2.energobloka tvaika palīgkatlā LOINTEK LKM-30, kurā kā kurināmo

varēja izmantot tikai dabasgāzi, gāzes pārtraukuma gadījumos kā avārijas kurināmo varēs izmantot arī dīzeļdegvielu. Pēc projekta realizācijas netiek palielināts avārijas kurināmā dīzeļdegvielas patēriņš avārijas gadījumā, līdz ar to kopējais emisiju daudzums netiek palielināts, jo plānotais dīzeļdegvielas patēriņš tikai tiek pārdalīts starp ūdens sildāmajiem katliem, tvaika pašpatēriņa katlu un 2.energobloka tvaika palīgkatlu.

Pieprasītās izmaiņas nav uzskatāmas par būtiskām izmaiņām Regulas Nr.601/2012 „Par siltumnīcefekta gāzu emisiju monitoringu un ziņošanu saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2003/87/EK” (turpmāk – Regula Nr.601/2012) 15.panta 3.punkta izpratnē.

Pārvalde, pamatojoties uz operatora iesniegumu, kopā ar izmaiņām nosacījumos pārskata un atjauno AS „Latvenergo” TEC-2 SEG emisijas atļauju Nr.RI13SG0016.

Saskaņā ar operatora sniegto informāciju TEC-2 ražotne ir kombinēta siltumu un elektrību ražojoša elektrostacija. Eksploatējot TEC-2, tiek sadedzināts kurināmais un iegūta siltumenerģija tvaika un karstā ūdens veidā, kā arī ar tvaika turbīnām iegūta elektroenerģija.

AS „Latvenergo” Rīgas termoelektrostacija TEC-2 darbību ir uzsākusi 1973.gada decembrī. 11.04.2004. AS „Latvenergo” pieņēma lēmumu pakāpeniski nomainīt esošās ražošanas jaudas. 2006.gadā tika uzsākta TEC-2 rekonstrukcija.

Pēc rekonstrukcijas pirmā posma pabeigšanas 30.12.2008. un otrā posma pabeigšanas 23.09.2013. termoelektrostācijas iekārtas tiek nosacīti sadalītas divās daļās – enerģētiskajā un palīgiekārtu daļā. Palīgiekārtu daļā atrodas ūdens sildāmie katli un pašpatēriņa tvaika katls, kuri tiks ekspluatēti arī turpmāk pēc TEC-2 rekonstrukcijas pabeigšanas. Eenerģētiskā daļa sastāv no diviem gāzes – tvaika kombinētā cikla blokiem, 1.energobloka (CCGT-1), kura iekārtas uzsāka darbību 30.12.2008., un 2.energobloka (CCGT-2), kura iekārtas tika nodotas ekspluatācijā 23.09.2013.

Pirmajā un otrajā energoblokā kā kurināmais tiek izmantota tikai dabasgāze, palīgiekārtu daļā kā pamatkurināmais tiek izmantota dabasgāze. Pēc dīzeļdegvielas saimniecības nodošanas ekspluatācijā 2014.gada maijā palīgiekārtu daļas iekārtās (ūdens sildāmajos un pašpatēriņa katlā) kā avārijas kurināmais tiek izmantota dīzeļdegviela. Mazuta izmantošana tiek pilnībā pārtraukta. Līdz ar otrā energobloka nodošanu ekspluatācijā tiek pabeigta veco enerģētisko jaudu aizvietošana. Esošie trīs enerģētiskie katli TGM – 96B izņemti no ekspluatācijas 2013.decembrī.

1.energobloks (CCGT-1)

2008.gada decembrī darbu uzsāka pirmais jaunais gāzes kombinētā cikla bloks ar elektrisko jaudu koģenerācijas režīmā - 413 MW un siltuma jaudu 274 MW, kondensācijas režīmā - 442 MW. Jaunais energobloks tiek būvēts esošajā elektrostācijas teritorijā, četru demontēto mazuta tvertņu vietā un brīvajā teritorijā starp mazuta saimniecību un gradētavām.

TEC-2 jaunajā gāzes kombinētā cikla energobloka sastāvā ietilpst viena gāzes turbīna, viens utilizācijas katls, viena tvaika turbīna. Jaunais bloks darbojas kombinētā ciklā koģenerācijas vai kondensācijas režīmā. Gāzes turbīna paredzēta darbam tikai ar dabasgāzi.

Ražošanas ciklā tiek izmantota MS9001(FB) gāzes turbīna. Pēc gāzes turbīnas dūmgāzes nonāk utilizācijas katlā, lai ražotu tvaiku tvaika turbīnas KT-150-14 darbināšanai.

Lai piegādātu tvaiku pašpatēriņa tvaika sistēmai bloka iedarbināšanas laikā un, lai uzturētu mehānismu „standby” pozīcijā, pēc tā avārijas atslēgšanās, tiek izmantota pašpatēriņa tvaika sistēma. Tās galvenais elements ir pašpatēriņa tvaika palīgkatls „Vapor” TTK-10-13. Tvaika palīgkatlā kā kurināmo izmanto tikai dabasgāzi.

2.energobloks (CCGT-2)

Otrā energobloka iekārtu sastāvs un darbība ir analoga 1.energoblokam. Bloka elektriskā jauda koģenerācijas režīmā - 419 MW un siltuma jaudu 270 MW, kondensācijas režīmā - 439 MW. TEC-2 otrajā gāzes kombinētā cikla energobloka sastāvā ir viena enerģētiskā zona, kurā ietilpst viena gāzes turbīna GE/MS9731 viens utilizācijas katls VPI (UK), viena tvaika turbīna 2xSST800/SST500 (TT) un viena siltumapgādes sistēma. Stacija darbojas kombinētā cikla vai koģenerācijas, vai kondensācijas režīmā. Gāzes turbīna paredzēta darbam tikai ar dabasgāzi.

Gāzes turbīnas izplūdes gāzes tiek izmantotas utilizācijas katlā, lai ražotu tvaiku tvaika turbīnas vajadzībām.

Siltumapgādes ūdens tiks sildīts ar tvaiku, kas ņemts no tvaika turbīnas, izmantojot divus apsildes kondensatorus un utilizācijas pēdējo sildvirsmu, tādā veidā, ka siltummainis darbojas paralēli ar minēto apsildes kondensatoru.

Lai piegādātu tvaiku pašpatēriņa tvaika sistēmai iedarbināšanas laikā un, lai uzturētu mehānismu „standby” pozīcijā, pēc tā avārijas atslēgšanās, tiek izmantota pašpatēriņa tvaika sistēma. Tās galvenais elements ir tvaika palīgkatls „LOINTEK” LK2M-30, kurā tiek ražots tvaiks. Tvaika palīgkatlā bija paredzēts kā kurināmo izmantot tikai dabasgāzi. Lai nodrošinātu TEC-2 otrā energobloka palīgkatla darbību dabasgāzes piegādes pārtraukšanas gadījumā vai pie remontā izvesta pašpatēriņa katla PK-1, tiek realizēts projekts „Rīgas TEC-2 2.energobloka palīgkatla pievienošana pie stacijas palīgtvaika sistēmas un rekonstrukcija dīzeļdegvielas sadedzināšanai.” Līdz ar projekta īstenošanu 2.energobloka tvaika palīgkatlā LOINTEK LK2M-30, gāzes pārtraukuma gadījumos kā avārijas kurināmo tiks izmantota dīzeļdegviela.

Palīgiekārtu daļa

Siltumenerģijas ražošanai elektrostacijā uzstādīti 5 ūdenssildāmie katli. Ūdens sildāmie katli paredzēti, lai nosegtu nelielus siltuma jaudas iztrūkumus pie pozitīvām ārējās temperatūrām, kā arī trūkstošo siltuma jaudu nodrošināšanai pie ārējās temperatūrām apmēram zem -8°C .

Dīzeļdegvielas saimniecības izbūve tika pabeigta 2014.gada maijā. Pēc dīzeļdegvielas saimniecības izbūves, 180 m augstā dūmeņa ekspluatācija ir pārtraukta, un no tā tika atvienoti četrus ūdens sildāmo katlu dūmvadi. Ūdens sildāmie katli pieslēgti diviem 50 m augstiem dūmeņiem. Trīs ūdens sildāmie katli pieslēgti jaunam 50 m augstajam dūmenim, kas ekspluatācijā tiks nodots 2014.gada septembrī. Ceturtais ūdens sildāmais katls pieslēgts 50 m augstajam dūmenim, kas tika izbūvēts reizē ar piekto ūdens sildāmo katlu un nodots ekspluatācijā 2013.gada maijā.

Līdz ar jaunā bloka un ūdens sildāmā katla nodošanas ekspluatācijā, atbilstoši AS „Latvenergo” rīkojumam, enerģētisko katlu TGM-96B (3 gab.) ekspluatācija ir pārtraukta – katli tika atvienoti no komunikācijām un tīkliem 2013.gada decembrī.

Ūdens sildāmo katlu ieregulēšana darbam ar dīzeļdegvielu notika līdz 2014.gada decembra beigām.

Ūdens sildāmajos katlos un pašpatēriņa tvaika katlā DE-25-14 kā pamatkurināmo izmanto dabasgāzi, bet kā avārijas kurināmo – dīzeļdegvielu.

Pašpatēriņa tvaika katls DE-25-14 tiek izmantots pašpatēriņa un saimnieciskām vajadzībām, kā arī tuvējo māju apgādei ar karsto ūdeni periodā, kad pārējās iekārtas nedarbojas.

Enerģētiskās un palīgiekārtu daļas pamatiekārtas, kurās iespējams izmantot dīzeļdegvielu, raksturojums dots tabulā:

Nr.p. k.	Iekārtas nosaukums	Tips	Siltuma jauda MW	iekārtas darbības uzsākšanas datums	Galvenie parametri
1.	Ūdens sildāmais katls ŪSK-1	KVGM – 100 ¹	116	12.1973.	G=2600 t/h, t=70/150 °C
2.	Ūdens sildāmais katls ŪSK-2	KVGM - 100	116	12.1973.	G=2600 t/h, t=70/150 °C
3.	Ūdens sildāmais katls ŪSK-3	KVGM - 100	116	12.1983.	G=2600 t/h, t=70/150 °C
4.	Ūdens sildāmais katls ŪSK-4	KVGM - 100	116	12.1992.	G=2600 t/h, t=70/150 °C
5.	Ūdens sildāmais katls ŪSK-5	KVGM - 100	116	04.2013.	G=2600 t/h, t=70/150 °C
6.	Pašpatēriņa tvaika katls PK Nr.1	DE-25-14-225GM ²	15	04.1990.	D = 25 t/h, p=13 bar
7.	2.energobloka tvaika palīgkatls	LOINTEK – LKM-30	21.8	09.2013.	D = 27.5 t/h, p=11 bar

Kopējā TEC-2 uzstādītā jauda pēc otrā bloka nodošanas ekspluatācijā ir:

- elektriskā (bruto) jauda: 832MW_{el} – koģenerācijas režīmā;
- elektriskā (bruto) jauda: 881MW_{el} – kondensācijas režīmā;
- siltuma jauda: 544MW_{th} koģenerācijas režīmā;

- ūdens sildāmo katlu jauda: 580 MW_{th};
- palīgkatlu, pašpatēriņa katlu siltuma jauda: 43.1 MW_{th}.

Siltumenerģijas daudzums TEC-2 tiek saražots atbilstoši AS „RĪGAS SILTUMS” pieprasījumam un noslēgtā līguma nosacījumiem. Prognozētais saražotā siltuma daudzums gadā aptuveni 1.84-2.0 TWh_{th}. No saražotās siltumenerģijas 99,6 % tiek piegādāti Rīgas pilsētas labā krasta centralizētās siltumapgādes tīklam, par ko ir noslēgta vienošanās starp AS „Latvenergo” un centralizētās siltumapgādes tīkla operatoru AS „RĪGAS SILTUMS”. Pārējā siltumenerģija tiek piegādāta blakus esošo Acones ciemata dzīvojamo māju un TEC-2 tuvumā esošo uzņēmumu siltumapgādei.

Dūmgāzu, kuru sastāvā ir arī CO₂, novadīšanai atmosfērā ir sekojoši emisijas punkti:

Enerģētiskā daļa:

1. energobloks:

- dūmgāzes no gāzes turbīnas un utilizācijas katla atmosfērā tiek izvadītas caur dūmeni, kura augstums 60 m - emisijas punkts **EP1**;
- dūmgāzes no tvaika palīgkatla atmosfērā tiek izvadītas caur dūmeni, kura augstums 16,5 m - emisijas punkts **EP2**.

2. energobloks:

- dūmgāzes no gāzes turbīnas un utilizācijas katla atmosfērā tiek izvadītas caur dūmeni, kura augstums 60 m – emisijas punkts **EP3**;
- dūmgāzes no tvaika palīgkatla atmosfērā tiek izvadītas caur dūmeni, kura augstums 25 m - emisijas punkts **EP4**.

Palīgiekārtu daļa:

- dūmgāzes no 3 ūdens sildāmiem katliem atmosfērā izvada caur dūmeni, augstums 50 m emisijas punkts **EP5**;
- dūmgāzes no 2 ūdens sildāmiem katliem atmosfērā izvada caur dūmeni, augstums 50 m emisijas punkts **EP6**;
- dūmgāzes no pašpatēriņa tvaika katla atmosfērā izvada caur dūmeni, augstums 26 m - emisijas punkts **EP7**.

TEC-2 nav iekārtas vai iekārtu daļas, kas nav Eiropas Savienības Emisiju tirdzniecības sistēmā.

Visās sadedzināšanas iekārtās CO₂ emisijas rodas degšanas procesā - sadegot dabasgāzei un dīzeļdegvielai, oksidējas tā sastāvā esošais ogleklis

6. Informācija par iekārtām, kuras veic likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās piesārņojošās darbības, – atrašanās vieta un izvietojums

Saskaņā ar operatora sniegto informāciju TEC-2 atrodas Aconē, Salaspils pagastā, Salaspils novada administratīvās teritorijas ziemeļrietumu daļā pie Stopiņu pagasta robežas. Aptuveni 2 km uz rietumiem atrodas Rīgas pilsētas robeža. TEC-2 ražotnes teritorija aizņem 67,1 ha lielu platību. Attālums līdz Rīgas centram ir ~ 8 km, bet Salaspils pilsētai – 7,5 km. Tuvākās teritorijas ar blīvu apdzīvotību – Saulīši (~0,7 km uz ziemeļrietumiem), Rūķīši (~1 km uz dienvidiem), Vālodzes (~1,2 km uz ziemeļaustrumiem), Silabrieži (~ 1,3 km uz dienvidaustrumiem) un Ulbroka (~ 2 km uz ziemeļiem). TEC-2 ražotne izvietojusies starp dzelzceļa līniju Rīga – Ērgļi no ziemeļiem (Acones stacija ~0,3 km uz austrumiem no ražotnes) un Granīta ielu no dienvidiem. Blakus TEC-2 rietumu robežai atrodas mazdārziņu kooperatīvs „Enerģētiķis-2”, kur daļa māju pielīdzināmas individuālajām mājām, jo tiek apdzīvotas visu gadu. Ārpus ražotnes teritorijas dienvidu pusē aiz autoceļa (Granīta ielas) ir izvietota TEC-2 duļķu glabātava, kas ierīkota atbilstoši TEC-2 vecā energobloka projektam. Saskaņā ar projektu uz duļķu glabātavu tiek novadītas atsevišķas tehnoloģisko notekūdeņu plūsmas.

Iepretim TEC-2 pievedceļam, dienvidos no ražotnes atrodas četras deviņstāvu un viena piecstāvu dzīvojamā māja, kas savulaik tika būvētas speciāli TEC-2 darbiniekiem. Uz ziemeļiem nelielā attālumā no TEC-2 teritorijas atrodas vairākas mazstāvu dzīvojamās mājas (tuvākā no tām apmēram 75 m attālumā), ko no ražotnes teritorijas atdala dzelzceļa līnija. Uz austrumiem no TEC-2 atrodas ražošanas teritorija, kurā izvietojusies vairāki uzņēmumi.

Lielas ražošanas un tehniskās apbūves teritorijas atrodas Rīgas pilsētas virzienā, uz dienvidrietumiem un rietumiem no TEC-2 ražotnes. Šeit, sākot no apmēram 0,5 km attāluma no TEC-2, atrodas pamatā autotransporta un kravas pārvadāšanas, kā arī kokapstrādes uzņēmumi. Otra lielākā ražošanas un tehniskās apbūves teritorija atrodas 0,7 km attālumā uz ziemeļiem no ražotnes teritorijas Ulbrokas virzienā. Šeit atrodas divi cūkkopības uzņēmumi – SIA „Ulbroka” un SIA „AGROSELS”.

3 km rādiusā no TEC-2 atrodas divas kapsētas, tuvākā no tām ~1,5 km uz rietumiem no ražotnes teritorijas. Savukārt, sabiedriskā apbūve – 2 skolas, atrodas vairāk kā 2 km attālumā no ražotnes.

Salaspils novada teritoriālā plānojumā 2013.-2025.gadam TEC-2 teritorija ir apzīmēta kā rūpnieciskās apbūves teritorija (R), kurā paredzēta rūpnieciskās ražošanas ēku, rezervuāru, bunkuru, silosu un noliktavu ēku būvniecība.

Saskaņā ar Salaspils novada domes 22.11.2017. atzinumu Nr.ADM/10-3.5/17/4243 TEC-2 darbība nav pretrunā ar pašvaldības teritorijas plānojumā izvirzītajiem mērķiem un prasībām.

7. Lēmuma pieņemšanas procesā iesniegtie priekšlikumi:

7.1. valsts vai pašvaldību institūciju priekšlikumi

Priekšlikumi netika saņemti.

7.2. sabiedrības priekšlikumi

Priekšlikumi netika saņemti.

8. Iesniegumā norādītās informācijas novērtējums:

8.1. labāko pieejamo tehnisko paņēmieni izmantošana

Nozares labākie pieejamie tehniskie paņēmieni ir noteikti Eiropas Komisijas īstenošanas lēmumā (ES) 2017/1442 ar ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2010/75/ES pieņem secinājumus par labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem (LPTP) attiecībā uz lielām sadedzināšanas stacijām.

Operators sniedz šādu savas darbības izvērtējumu:

- 1) Jaunie TEC-2 energobloki – CCGT-1 un CCGT-2 ir modernas mūsdienīgas iekārtas, kas atbilst šobrīd pasaulē atzīto labāko pieejamo tehnisko paņēmieni prasībām. Arī gāzveida kurināmajam par LPTP tiek uzskatīta kombinētā cikla tehnoloģija. Šī tehnoloģija izmantota jaunajos energoblokos.
- 2) Kā parāda TEC-2 CCGT-1 bloka darbības dati, bloka bruto kurināmā izmantošanas koeficients vidēji gadā ir virs 85%.
- 3) Atbilstoši iekārtu piegādātāja un noslēgtā līguma garantijas datiem, TEC-2 otrā bloka elektroenerģijas ražošanas efektivitāte kondensācijas režīmā būs 55,61%, koģenerācijas režīmā 53,08 %, kurināmā izmantošanas koeficients – 87,79 %.
- 4) Pēc TEC-2 rekonstrukcijas projektu realizēšanas, kā rezultātā vecās mazāk efektīvās iekārtas nomainītas ar jaunām efektīvām un atbilstošām labāko pieejamo tehnisko paņēmieni vadlīniju rekomendācijām, ievērojami tiek samazinātas piesārņojošo vielu emisijas.

TEC-2 ieviesto LPTP atbilstība Eiropas Komisijas īstenošanas lēmumam (ES) 2017/1442 ar ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2010/75/ES pieņem secinājumus par labākajiem pieejamajiem tehniskajiem paņēmieniem (LPTP) attiecībā uz lielām sadedzināšanas stacijām:

Lēmuma sadaļa, punkts	LPTP atbilstoši lēmumam 2017/1442	Ieviestais LPTP	Rādītāji	Piezīmes
1.	<u>Vispārīgie LPTP secinājumi</u>			
1.1. 1	Vidiskās pārvaldības sistēmas	Ieviesta vides pārvaldības sistēma atbilstoši standarta LVS ISO 14001 prasībām	Sertificēta sistēma, DNV GL sertifikāts.	

1.3	<i>Vispārīgie vidiskie un sadedzināšanas rādītāji</i>			
6.b.	Sadedzes sistēmas apkope	Iekārtu regulāra iekārtu apkope un remonts atbilstoši piegādātāju rekomendācijām un normatīvo dokumentu prasībām.	Atbilstoši ikgadējiem remontu grafikiem	
6.c.	Moderna kontroles sistēma	Iekārtas aprīkotas ar automātiskām degšanas procesa vadības iekārtām.		
6.d.	Labā sadedzes aprīkojuma konstrukcija	<ul style="list-style-type: none"> - ūdens sildāmie katli aprīkoti ar zema NOx degļiem un izbūvēta dūmgāzu recirkulācijas sistēma; - kombinētā cikla gāzes turbīnas aprīkotas ar Dry-Low NOx sadedzināšanas kamerām 		
6.c.	Kurināmā izvēle	Izmantotais kurināmais – dabasgāze, kā avārijas kurināmais dīzeļdegviela ar sēra saturu 0,1%.		
9.ii)	Regulāra kurināmā kvalitātes testēšana	<ul style="list-style-type: none"> - reizi 10 dienās akreditēta laboratorija testē dabasgāzes kvalitāti - reizi mēnesī akreditēta laboratorija kontrolē dīzeļdegvielas kvalitāti 	<ul style="list-style-type: none"> - zemākais un augstākais sadegšanas siltums - CH₄, C₂H₆, CO₂, - blīvums - Vobes skaitlis 	Atbilstoši kurināmā kontroles grafikam
1.4.	<i>Energoefektivitāte</i>			
12.a.	Sadegšanas optimizācija	2. energobloks aprīkots ar gāzes turbīnas ražotāja <i>General Electric OpFlex</i> sistēmu, lai nodrošinātu energobloka stabilu darbību pie slodzēm zem nominālās, automātiski regulētu darbību atbilstoši āra gaisa temperatūrai, pazeminātu NOx un CO koncentrāciju līmeni dūmgāzēs palaišanas periodos		
12.d.	Energotatēriņa samazināšana līdz minimumam	<ul style="list-style-type: none"> - TEC-2 palīgiekārtu sistēmu (siltumtīklu ūdens cirkulācijas sistēmas, ūdens apgādes un iekārtu piebarošanas sistēmas u.c.) modernizācija un optimizācija, lai samazinātu resursu patēriņu (elektrības, siltuma, ūdens, ķīmisko vielu un maisījumu). - Ieviesta, uzturēta un sertificēta 	<p>Pasākumu realizācija turpinās.</p> <p>Sertificēta sistēma, DNV GL sertifikāts.</p>	

		energo pārvaldības sistēma atbilstoši standarta ISO 50001 standarta prasībām.		
12.i	Siltuma atgūšana ar koģenerāciju	TEC-2 iekārtas pamatā tiek darbinātas siltuma slodzes nodrošināšanai, pamatā strādājot augsti efektīvā koģenerācijas režīmā. Elektrības ražošana lielā mērā pakārtota siltumenerģijas patēriņam, kas savukārt atkarīgs no klimatiskajiem apstākļiem un apkures sezonas ilguma, kā arī situācijas elektroenerģijas tirgū.		
4.	<u>LPTP secinājumi par gāzveida kurināmā sadedzināšanu.</u>			
4.1.	<u>LPTP secinājumi par dabasgāzes sadedzināšanu.</u>			
4.1.1.	<u>Energoefektivitāte</u>			
40.a.	Kombinētais cikls	Sk. p. 12.a.,12.d., 12.i.		
40. 23.tab.	Ar LPTP saistītie energoefektivitātes līmeņi (LPTP SEEL)			
	Kombinētā cikla gāzturbīnas 50-600MW _{th} : neto elektriskais lietderības koeficients 46-54%	2014.-2016. gados faktiskais elektriskais lietderības koeficients ir (kondensācijas rež.) robežās: 45.3-51.6 %	Atbilstoši TEC-2 uzskaites formai Nr.1 „Dati par elektrostaciju darbu”	Esošās iekārtas, jo atļauja izsniegta pirms šo LPTP secinājumu publicēšanas
	- Koģenerācijas kombinētā cikla gāzturbīnas 50-600MW _{th} : - neto elektriskais lietderības koeficients 46-54%, - neto kopējais kurināmā izmantojuma koeficients 65-95%	2014.-2016. gados faktiskie lietderības koeficienti ir robežās: - neto elektriskais lietderības koeficients: 75.1-78.8 %; - neto kopējais kurināmā izmantojuma koeficients: 65.5-78.3 %.	Atbilstoši TEC-2 uzskaites formai 1 „Dati par elektrostaciju darbu	

8.2. ieviestie un plānotie tīrākas ražošanas pasākumi

Saskaņā ar operatora sniegto informāciju 2002.gadā Rīgas TEC-2 ir ieviesta un sertificēta Vides pārvaldības sistēma atbilstoši LVS EN ISO 14001 standartam, kas veicina vides aizsardzības prasību ievērošanu un uzraudzību TEC-2. Sistēma ražošanas tehniskā funkcija, t.sk. TEC-2 tiek uzturēta un pilnveidota. Sertifikāciju un pārraudzību veic SIA „DET Norske Veritas Latvia”.

Lai sasniegtu energoefektivitātes mērķus, AS „Latvenergo”, t.sk. TEC-2 2016.gada tika ieviesta, sertificēta un tiek uzturēta energopārvaldības sistēma atbilstoši ISO 50 001 standartam. Sertifikāciju veica SIA „DET Norske Veritas Latvia”.

Lai nodrošinātu ekonomisku darbu arī pie zemām slodzēm, 2014. gadā tika veikta esošā pašpatēriņa tvaika katla DE-25-14 rekonstrukcija.

2014.gadā īstenots avārijas kurināmā saimniecības rekonstrukcijas projekts pārejai no mazuta uz dīzeļdegvielu.

Sakarā ar TEC-2 rekonstrukcijas pabeigšanu, lai efektīvāk izmantotu resursus, palīgiekārtu daļas (PIED) tiek realizēts projekts „TEC-2 pašpatēriņa elektriskās barošanas sistēmas pārbūve, siltumtīklu ūdens cirkulācijas sistēmas pārbūve, siltumtīklu piebarošanas sistēmas pārbūve, ugunsdzēsības ūdens sistēmas rekonstrukcija un automatizētas vadības sistēmas izveide”, projekts pabeigts 2017.gadā. Projekts ietver ūdenssildāmo katlu recirkulācijas shēmas rekonstrukciju, kas ļauj optimizēt shēmas hidrauliku un kopā ar automatizāciju ietaupīt elektroenerģiju recirkulācijas sūkņu piedziņai; elektrodzinēju ar frekvenču pārveidotājiem izmantošanu 2.pacēluma - sūkņiem samazinās elektroenerģijas pašpatēriņš.

8.3. resursu izmantošana (enerģija, kurināmais, izejvielas un palīgmateriāli)

Kā kurināmo AS „Latvenergo” TEC-2 ražotne izmanto dabasgāzi un dīzeļdegvielu kā avārijas kurināmo. Dabasgāzi TEC-2 piegādā AS „Latvijas gāze” pa gāzes vadu. Dīzeļdegviela tiks piegādāta pa dzelzceļu. Dīzeļdegvielas pieņemšanai no vagoncisternām, tiek izmantota esošā mazuta izliešanas estakāde, kura ir rekonstruēta, to aprīkojot ar slēgto izliešanas sistēmu. Dīzeļdegviela pastāvīgi uzglabāta tikai vienā no rezervuāriem. Otrs rezervuārs paredzēts, lai tajā pārlietu dīzeļdegvielu uzglabāšanas rezervuāra avārijas gadījumā vai rezervuāra pārbaudes laikā. Tiek iepirkta un izmantota dīzeļdegviela ar sēra saturu 0,1%.

Izmantojot (sadedzinot) kurināmo, tiek saražota elektroenerģija un siltumenerģija, kas ir galvenais elektrostacijas uzdevums.

Atbilstoši Regulas Nr.601/2012 19.panta 2.punkta c)apakšpunktam, AS „Latvenergo” TEC-2 klasificējama kā **C kategorijas iekārta**, kur vidējās verificētās gada emisijas tirdzniecības periodā, kas bija tieši pirms pašreizējā tirdzniecības perioda, ir lielākas par 500 000 t CO₂, neskaitot no biomasas iegūto CO₂ un pirms pārvietotā CO₂ atņemšanas.

Iekārtai ir divu kategoriju avotu plūsmas, kas atbilstoši Regulas Nr.601/2012 19.panta 3.punktam kvalificētas, ka:

- **liela avotu plūsma** - dabasgāzes sadedzināšanas gadījumā;
- **de minimis** – dīzeļdegvielas (avārijas kurināmā) sadedzināšanas gadījumā.

Monitoringa plānā emisijas apjoma noteikšanai izvēlēta uz aprēķiniem balstīta metodoloģija.

CO₂ emisijas no sadedzināšanas procesiem tiks aprēķinātas atkarībā no patērētā kurināmā daudzuma.

Citu izejvielu un materiālu, kuru izmantošana radītu CO₂ emisiju TEC-2 nav.

Izmantotās dabasgāzes apjoms tiek noteikts, nepārtraukti mērot, ar skaitītājiem. TEC-2 saņemtās dabasgāzes uzskaitē notiek pirms TEC-2 piederības robežas uzstādītajā gāzes sadales sistēmas operatora AS „Gaso” dabasgāzes komercuzskaites stacijā. Komercuzskaites stacija ir dabasgāzes sadales sistēmas operatora AS „Gaso” īpašums. Komercuzskaites stacijā uzstādītie gāzes skaitītāji (apzīmējumi MI1-MI4) uzskaita kopējo uz TEC-2 padoto dabasgāzes daudzumu. Skaitītāji komercuzskaites stacijā izvietoti uz 4 paralēlām līnijām, kas ļauj skaitītājus savstarpēji aizvietot. Viens no skaitītājiem ir ar mazāku mērījumu diapazonu (13-250 m³/h) un zemāku darba spiedienu, tiek izmantots nelielam gāzes patēriņam.

Dabasgāzes sadales sistēmas operators nodrošina komercuzskaites stacijā ietilpstošo dabasgāzes uzskaites mēraparātu saglabāšanu, to instrukcijām atbilstošu ekspluatāciju un savlaicīgu verificēšanu normatīvajos aktos par metroloģiskajām prasībām mērīšanas līdzekļiem noteiktajos termiņos, kā arī plombu saglabāšanu.

Saskaņā ar sadales sistēmas pakalpojuma līgumu, starp AS „Latvenergo” un dabasgāzes sadales sistēmas operatoru, ir noteikta kārtība, kādā notiek AS „Latvenergo” TEC-2 saņemtās dabasgāzes uzskaitē, mērījumu uzraudzība, datu pieejamība un informēšana. Gadījumos, kad dabasgāzi nav iespējams uzskaitīt komercuzskaites stacijā, sadales sistēmas operators visīsākajā laikā informē par to AS „Latvenergo”, un dabasgāze tiek uzskaitīta ar AS „Latvenergo” īpašumā esošajiem TEC-2 dabasgāzes uzskaites mērierīcēm (skaitītājiem). Dabasgāzes skaitītāji tiek ekspluatēti atbilstoši normatīvajiem aktiem par metroloģiskajām mērīšanas līdzekļiem prasībām. TEC-2 energobloku

dabasgāzes skaitītāji izvietoti bloku telpās uz gāzes padeves līnijām, ūdens sildāmo katlu mājā uz katra katla un tvaika palīgkatla dabasgāzes padeves līnijām.

Katru mēnesi atbilstoši dabasgāzes skaitītāju rādījumiem tiek sastādīts *Dabasgāzes piegādes/saņemšanas akts* par mēnesī patērēto dabasgāzes apjomu, kuru paraksta AS „Latvenergo” un sadales sistēmas operatora pārstāvji. Akta forma noteikta MK 07.02.2017. noteikumos Nr.78 „Dabasgāzes tirdzniecības un lietošanas noteikumi”. Atbilstoši aktiem AS „Latvenergo” tiek sagatavotas ikmēneša, ceturkšņa un gada atskaites – forma Nr.1 „Dati par termoelektrostaciju darbu”.

Par dabasgāzes iegādi tiek slēgti tirdzniecības līgumi. Noslēgto līgumu skaits un tirdzniecības partneri var mainīties atkarībā no situācijas gāzes tirgū. Ir noslēgti tirdzniecības līgumi, piemēram ar AS „Latvijas gāze”, „Lietuvos duju tiekimas” UAB (Lietuva), UAB ACHEMA GAS TRADE un citiem. Dabasgāzes tirgotājs tiek izvēlēts atbilstoši AS „Latvenergo” noteiktai procedūrai.

Atbilstoši MK 07.02.2017. noteikumiem Nr.78 „Dabasgāzes tirdzniecības un lietošanas noteikumi” sadales sistēmas operators ir atbildīgs par piegādājamās dabasgāzes kvalitātes parametru atbilstības kontroli šo noteikumu pielikumā norādīto pieļaujamo vērtību robežām un ir tiesīgs atteikties dabasgāzes vai aizvietotājgāzes piegādi, ja tā neatbilst minētajām kvalitātes prasībām.

Lai precīzi aprēķinātu Latvijas dabasgāzes lietotājiem pārvadītās dabasgāzes uzskaiti enerģijas mērvienībās (kWh/m³) AS „Conexus Baltic Grid” 2017.gadā gāzes vadu būtiskākajos mezglos – gāzes regulēšanas stacijās (GRS), t.sk., Rīga-1, Rīga-3 un GRS Ziemeļi, no kurām tiek padota dabasgāze TEC-2, uzstādīja dabasgāzes hromotogrāfus. Uzstādīto hromotogrāfu nepārtraukto mērījumu dati tiek izmantoti, lai noteiktu gāzes sadales sistēmas operatoram padotās gāzes daudzumu enerģijas vienībās. *Saskaņā ar AS „Conexus Baltic Grid” tīmekļvietnes: <https://capacity.conexus.lv/?id=122> informāciju - dabasgāzes uzskaiti lietotāju norēķiniem pārvades sistēmā un uzglabāšanas sistēmā nodrošina enerģijas vienībās - kilovatstundās (kWh), kas tiek izteikta, kubikmetrus standarta apstākļos reizinot ar augstāko siltumspēju, izteiktu kWh/m³.*

Izmantojot minētos AS „Conexus Baltic Grid” datus, gāzes sadales operators AS „Gaso”, atbilstoši MK 07.02.2017. noteikumiem Nr.78 „Dabasgāzes tirdzniecības un lietošanas noteikumi” un AS „Latvijas Gāze” 16.03.2017. Valdes sēdē apstiprinātajai Sadales sistēmas siltumspējas zonu kārtībai Nr.42/18, kas nosaka katras siltumspējas zonas vidējo svērto augstāko un zemāko siltumspēju katrai dienai, kā arī mēneša vidējo svērto sadales sistēmā padoto dabasgāzes augstāko siltumspēju. Informācija tiek publicēta AS „Gaso” tīmekļvietnē: <https://www.gaso.lv/>.

Mēneša vidējā svērtā siltumspēja tiek fiksēta TEC-2 ikmēneša formā Nr.1 „Dati par termoelektrostaciju darbu”, kas tiek izmantota CO₂ emisiju aprēķināšanai.

Iesniegumā operators informē, ka pamatojoties uz dabasgāzes sastāva un siltumspējas stabilitāti pēdējos 3 gados, atbilstoši Regulas Nr.601/2012 31.panta 4.punktam, ir iespējams kurināmā siltumspējas un emisijas faktora noteikšanai piemērot tos pašus līmeņus kā standartdegvielai. Ņemot vērā minēto, monitoringa plānā tiek noteikts 2a līmenis – koeficients, ko dalībvalsts izmanto savā valsts emisiju uzskaitē, kuru iesniedz Apvienoto Nāciju Organizācijas Vispārējās konvencijas par klimata pārmaiņām sekretariātam. Ja 2a līmeņa siltumspējas vērtība neatšķiras no dabas gāzes piegādātāja vērtības vairāk par 1%, tad praktiski gada emisiju aprēķinam būtu piemērojama precīzāka AS „Gaso” noteiktā vidējā svērtā siltumspējas vērtība, kas noteikta Rīgas siltumspējas zonai.

Regulas Nr.601/2012 3.panta 31.punkts nosaka: „komerciālā standartdegviela” ir starptautiski standartizēta komerciālā degviela, kuras faktiskā siltumspēja no tās tipiskajām vērtībām atšķiras ne vairāk kā par 1 % ar 95 % ticamību, tostarp gāzeļļa, vieglā degvielleļļa, benzīns, lampu eļļa, petroleja, etāns, propāns un butāns, reaktīvo dzinēju petroleja (Jet A1 vai Jet A), reaktīvo dzinēju benzīns (Jet B) un aviācijas benzīns (AvGas). Tādēļ Regulas Nr.601/2012 31.panta 4.punkts atļauj tādu pašu procedūru veikt arī citam kurināmajam, kam ir līdzīgs nemainīgs sastāvs: „Kompetentā iestāde pēc operatora iesnieguma var atļaut noteikt kurināmā zemāko siltumspēju un emisijas faktorus, izmantojot tos pašus līmeņus, kas paredzēti komerciālajai standartdegvielai, ar nosacījumu, ka operators vismaz ik pēc trim gadiem iesniedz pierādījumus, ka 1% intervāls konkrētajai siltumspējai ir ievērots pēdējo trīs gadu laikā”.

Operators iesniedza AS „Latvenergo” Vides un darba aizsardzības funkcijas Testēšanas centra un Inčukalna PGK/GMS Kemenai laboratoriju dabasgāzes siltumradītspējas mērījumu rezultātu salīdzināšanas protokolus par 2016., 2017.gadu, dabasgāzes siltumspējas vidējā standartnovirze nepārsniedz 1 %.

Saskaņā ar operatora sniegto informāciju, lai novērtētu un salīdzinātu dabasgāzes informāciju par dabasgāzes siltumspēju, katru gadu tiek sagatavots un apstiprināts dabasgāzes un kurināmā kvalitātes kontroles analīžu grafiks. AS Latvenergo” Vides un darba aizsardzības funkcijas Testēšanas centra ķīmijas laboratorija, kura akreditēta atbilstoši LVS ISO IEC 17025 prasībām (LATAK -T-146) un periodiski (1reizi nedēļā) atbilstoši standartiem LVS EN ISO 6974-3 un LVS EN ISO 6976 veic dabasgāzes sastāva un siltumspējas noteikšanu. TEC-2 dabas gāzes noņemšanas vieta ir gāzes turbīnu pievadā.

Pārvalde norāda, ka saskaņā ar VSIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” tīmekļvietnē <http://www.meteo.lv> 2018.gadā publicēto informāciju „CO₂ emisiju no kurināmā stacionārās sadedzināšanas aprēķinā metodika” no 2017.gada, informācija pār dabasgāzes sastāvu un fizikālajām īpašībām sniedz AS „Conexus Baltic Grid”. Bet, ņemot vērā to, ka patlaban AS „Gasol” ir 37 siltumspējas zonas (t.sk. Rīga), Pārvalde piekrīt operatora priekšlikumam, ka gada emisiju aprēķinam piemērojama precīzāka AS „Gasol” noteiktā vidējā svērtā siltumspējas vērtība, kas noteikta Rīgas siltumspējas zonai <https://www.gasol.lv>, kas arī sekmē emisiju pareizāku noteikšanu Regulas Nr.601/2012 izpratnē.

CO₂ emisijas aprēķināšanai jāpiemēro emisijas faktori, ko izmanto valsts siltumnīcefekta gāzu emisijas vienību inventarizācijā (<http://www.meteo.lv>).

8.4. informācija par reģistrāciju vides pārvaldības un audita sistēmas reģistrā

Uzņēmums nav reģistrēts Eiropas Savienības Vides pārvaldības un audita sistēmas reģistrā (EMAS).

C sadaļa

Atļaujas nosacījumi

9. Iekārtu saraksts, uz kurām attiecas šī atļauja

Atļaujas nosacījumi attiecas uz AS „Latvenergo” TEC-2 sadedzināšanas iekārtam:

Nr. p.k.	Emisijas avota apzīmējums	Tehnoloģiskās iekārtas nosaukums (emisijas avota apraksts)	Ražošanas jauda (<u>nominālā ievadītā siltuma jauda</u> MW)	Tehnoloģiskās iekārtas darbības uzsākšanas datums	Emisijas punkta apzīmējums	Avota plūsmas nosaukums/tips
1.	S1	Kombinētā cikla gāzes turbīna GE/MS9001(FB) ar utilizācijas katlu	802	31.12.2008.	EP1	Dabasgāze – degšana: cits gāzveida un šķidrās kurināmais
2.	S2	Tvaika palīgkatls „Vapor” TTK 10-13	10,5	31.12.2008.	EP2	
3.	S3	Kombinētā cikla gāzes turbīna GE/MS9731 ar utilizācijas katlu	790	23.09.2013.	EP3	

4.	S4	Tvaika palīgkatls „LOINTEK” LKM-30	18.7	23.09.2013.	EP4	Dabaszgāze – degšana: cits gāzveida un šķidrās kurināmais; Dīzeļdegviela - degšana: komerciālais standartkurināmais (avārijas gadījumā)
5.	S5	Ūdens sildāmais katls KVGGM-100	129	12.1973.	EP5	
6.	S6	Ūdens sildāmais katls KVGGM-100	129	12.1973.		
7.	S7	Ūdens sildāmais katls KVGGM-100	129	12.1983.		
8.	S8	Ūdens sildāmais katls KVGGM-100	129	12.1992.	EP6	
9.	S9	Ūdens sildāmais katls KVGGM-100	129	11.04.2013.		
10.	S10	Pašpatēriņa tvaika katls DE-25-14GMO	18,6	05.04.1990.	EP7	

10. Nosacījumi iekārtu darbībai

1. AS „Latvenergo” TEC-2 sadedzināšanas iekārtas ekspluatēt atbilstoši izstrādātajām instrukcijām un normatīvo aktu prasībām, uzturēt sadedzināšanas procesus optimālā režīmā.
2. Sadedzināšanas iekārtas ekspluatēt, lai izplūdes gāzēs nodrošinātu MK 12.12.2017. noteikumos Nr.736 „Kārtība, kādā novērš, ierobežo un kontrolē gaisu piesārņojošo vielu emisiju no sadedzināšanas iekārtām” noteiktās emisijas robežvērtības.
3. Atbilstoši MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 46.punktam Pārvalde pieņems lēmumu par operatoram izsniegtās atļaujas atcelšanu, ja:
 - tā konstatē, ka iekārta ir beigusī savu darbību;
 - saskaņā ar operatora iesniegumu attiecīgā iekārta vairs neveic nevienu no likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētajām darbībām;
 - operators ir sniedzis nepatiesu vai maldinošu informāciju vai neievēro atļaujā minētos nosacījumus;
 - operators nav iesniedzis informāciju par iekārtas darbības būtiskām izmaiņām saskaņā ar minēto noteikumu 33.punktu;
 - operatoram izsniegtā A kategorijas piesārņojošas darbības atļauja ir atcelta vai saskaņā ar Administratīvā procesa likumu ir zaudējusi spēku.

11. Nosacījumi resursu izmantošanai iekārtās – enerģija (siltumenerģija un elektroenerģija), kurināmais, izejvielas (arī siltumenerģija un elektroenerģija, kas izmantota kā izejviela ražošanā) un palīgmateriāli.

Enerģija

Racionāli izmantot enerģiju, novērst vai, ja tas nav iespējams, samazināt neatjaunojamo dabas resursu izmantošanu.

Kurināmais, izejvielas un palīgmateriāli

1. AS „Latvenergo” TEC-2 kā pamatkurināmo izmantot dabaszgāzi. Dabaszgāzes piegādes pārtraukuma gadījumā kā avārijas kurināmo izmantot dīzeļdegvielu.
2. Kurināmā patēriņa uzskaiti veikt atbilstoši uzņēmuma izstrādātajiem procedūrām, kas saistītas ar datu plūsmas darbībām un kontroles darbībām, un kas noteiktas saskaņā ar Regulu Nr.601/2012.
3. Gadījumos, kad dabaszgāzi nav iespējams uzskaitīt dabaszgāzes sadales sistēmas operatora komercuzskaites stacijā, uzskaitīt to ar AS „Latvenergo” īpašumā esošajiem TEC-2 dabaszgāzes uzskaites mērierīcēm.

4. Kurināmā patēriņa uzskaitē izmantot mērinstrumentus, kas atbilst MK 09.01.2007. noteikumu Nr.40 „Noteikumi par valsts metroloģiskai kontrolei pakļauto mērīšanas līdzekļu sarakstu” prasībām.

12. Nosacījumi iekārtā veikto emisijas kvotu tirdzniecības sistēmu darbību un to radīto emisiju monitoringam saskaņā ar šīs atļaujas 1.pielikumā pievienoto monitoringa plānu:

1. AS „Latvenergo” TEC-2 SEG emisiju monitoringu veikt saskaņā ar šīs atļaujas 1.pielikumā pievienoto monitoringa plāna 4.versiju ar datnes nosaukumu „MP_P3_Inst_LV_lv_LE_TEC2_PRV4 1v”.
2. Nodrošināt emisiju monitoringu visām iekārtām, kurās tiek veiktas likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās darbības, kā arī dokumentēt un arhivēt informāciju par monitoringa veikšanu un iegūtajiem rezultātiem atbilstoši MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu daļību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 47.punkta prasībām.

12.1. darbības datu monitorings (saskaņā ar monitoringa plānu)

1. AS „Latvenergo” TEC-2 CO₂ emisijas no sadedzināšanas procesiem aprēķināt atkarībā no patērētā kurināmā daudzuma.
2. CO₂ emisiju monitoringam izmantot šīs atļaujas 1.pielikumā pievienotā monitoringa plāna D sadaļas a)apakšpunktā „Apraksts par uz aprēķiniem balstītu metodoloģiju, ko izmanto CO₂ emisiju monitoringam iekārtā (attiecīgā gadījumā)” aprakstīto metodoloģiju.
3. Darbības datus izsaka kā patērētā kurināmā neto enerģijas saturu (TJ) pārskata perioda laikā un aprēķina pēc šādas formulas:

Dabagāzei:

Darbības dati [TJ] = patērētais kurināmais [1000 Nm³] × kurināmā zemākais sadegšanas siltuma faktors [GJ/1000 Nm³] × 10³

Dīzeļdegvielai (avārijas kurināmais):

Darbības dati [TJ] = patērētais kurināmais [t] × kurināmā zemākais sadegšanas siltuma faktors [TJ/t]

Patērētās dīzeļdegvielas (avārijas kurināmā) daudzuma noteikšanai izmantot formulu:

Kurināmais C = Kurināmais P + (Kurināmais S – Kurināmais E) – Kurināmais O

kur:

- Kurināmais C: Kurināmais, ko sadedzina ziņošanas (pārskata) periodā;
- Kurināmais P: Kurināmais, ko iegādājas ziņošanas (pārskata) periodā;
- Kurināmais S: Kurināmā krājumi ziņošanas (pārskata) perioda sākumā;
- Kurināmais E: Kurināmā krājumi ziņošanas (pārskata) perioda beigās;
- Kurināmais O: Kurināmais, ko lieto citiem mērķiem (tālāk pārdošanai).

4. Kurināmā zemākā sadegšanas siltuma faktoru izmantot attiecīgā gada emisijas faktoru, ko izmanto valsts siltumnīcefekta gāzu emisijas vienību inventarizācijā (<http://www.meteo.lv>).
5. Lai pamatotu noteikto līmeņu izmantošanu, kas paredzēti komerciālajai standartdegvielai, **katru gadu (sākot no 2018.gada)** iesniegt Pārvaldē pierādījumus (ar izvērtējumu un secinājumiem), ka 1 % intervāls dabasgāzes siltumspējai ir ievērots pēdējo trīs gadu laikā, atbilstoši Regulas Nr.601/2012 31.panta 4.punktam.

12.2. emisiju noteikšanas metode un noteikšanā izmantotie parametri

1. CO₂ daudzumu noteikt saskaņā ar standarta uz aprēķiniem balstīto metodoloģiju.
2. Emisiju noteikšanai izmantot šīs atļaujas 1.pielikumā pievienoto monitoringa plāna E sadaļas 8.punktā „Informācija par darbības datiem piemērotajiem līmeņiem un aprēķina faktori” iekļauto informāciju.
3. Sadedzināšanas emisijas aprēķināt katrai avota plūsmai, reizinot darbības datus, kas ir sadedzinātā kurināmā daudzums, izteikts teradžoulos, pamatojoties uz zemāko siltumspēju, ar

atbilstošo emisijas faktoru, kas izteikts kā CO₂ tonnas uz teradžoulu (t CO₂/TJ) un atbilst zemākās siltumspējas izmantošanai, un ar atbilstošo oksidācijas koeficientu, izmantojot formulu:

$$CO_2 \text{ emisijas} = \text{darbības dati [TJ]} \times \text{emisijas faktors [t CO}_2\text{/TJ]} \times \text{oksidācijas faktors}$$

4. Emisijas aprēķinā ietvertajam emisijas faktoram un oksidācijas faktoram pielietot vērtības, ko izmanto valsts siltumnīcefekta gāzu emisijas vienību inventarizācijā (<http://www.meteo.lv>).

12.3. monitoringā un ziņošanā izmantoto datu plūsma un kontrole.

1. AS „Latvenergo” TEC-2 SEG emisijas monitoringā un ziņošanā izmantojamo datu plūsmu un kontroli veikt izmantojot šīs atļaujas 1.pielikumā pievienoto monitoringa plānā norādītos pasākumus.
2. Veicot turpmāko monitoringu un ziņošanu, ievērot uzlabojumu ieteikumus, kas iekļauti verificācijas ziņojumos atbilstoši MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 29.punkta prasībām.

13. Nosacījumi paraugu ņemšanai, ja aprēķina faktori tiek noteikti, izmantojot analīzes saskaņā ar šīs atļaujas 2.pielikumā pievienoto paraugu ņemšanas plānu.

Neattiecas uz iekārtu.

14. Nosacījumi vides valsts inspektoru regulārajām kontrolēm

Saskaņā ar Vides aizsardzības likuma 21.panta prasībām valsts vides inspektoram, veicot vides valsts kontroli, ir tiesības iebraukt vai ieiet un netraucēti pārbaudīt uzņēmuma teritoriju, iekārtu vai citu objektu, ja tas nepieciešams vides aizsardzības prasību ievērošanas kontrolei, veicot plānotas pārbaudes, vai ja ir pamatotas aizdomas par vides normatīvo aktu pārkāpumiem.

Pārbaudes laikā operatoram jānodrošina:

- brīva pieeja uzņēmuma piesārņojošo darbību reglamentējošiem dokumentiem, uzrādot to oriģinālus;
- brīva pieeja atļaujā paredzētajiem datu reģistrācijas žurnāliem;
- uzņēmuma atbildīgo amatpersonu klātbūtne.

D sadaļa

Operatora saistību pildīšanas nosacījumi

15. Nosacījumi ikgadējiem emisiju ziņojumiem:

15.1. Emisiju ziņojumu sagatavošanas un verificēšanas nosacījumi

1. Iekārtas operatoram emisiju ziņojumu sagatavot elektroniskā formā atbilstoši MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 48.punktam un saskaņā ar 4.pielikumā norādīto emisiju ziņojuma veidlapu.
2. Atbilstoši Regulas Nr.601/2012 72.panta 2.punktā noteiktajam visus mainīgos lielumus, ko izmanto emisiju aprēķināšanā, noapaļot tā, lai ietvertu visus būtiskos ciparus, kas ļauj aprēķināt emisijas un ziņot par tām.
3. Emisiju ziņojumā neveikt emisiju aprēķinā izmantoto datu un starprezultātu noapaļošanu, bet **noapaļot tikai gala rezultātu – gada kopējo emisiju apjomu** (tonnās) saskaņā ar MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 50.punkta prasībām.

4. Emisiju ziņojumu iesniegt verificēšanai un verificācijas ziņojuma sagatavošanai akreditētai kompetentai, neatkarīgai atbilstības novērtēšanas institūcijai atbilstoši MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 52.punkta prasībām.
5. Nodrošināt, ka verificētajam ir piekļuve jebkuram ražošanas objektam, iekārtai un jebkurai informācijai, kas ir nepieciešama verificācijas veikšanai.
6. Nodrošināt, ka emisiju ziņojumā iekļautie dati sakrīt ar informāciju, ko operators ir **sniedzis ikgadējā statistiskajā pārskatā par gaisa aizsardzību**, saskaņā ar normatīvajiem aktiem par prasībām attiecībā uz vides monitoringu un tā veikšanas kārtību, un Centrālajai statistikas pārvaldei saskaņā ar normatīvajiem aktiem par valsts statistiku.
7. Ja verificācijas ziņojums satur nenovērstas neatbilstības vai uzlabojumu ieteikumus saskaņā ar Regulas Nr.601/2012 27., 29. un 30.pantu, operatoram iesniegt ziņojumu Pārvaldē **līdz 30.jūnijam** gadā, kad verificētais sniedza minēto verificācijas ziņojumu. Šajā ziņojumā jāapraksta, kā un kad operators ir novērsis vai plāno novērst verificētāja atklātās neatbilstības un īstenot ieteiktos uzlabojumus, vai sniedz pamatojumu tam, ka verificācijas ziņojumā iekļauto ieteikumu izpilde operatora izmantoto monitoringa metodoloģiju neuzlabotu, kā arī, ja ieteikumu izpilde radīs nesamērīgas izmaksas, iesniedz pierādījumus par šo izmaksu nesamērīgumu.
8. Dokumentēt un arhivēt informāciju par monitoringa veikšanu un iegūtajiem rezultātiem saskaņā ar MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 47.2.punkta prasībām. Šādu informāciju par emisijas monitoringa veikšanu un iegūtajiem rezultātiem saglabāt vismaz **desmit gadus**.

15.2. Emisiju ziņojumu iesniegšanas kārtība

1. Katru gadu **līdz 15.martam** iesniegt Pārvaldē emisijas ziņojumu (norādot, kura emisiju ziņojumā iekļautā informācija klasificējama kā komercnoslēpums) un verificācijas ziņojumu saskaņā ar MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 74.punkta prasībām.
2. Saskaņā ar MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 75.punkta prasībām **45 darbadienu** laikā operatoram jāiesniedz Pārvaldē emisiju ziņojumu un verificācijas ziņojumu, ja stājies spēkā pārvaldes lēmums par atļaujas atcelšanu, veikta operatora reorganizācija/maiņa, veikta operatora likvidācija vai iekārta pārtraukusi darbību.

15.3. Emisiju ziņojumu izvērtēšanas nosacījumi

Pārvalde izvērtēs operatora iesniegto emisiju ziņojumu un verificācijas ziņojumu saskaņā ar MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 77.punktā izvirzītajiem nosacījumiem.

Pārvalde pēc emisiju ziņojuma izvērtēšanas katru gadu **līdz 31.martam** lems par operatora emisiju ziņojuma un verificācijas ziņojuma atbilstības apstiprināšanu, vai pieņems lēmumu par to neapstiprināšanu atbilstoši MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 78.punkta prasībām.

16. Nosacījumi operatora saistību pildīšanai attiecībā uz emisijas datu ievadi emisiju reģistrā un emisijas kvotu nodošanu.

1. Darbības ar emisijas kvotām (kvotu nodošanu) veikt saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 32.³ pantā noteiktajām prasībām.
2. Katru gadu **līdz 31.martam** emisijas kvotu reģistrā pieteikt verificējamo emisiju apjomu saskaņā ar Eiropas Komisijas 18.11.2011. Regulas (ES) Nr.1193/2011, ar ko izveido Savienības reģistru saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2003/87/EK un Eiropas Parlamenta un Padomes Lēmumu Nr.280/2004/EK izveidotajai Savienības emisiju kvotu

tirdzniecības sistēmai tirdzniecības periodā, kurš sākas 01.01.2013., un turpmākajos tirdzniecības periodos un groza Komisijas Regulas (EK) Nr.2216/2004 un (ES) Nr.920/2010 prasībām.

3. Katru gadu **līdz 30.aprīlim** nodot valsts SIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” emisijas kvotas, kas atbilst iekārtas emitētajam siltumnīcefekta gāzu daudzumam iepriekšējā kalendāra gadā.
4. Ja atbilstošs kvotas daudzums nav nodots valsts SIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs”, operatoram jāmaksā dabas resursu nodoklis atbilstoši Dabas resursu nodokļa likuma un MK 19.06.2007. noteikumu Nr.404 „Dabas resursu nodokļa aprēķināšanas un maksāšanas kārtība un kārtība, kādā izsniedz dabas resursu lietošanas atļauju” noteiktajā apmērā un kārtībā. **Dabas resursu nodokļa samaksa neatbrīvo operatoru no attiecīgo emisijas kvotu nodošanas.**

17. Prasības informācijai, kas sniedzama vides aizsardzības institūcijām, ja pārkāpti atļaujas nosacījumi

1. Gadījumā, ja **līdz 30.aprīlim** emisijas kvotas, kas atbilst iekārtas emitētajam siltumnīcefekta gāzu daudzumam iepriekšējā kalendāra gadā, netiek nodotas valsts SIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs”, operatoram tiek dotas ne mazāk kā 14 dienas rakstveida paskaidrojuma iesniegšanai. Pēc šā paskaidrojuma izvērtēšanas valsts SIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” pieņems lēmumu par minētās informācijas publicēšanu savā interneta mājas lapā un laikrakstā „Latvijas Vēstnesis”.
2. Ja ir pārkāpti atļaujas nosacījumi vai apdraudēta šo nosacījumu turpmākā ievērošana, nekavējoties ziņot Pārvaldē atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 6.pantam.

18. Nosacījumi atļaujas grozījumu veikšanai.

1. MK 13.11.2012. noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā” 31.1., 31.2. un 31.4.apakšpunktā minētajos gadījumos iesniegumu par atļaujā nepieciešamajiem grozījumiem iesniegt Pārvaldē vismaz **45 darbdienas** pirms izmaiņām likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētajā darbībā.
2. Ja monitoringa plānā veicamas būtiskas izmaiņas Regulas Nr.601/2012 15.panta 3.punktā noteiktajos gadījumos, iesniegt Pārvaldē iesniegumu par atļaujā nepieciešamajiem grozījumiem vismaz **15 darbdienas** pirms izmaiņām darbībā.

Pielikumi

1) iekārtu veikto likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minēto piesārņojošo darbību un to radīto emisiju monitoringa nosacījumi (saskaņā ar operatora sagatavoto monitoringa plāna veidlapu):

AS „Latvenergo” TEC-2 monitoringa plāns, elektroniskās formas datnes nosaukums – „MP_P3_Inst_LV_lv_LE_TEC2_V4_pap”.

2) shēma, kurā ataino emisiju avotus, avotu plūsmas, un mērierīces:

AS „Latvenergo” TEC-2 avotu plūsmu shēma, elektroniskās formas datnes nosaukums – „TEC-2 plūsmu shēma”.