



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

Rīgā

2017.gada 29.decembrī

Lēmums Nr.RI17VL0387

par akciju sabiedrības „Latvenergo” izmaiņām TEC-2 A kategorijas piesārņojošas darbības atļaujā Nr.RI13IA0001

Adresāts: Akciju sabiedrība „Latvenergo”, reģistrācijas Nr.40003032949, adrese: Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230.

Paredzētā darbības vieta: Rīgas termoelektrostacija TEC-2, Granīta iela 31, Acone, Salaspils pagasts, Salaspils novads, LV-2119.

Iesniedzēja prasījums:

Valsts vides dienesta Lielrīgas reģionālā vides pārvalde (turpmāk - Pārvalde) 29.09.2017. saņēma AS „Latvenergo” iesniegumu izmaiņu veikšanai A kategorijas piesārņojošas darbības atļaujā Nr.RI13IA0001 (turpmāk – Atļauja).

Izmaiņas atļaujā nepieciešamas, jo AS „Latvenergo” realizē projektu „Rīgas TEC-2 2.energobloka palīgkatla pievienošana pie stacijas palīgkatla sistēmas un rekonstrukcija dīzeļdegvielas sadedzināšanai”, saskaņā ar kuru 2.energobloka tvaika palīgkatlā LOINTEK LKM-30 (emisijas avots A8), kurā kā kurināmo varēja izmantot tikai dabasgāzi, gāzes pārtraukuma gadījumos kā avārijas kurināmo varēs izmantot dīzeļdegvielu. Pēc projekta realizācijas netiek palielināts avārijas kurināmā dīzeļdegvielas patēriņš avārijas gadījumā.

Izvērtētā dokumentācija:

1. Atļauja AS „Latvenergo” TEC-2 A kategorijas piesārņojošai darbībai Nr.RI13IA0001, kas izsniegta 16.08.2013. uz visu attiecīgās iekārtas darbības laiku.
2. 13.07.2017. Valsts vides dienesta informācijas sistēmā „TULPE” iesniegtais AS „Latvenergo” iesniegums nosacījumu maiņai A kategorijas piesārņojošas darbības atļaujā Nr.RI13IA0001 ar pavadvēstuli Nr.01VD00-17/2482.
3. Pārvaldes 27.07.2017. vēstule Nr.4.5.-09/5201 par nepieciešamajiem papildinājumiem AS „Latvenergo” iesniegumam.
4. 29.09.2017. Valsts vides dienesta informācijas sistēmā „TULPE” iesniegtais iesniegums A kategorijas piesārņojošas darbības atļaujas Nr.RI13IA0001 nosacījumu maiņai.
5. Pārvaldes 13.10.2017. vēstule Nr.4.5.-09/6914 par iesnieguma nosacījumu maiņai A kategorijas piesārņojošas darbības atļaujā pieņemšanu.
6. Pārvaldes 17.10.2017. vēstule Nr.4.5.-09/7003 „Par papildu informāciju pieprasījumu AS „Latvenergo” iesniegumam”.
7. AS „Latvenergo” 31.10.2017. vēstule Nr.01VD00-17/3687 „Par papildus informāciju”.
8. Veselības inspekcijas 13.11.2017. atzinums Nr. 5.3-32/28779/10448 (1.pielikumā).
9. Salaspils novada domes 22.11.2017. atzinums Nr.ADM/10-3.5/17/4243 (2.pielikumā).

Dalībnieku viedokļi un argumenti:

1. Saskaņā ar atzinumu Nr.5.3-32/28779/10448 Veselības inspekcija neiebilst piesārņojošas darbības atļaujas izsniegšanai A kategorijas piesārņojošai darbībai, ievērojot šādus nosacījumus:
 - ievērot gaisa kvalitātes normatīvus piesārņojošām vielām, kas noteikti MK 03.11.2009. noteikumos Nr.1290 „Noteikumi par gaisa kvalitāti”;
 - nepārsniegt MK 07.01.2014. noteikumos Nr.16 „Trokšņa novērtēšanas un pārvaldības kārtība” 2. pielikumā noteikto robežlielumu;
 - atkritumus, kas veidojas darbības procesā un sadzīves atkritumu nodot atkritumu apsaimniekošanas uzņēmumiem.
2. Salaspils novada dome atzinumā Nr.ADM/10-3.5/17/4243 norāda, ka atbilstoši Salaspils novada teritorijas plānojumam AS „Latvenergo” ražotne TEC-2 atrodas teritorijā, kura paredzēta ražošanas objektu izvietojumam, un tās darbība nav pretrunā ar pašvaldības teritorijas plānojumā izvirzītajiem mērķiem un prasībām.
3. AS „Latvenergo” 31.10.2017. vēstulē Nr.01VD00-17/3687 informē, ka nepiekrīt Pārvaldes lēmumam par atļaujas pārskatīšanu un atjaunošanas procesu, jo tas neizpilda MK 30.11.2010. noteikumu Nr.1082 „Kārtība, kādā piesakāmas A, B un C kategorijas piesārņojošas darbības un izsniedzamas atļaujas A un B kategorijas piesārņojošo darbību veikšanai” (turpmāk – MK noteikumi Nr.1082) 63.punkta nosacījumus un šobrīd nav piemērojams.

Operators uzsvēra, ka TEC-2 Atļauja ir saņemta 16.08.2013. un Atļaujas pārskatīšanas un atjaunošanas termiņš ir 2020.gads. Līdz tam AS „Latvenergo” būs iespēja detalizētāk izvērtēt, vai vēl kādas 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” prasības piemērojamas TEC-2 darbībai. Neskatoties uz minēto, vēstules pielikumā ir sniegts sākotnējais vērtējums esošo ieviesto pasākumu atbilstībai minēto lēmuma prasībām.
4. Saskaņā ar vēstulē Nr.01VD00-17/3687 sniegto informāciju plānoto izmaiņu rezultātā netiek mainīts paredzamais avārijas kurināmā - dīzeļdegvielas daudzums, netiek palielināti kopējie emisiju atmosfērā daudzumi, kā arī nav izmaiņas iekārtu sastāvā un darbībā, kas noteikti esošās atļaujas nosacījumos, nav izmaiņas iekārtu darbībai ar dabasgāzi, sakarā ar to piedāvātie Atļaujas precizējumi nav uzskatāmi par būtiskiem, un sabiedriskās apspriešanas rīkošana nav nepieciešama.

MK noteikumu Nr.1082 42.punktā ir noteikts, ka operators rīko sabiedrisko apspriešanu vismaz piecas dienas pēc šo noteikumu 38.punktā minētā paziņojuma publicēšanas vietējā laikrakstā. Pārvalde pieļauj neorganizēt sabiedriskās apspriešanas sanāksmi, ja tā jau ir notikusi paredzētās darbības ietekmes uz vidi novērtēšanas laikā un kopš tās nav pagājis vairāk par diviem gadiem, kā arī, izvērtējot iesniegumu, nav atklāta jauna negatīva ietekme uz cilvēka veselību vai vidi.

Pārvalde izvērtēja operatora iesniegto informāciju un secina:

 - dīzeļdegvielas patēriņš avārijas gadījumā netiek palielināts, jo tas tiek pārdalīts starp ūdens sildāmajiem katliem – emisijas avoti A9, A10, A2 un A8;
 - izmaiņu rezultātā nebūtiski samazināsies emisiju apjomi no avotiem A9, A10, A2, un parādās jaunas emisijas avotā A8 dīzeļdegvielas sadedzināšanas gadījumā;
 - operatora veikto izklīdes modelēšanas rezultāti rāda, ka plānoto katlu darbībā izmaiņu rezultātā palielināsies piesārņojošo vielu - daļiņu PM₁₀ un PM_{2,5}, slāpekļa dioksīda, oglekļa monoksīda, sēra dioksīda koncentrācijas. Gaisa kvalitātes normatīvi, kurus nosaka MK 03.11.2009. noteikumi Nr.1290 „Noteikumi par gaisa kvalitāti” tiek ievēroti, jo piesārņojošo vielu koncentrācijas ārpus uzņēmuma teritorijas nepārsniedz šo noteikumu 1., 2., 3., 4. un 8.pielikumā noteiktos robežlielumus, kā arī nepārsniedz apakšējos piesārņojuma novērtēšanas sliekšņus.

Piesārņojošo vielu koncentrācijas būtiski nepaaugstina gaisa kvalitāti uzņēmuma ietekmes zonā.

Atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 27.panta pirmajai un pirmajai prim daļai iesniegums A kategorijas atļaujas saņemšanai ir pieejams sabiedrībai, lai tā varētu iesniegt priekšlikumus ar atļaujas izsniegšanu saistītajos jautājumos. Sabiedrības viedokļu uzklauššanu, ja tiek uzsākts lēmuma pieņemšanas process, nodrošina vismaz tad, ja šis lēmums attiecas uz:

1. šā panta pirmajā daļā minēto atļauju saņemšanu, izņemot šā likuma 28.panta astotajā daļā noteikto gadījumu;
2. būtisku izmaiņu A kategorijas piesārņojošā darbībā;
3. atļaujas nosacījumu pārskatīšanu saskaņā ar šā likuma 32.panta trešās daļas 8.punktu (t.i., ja iekārtas radītais piesārņojums ir tik būtisks, ka atļaujas nosacījumus vai tajā noteiktos emisijas limitus nepieciešams pārskatīt vai noteikt atļaujā jaunus emisijas limitus).

Likuma „Par piesārņojumu” 27.panta pirmās prim daļas 2.punkts neattiecas uz operatora iesniegto iesniegumu grozījumu veikšanai, jo plānotā darbība neparedz būtiskas izmaiņas. Ņemot vērā iepriekš minēto, Pārvalde piekrīt AS „Latvenergo” viedoklim, ka šajā gadījumā nav nepieciešama sabiedriskās apspriešanas rīkošana.

Faktu konstatējums un izvērtējums:

1. Operators iesniedza iesniegumu izmaiņu veikšanai Atļaujā saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 30.panta pirmo daļu, kas nosaka, ka operatoram Ministru kabineta noteiktajā kārtībā jāpaziņo reģionālajai vides pārvaldei par izmaiņām darbībā, un atbilstoši MK noteikumu Nr.1082 3.pielikuma un 13.punkta prasībām.
2. Operators iesniegumā norāda, ka izmaiņas atļaujā nepieciešamas, jo AS „Latvenergo” realizē projektu „Rīgas TEC-2 2.energobloka palīgkatla pievienošana pie stacijas palīgtvaika sistēmas un rekonstrukcija dīzeļdegvielas sadedzināšanai”, lai nodrošinātu TEC-2 otrā energobloka palīgkatla darbību dabasgāzes piegādes pārtraukšanas gadījumā vai pie remontā izvesta pašpatēriņa katla PK-1. Līdz ar projekta īstenošanu 2.energobloka tvaika palīgkatlā LOINTEK LKM-30 (emisijas avots A8), 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 pašpatēriņakatlu un 2.energobloka tvaika palīgkatlu. Tā rezultātā nedaudz mainīsies emisiju apjomi no emisijas avotiem A9, A10, A8 un A2.
3. Enerģētisko un palīgiekārtu daļas pamatiekārtu, kurās iespējams izmantot dīzeļdegvielu, raksturojums dots tabulā:

Nr.p. k.	Iekārtas nosaukums	Tips	Nominālā siltuma jauda MW	Iekārtas darbības uzsākšanas datums	Galvenie parametri
1.	Ūdens sildāmais katls ŪSK-1	KVGM – 100	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	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

4. TEC-2 sadedzināšanas iekārtās izmanto pamatkurināmo – dabasgāzi un kā avārijas kurināmo - dīzeļdegvielu. Vienlaicīga dabasgāzes un dīzeļdegvielas izmantošana netiek paredzēta.
5. Mazuta saimniecība ir slēgta, un mazuts no mazuta tvertnēm izvests 2014.gadā. Saskaņā ar operatora informāciju tiek slēgts līgums par mazuta atlikumu izvešanu no iztukšotajām mazuta tvertnēm. Plānots pabeigt mazuta tvertņu tīrīšanu līdz 2018.g.beigām.
Pārvalde norāda, ka mazuta atlikumi no iztukšotajām mazuta tvertnēm atbilstoši MK 19.04.2011. noteikumu Nr.302 „Noteikumi par atkritumu klasifikatoru un īpašībām, kuras padara atkritumus bīstamus” prasībām ir klasificējami kā bīstamie atkritumi - atkritumu grupa 1307 „Šķidrā kurināmā atkritumi”. Par minēto atkritumu tālāku apsaimniekošanu jānoslēdz līgums ar atkritumu apsaimniekotājiem, kuri ir saņēmuši attiecīgā atkritumu veida apsaimniekošanas atļauju.
6. AS „Latvenergo” ir izstrādāta pazemes ūdeņu atradnes „Acone” pase, krājumu akceptēšanas datums: 14.03.2008. Atradnes pase sagatavota 17.03.2008. un pagarināta līdz 01.02.2023. ar Valsts vides dienesta 06.02.2013. lēmumu Nr.015 „par grozījumiem pazemes ūdeņu atradnes pasē „Acone””.
7. **Saskaņā ar iesnieguma informāciju 2017.g. septembrī ir nodotas ekspluatācijā rekonstruētas TEC-2 (palīgiekārtu daļas) notekūdeņu attīrīšanas iekārtas. Šīs iekārtas paredzētas ar naftas produktiem piesārņoto notekūdeņu attīrīšanai, kas nonāk attīrīšanas iekārtā pašteses veidā no galvenā korpusa, eļļas saimniecības ēkas, no bloka transformatoru teritorijas, ūdenssildāmo katlu mājas, bijušās mazuta saimniecības teritorijas, kā arī citām TEC-2 būvēm un teritorijām. Operators nav iesniedzis Pārvaldē apliecinātos dokumentus par minēto attīrīšanas iekārtu pieņemšanu ekspluatācijā, sakarā ar to Pārvalde izvirza attiecīgo nosacījumu.**
8. Operators informē, ka katru gadu atbilstoši atļaujas Nr. RI13IA0001 nosacījumiem tiek sagatavots un iesniegts Pārvalde gada pārskats par atļaujas nosacījumu izpildi un monitoringa rezultātiem. Pārskatā tiek sniegts detalizēts Atļaujas nosacījumu izvērtējums.
9. Saskaņā ar pārskatos par atļaujas nosacījumu izpildi sniegto informāciju TEC-2 darbība atbilst normatīvo aktu prasībām un Atļaujas nosacījumiem. TEC-2 darbība atbilst Atļaujas nosacījumiem, un monitoringa rezultāti liecina, ka noteiktie emisiju limiti netiek pārsniegti.
10. 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:

- Jaunie TEC-2 energobloki- CCGT1 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.
- Kā parāda TEC-2 CCGT-1 bloka darbības dati, bloka bruto kurināmā izmantošanas koeficients vidēji gadā ir virs 85%.
- 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 %.
- 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.	<i>Vispārīgie LPTP secinājumi</i>			
1.1.1	Vidiskās pārvaldības sistēmas	Ieviesta vides pārvaldības sistēma atbilstoši standarta LVS ISO 14001 prasībām	Sertificēta sistēma, DNV GL sertifikāts.	
1.2.	<i>Monitorings</i>			
2.	LPTP bloka neto elektriskais un/vai neto kopējais kurināmā izmantojuma lietderības koeficients	Lietderības koeficienti tiek noteikti katru mēnesi atbilstoši parametru rādījumiem un noteiktai metodikai.		
3	Galvenie procesa parametri	Sadedzināšanas iekārtu ar ievadīto jaudu 100 MW un vairāk dūmeņi aprīkoti ar nepārtrauktā emisiju monitoringa iekārtām	- dūmgāzu caurplūdums - skābekļa saturs - temperatūra	
4.	Emisijas		- slāpekļa oksīdi (NOx) - oglekļa monoksīds (CO)	
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	- 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	- reizi 10 dienās akreditēta laboratorija testē dabasgāzes kvalitāti - reizi mēnesī akreditēta laboratorija kontrolē dīzeļdegvielas kvalitāti	- zemākais un augstākais sadegšanas siltums - CH ₄ , C ₂ H ₆ , CO ₂ , - blīvums - Vobes skaitlis	Atbilstoši karināmā kontroles grafikam
1.4.	<i>Energoefektivitāte</i>			

12.a.	Sadegšanas optimizācija	<ul style="list-style-type: none"> - Sk. p.6.c - 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.	Energopatēriņa 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 energopārvaldības sistēma atbilstoši standarta ISO 50001 standarta prasībām. 	<p>Pasākumu realizācija turpinās.</p> <p>Sertificēta sistēma, DNV GL sertifikāts.</p>	
12.i	Siltuma atgūšana ar koģenerāciju	<p>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.</p>		
1.5.	<i>Ūdens patēriņš un emisija ūdenī</i>			
13.a	Ūdens reciklēšana	<ul style="list-style-type: none"> - Atgriezeniska ūdens apgādes sistēma. - Izbūvēta slēgta tipa piespiedu gaisa cirkulācijas mitrā dzesēšanas sistēma ar sešu sekciju dzesēšanas torņiem 		
1.7.	<i>Trokšņa emisija</i>			
17.d.	Trokšņa kontroles	<ul style="list-style-type: none"> - Jaunie dūmeņi izbūvēti ar 		

	aprikojums	klusinātājiem. - Dzesēšanas torņi aprīkoti ar reflektoriem gaisa ieņemšanas vietās. - Kompresoriem izveidoti trokšņu aizsardzības korpusi. - Gaisa nosūces ventilatori ir aprīkoti ar klusinātājiem.		
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	
4.1.2.	<i>NOx, CO emisijas gaisā</i>			
41.b. 41.c.	NOx emisiju samazināšana katlos	Sk. p. 6.d.		Ūdens sildāmie katli
42.a. 42.c.	NOx samazināšana gāzturbīnās	Sk.p.6.d.		
24.tab. LPTP SEL, NOx	Kombinētā cikla gāzturbīnas 50-600MW _{th} Ar kurināmā izmantojuma koeficientu < 75% (kondensācijas režīms): - gada vidējā vērtība – 10-45 mg/Nm ³ ; - diennakts vidējā vērtība vai paraugošanas vidējā vērtība - 35-55 mg/Nm ³	2014.-2016.g. mēnešu vidējās mērījumu vērtības: 20- 40 mg/Nm ³	Atbilstoši emisijas avotu nepārtrauktā emisiju monitoringa vidējiem mēnešu datiem.	Līdz šim vidējās mēnešu vērtības netiek norādītas atsevišķi kondensācijas režīmam
	Kombinētā cikla	2014.-2016.gada vidējās	Atbilstoši emisijas	*-esošām

	<p>gāzturbīnas 50-600MW_{th} Ar kurināma izmantojuma koeficientu $\geq 75\%$ (kondensācijas režīms):</p> <ul style="list-style-type: none"> - gada vidējā vērtība – 25-50* mg/Nm³ - diennakts vidējā vērtība vai paraugošanas vidējā vērtība-35-55** mg/Nm³ 	<p>mērījumu vērtības: 18- 60 mg/Nm³:</p>	<p>avotu nepārtrauktā emisiju monitoringa vidējiem mēnešu datiem. Informācija tiek sniegta AS „Latvenergo” TEC-2 ikgadējos pārskatos par monitoringa rezultātiem</p>	<p>stacijām, kuru ekspluatācija ir sākta ne vēlāk kā 07.01.2014. LPTP SEL augšējā robeža ir 55mg/nm³ ** - esošām stacijām, kuru ekspluatācija ir sākta ne vēlāk kā 07.01.2014. LPTP SEL augšējā robeža ir 80 mg/nm³</p>
<p>25.tab. LPTP SEL, NOx</p>	<p>Katli</p> <ul style="list-style-type: none"> - gada vidējā vērtība – 50-100 mg/Nm³ - - diennakts vidējā vērtība vai - paraugošanas vidējā vērtība-85-110 mg/Nm³ 	<p>2014.-2016. gada vidējās mērījumu vērtības: 45-88 mg/Nm³:</p>	<p>Atbilstoši emisijas avotu nepārtrauktā emisiju monitoringa vidējiem mēnešu datiem. Informācija tiek sniegta AS „Latvenergo” TEC-2 ikgadējos pārskatos par monitoringa rezultātiem</p>	
<p>25.tab. LPTP SEL, CO</p>	<p>Gada vidējie CO emisiju līmeņi ir orientējoši: esošām gāzturbīnām un katliem, ko ekspluatē ≥ 1 500 stundas gadā < 5-40 mg/Nm³</p>	<p>2014.-2016. gada vidējās mērījumu vērtības gāzes turbīnām: 1-24 mg/Nm³; 2014.-2016. gada vidējās mērījumu vērtības ūdens sildāmajiem katliem : 2-68 mg/Nm³.</p>	<p>Atbilstoši emisijas avotu nepārtrauktā emisiju monitoringa vidējiem mēnešu datiem. Informācija tiek sniegta AS „Latvenergo” TEC-2 ikgadējos pārskatos par monitoringa rezultātiem.</p>	

- Kurināmā veidi un daudzums netika mainīti. Plānotais dabasgāzes patēriņš – 980 000 tūkst.m³/gadā. Avārijas kurināmais – dīzeļdegviela 15 000 t (17 500 - 17 700 m³).
- Operators ir precizējis informāciju par ķīmisko vielu, maisījumu un citu materiālu, ko izmanto ražošanas procesā kā izejmateriālus vai palīgmateriālus, uzglabāšanu un to apjomiem.
Pārvalde 25.09.2015. veica plānveida integrēto pārbaudi, par ko tika sastādīts ziņojums par pārbaudes rezultātiem Nr.463-145/2015. Saskaņā ar uzņēmuma iesniegumā sniegto informāciju un Pārvaldes ziņojumu Nr.463-145/2015, objektā kopumā atrodas 69 aukstuma iekārtas, t.sk., 19 aukstuma iekārtas, kurās kā aukstuma aģentu izmanto R407C, 13 iekārtas, kurās tiek izmantots aukstuma aģents R410A, 34 iekārtas, kurās iepildīts aukstuma aģents R22 un 3 iekārtas ar aukstuma aģentu R422D. Uzņēmumā ir 14 iekārtas, kurās aukstuma aģentu daudzums ir lielāks par 3 kg.
Darbības ar aukstuma aģentiem veic SIA „VIKOMAKSS”, kurai izsniegta speciālā atļauja (licence) darbībām ar aukstuma aģentiem, derīga no 13.06.2014. līdz 12.06.2019.

No 01.01.2015. stājās spēkā Eiropas Parlamenta un Padomes 16.04.2014. Regula (EK) Nr.517/2014 *par dažām fluorētām siltumnīcefekta gāzēm un ar ko atceļ Regulu (EK) Nr.842/2006* (turpmāk – Regula Nr.517/2014). Regula Nr.517/2014 4.panta 3.punkts nosaka aukstuma aģentu noplūžu pārbaudes biežumu pēc CO₂ ekvivalenta. Pārvaldes ziņojumā par pārbaudes rezultātiem Nr.463-145/2015 tika konstatēts, ka AS „Latvenergo” veic gandrīz visu aukstuma iekārtu noplūžu pārbaudes divas reizes gadā (izņēmums piecām R22 iekārtām ar aukstuma aģentu daudzumu 1,1 kg).

Hlorodifluormetāns (freons R22) saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 16.09.2009. Regulu Nr.1005/2009 *par ozona slāni noārdošām vielām* pieder pie hlorfluorogļūdeņražiem, kas uzskaitīti 1.pielikuma VIII grupā. Minētās Regulas 11.panta 4.punktā noteikts, ka R22 no 01.01.2015. vairs nevar izmantot esošo aukstumiekārtu un gaisa kondicionēšanas un siltumsūkņu iekārtu remontam vai apkopēm.

Operators informē, ka kondicionēšanas iekārtas, kurās iepildīts aukstuma aģents R22, pakāpeniski tiek nomainītas pret jaunām, un, ja iespējams, R22 gāze tiek aizstāta ar citu, kas nav iekļauta kontrolējamo vielu sarakstā. Pārējās iekārtās iepildītie aukstuma aģenti MO29 (R422D), 407C un 410A nav iekļauti kontrolējamo vielu sarakstā.

Līdz ar to Pārvalde izvērza nosacījumu operatoram iesniegt pasākumu plānu Eiropas Parlamenta un Padomes (16.09.2009.) Regulas Nr.1005/2009 par ozona slāni noārdošām vielām 11.panta 4.punktā noteiktās prasības ievērošanai.

Pārvalde norāda, ka freons R22 jāapsaimnieko kā atkritumi, kuri atbilstoši MK 19.04.2011. noteikumu Nr.302 „Noteikumi par atkritumu klasifikatoru un īpašībām, kuras padara atkritumus bīstamus” prasībām ir klasificējami kā bīstamie atkritumi - atkritumu grupa 1605 „Gāzes balonos (tvertnēs) un nederīgas ķīmiskās vielas”. Par minēto atkritumu tālāku apsaimniekošanu jānoslēdz līgums ar atkritumu apsaimniekotājiem, kuri ir saņēmuši attiecīgā atkritumu veida apsaimniekošanas atļauju.

13. Sakarā ar izmaiņām stacijas darbībā 2017.gadā ir aktualizēts stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limitu projekts (turpmāk – SPAELP). Lai nodrošinātu TEC-2 otrā energobloka tvaika palīgkatla LOINTEK LK2M-30 darbību dabasgāzes piegādes pārtraukšanas gadījumā, tiek realizēts projekts katla pievienošanai pie stacijas palīgtauka sistēmas un rekonstrukcija dīzeļdegvielas sadedzināšanai. Līdz ar to, katlā, kurā kā kurināmo varēja izmantot tikai dabasgāzi, tagad gāzes pārtraukuma gadījumos kā avārijas kurināmo varēs izmantot arī dīzeļdegvielu. Pēc minētā projekta īstenošanas no esošā dūmeņa - emisijas avots A8, tiks emitētas arī vielas, kas rodas sadedzinot arī dīzeļdegvielu (slāpekļa oksīdi, oglekļa oksīds, sēra dioksīds un cietās daļiņas). Avārijas gadījumam maksimālais kurināmā patēriņš tiek plānots 10 diennaktīm maksimālā režīmā, kas ir līdz 15 000 t un paliek nemainīgs pret daudzumu, kas jau noteikts Atļaujā.
14. Emisijas gaisā no dīzeļdegvielas rezervuāru parka - emisijas avots – A11, tika precizētas atbilstoši MK 02.04.2013. noteikumu Nr.182 „Noteikumi par stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limita projektu izstrādi” 10.3.punkta prasībām.
15. Ņemot vērā, to, ka TEC-2 iekārtas tiek darbinātas atbilstoši siltumenerģijas pieprasījumam un situācijai elektroenerģijas tirgū, ir iespējami ļoti dažādi darbības varianti (izmantojot dabasgāzi) un iekārtu noslogojums, tādēļ, lai noteiktu maksimāli pieļaujamo emisiju koncentrācijas, kā arī emisiju daudzumu gada laikā, ir izmantots šāds princips - emisiju limitu un emisiju daudzumu aprēķinos tiek izmantotas attiecīgu iekārtu emisiju robežvērtības, kas noteiktas MK 12.12.2017. noteikumu Nr.736 „Kārtība, kādā novērš, ierobežo un kontrolē gaisu piesārņojošo vielu emisiju no sadedzināšanas iekārtām” pielikumos. Sadedzināšanas iekārtām, strādājot stabilos režīmos, NO_x un CO emisiju koncentrācijas ir zemākas par noteiktajām emisiju robežvērtībām, bet ir iespējami gadījumi, kad šīs koncentrācijas ir ļoti tuvu vai sasniedz MK 12.12.2017. noteikumos Nr.736 „Kārtība, kādā novērš, ierobežo un kontrolē gaisu piesārņojošo vielu emisiju no sadedzināšanas iekārtām” noteiktās emisiju robežvērtības.
16. Emisiju limitu projekts aktualizēts variantam, kad kā avārijas kurināmais tiek izmantota dīzeļdegviela, darbojoties vienlaicīgi visiem katliem, kuros iespējams izmantot dīzeļdegvielu -

emisijas avoti A8, A9, A10 un A2. Variantu izvērtējums TEC-2 darbojoties uz dabasgāzi, veikts 2013.gadā izstrādātajā stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limitu projektā.

17. Lai izvērtētu TEC-2 emisiju ietekmi uz apkārtējo vidi, ir veikta piesārņojošo vielu emisiju izkliedes modelēšana.

Emisiju izkliedes modelēšana veikta VSIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” ar datorprogrammu EnviMan (beztermiņa licence Nr.0479-7349-8007, versija Beta 3.0D). Izkliedes aprēķini un emisiju izkliedes modelēšana veikta 2016.jūlijā, jo tika plānots 2.energobloka tvaika palīgkatla LOINTEK LKM-30 rekonstrukciju pabeigt 2016.gadā. Taču projekta realizācijas termiņš tika pagarināts līdz 2017.gada jūnijam. Emisiju limitu projekta izstrādei izmantoti 2016.gada emisiju izkliedes aprēķina un modelēšanas dati.

Atbilstoši VSIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” veiktajam piesārņojošo vielu izkliedes modelim, kas ietver operatora darbības radītās emisijas, un ņemot vērā esošo piesārņojumu, izvērtētas izmaiņas gaisa kvalitātē pieguļošajā teritorijā un tās atbilstība gaisa kvalitātes normatīviem.

Analizējot TEC-2 radīto oglekļa oksīda piesārņojuma līmeni kopā ar esošo (fona) piesārņojumu konstatēts, ka CO maksimālā koncentrācija TEC-2 radīto piesārņojumu ir $28 \mu\text{g}/\text{m}^3$. Maksimālā aprēķinātā piesārņojošās vielas summārā koncentrācija ārpus darba vides ir 25,9, t.i., 3,46 % no gaisa kvalitātes robežvērtības, kuru nosaka MK 03.11.2009. noteikumu Nr.1290 „Noteikumi par gaisa kvalitāti”, bet TEC-2 darbība rada tikai 7,49 % no kopējā piesārņojuma.

Izkliedes aprēķini rāda, ka slāpekļa dioksīda emisiju daudzums nerada vides kvalitātes normatīvu pārsniegumus gan 1 stundas, gan kalendārā gada periodos. Gaisa kvalitātes robežvērtības netiek pārsniegtas arī nelabvēlīgos meteoroloģiskos apstākļos, kad maksimālā slāpekļa dioksīda stundas koncentrācija ir $39 \mu\text{g}/\text{m}^3$.

TEC-2 radīto slāpekļa dioksīda emisiju daļa summārajā maksimālajā koncentrācijā ($35 \mu\text{g}/\text{m}^3$) 1 stundas periodam ir 91.4%. Summārā piesārņojuma koncentrācija attiecībā pret gaisa kvalitātes normatīvu ir 18 %.

Atbilstoši izkliedes aprēķinam, tikai TEC-2 radītais slāpekļa dioksīda gada maksimālais piesārņojuma līmenis ir $3.25 \mu\text{g}/\text{m}^3$. Maksimālais gaisa piesārņojuma līmenis Salaspils pagastā, ņemot vērā TEC-2 radīto atmosfēras piesārņojumu ir 15.9 % attiecībā pret gaisa kvalitātes normatīvu.

Izkliedes aprēķini rāda, ka daļiņu PM_{10} emisiju daudzums nerada vides kvalitātes normatīvu pārsniegumus gan 24 stundu, gan kalendārā gada periodos. TEC-2 radītā PM_{10} radītā piesārņojuma līmenis diennakts periodā ir $0.65 \mu\text{g}/\text{m}^3$ un $0.14 \mu\text{g}/\text{m}^3$ gada vidējā koncentrācija. TEC-2 ieguldījums vides piesārņojuma daļā diennakts un gada periodos kopējā piesārņojuma līmenī sastāda attiecīgi 7.3 % un 1.5 %, kas nozīmē, ka, dedzinot dīzeļdegvielu 10 dienas, netiek radīta papildus slodze piesārņojuma līmenim. Summārā (ar fonu) piesārņojuma koncentrācijas attiecība pret gaisa kvalitātes normatīvu diennakts periodā ir 17.7 % kalendārā gada periodā - 22.9 %. Gaisa kvalitātes robežvērtības netiek pārsniegtas arī nelabvēlīgos meteoroloģiskos apstākļos, kad maksimālā daļiņu PM_{10} koncentrācija ir $1.7 \mu\text{g}/\text{m}^3$.

Izkliedes aprēķini rāda, ka daļiņu $\text{PM}_{2,5}$ emisiju daudzums nerada vides kvalitātes normatīvu pārsniegumus kalendārā gada periodā. TEC-2 ieguldījums vides piesārņojuma daļā gada periodā ir nenozīmīgs - $0.07 \mu\text{g}/\text{m}^3$, sastādot kopējā piesārņojuma līmenī 1.2 %, kas nozīmē, ka, dedzinot dīzeļdegvielu 10 dienas, netiek radīta papildus slodze piesārņojuma līmenim bez operatora darbības (fona līmenis). Summārā piesārņojuma koncentrācijas attiecība pret gaisa kvalitātes normatīvu kalendārā gada periodā ir 23.1 %. Gaisa kvalitātes robežvērtības netiek pārsniegtas arī nelabvēlīgos meteoroloģiskos apstākļos, kad maksimālā daļiņu $\text{PM}_{2,5}$ koncentrācija ir $0.82 \mu\text{g}/\text{m}^3$.

Izkliedes aprēķini rāda, ka TEC-2 radīto sēra dioksīda emisiju daudzums neizraisa vides kvalitātes normatīvu pārsniegumus gan 1 stundas, gan 24 stundu periodos. TEC-2 daļa summārajā piesārņojumā attiecīgi ir 96.5 % un 94.7 % attiecīgi. Summārā piesārņojuma koncentrācijas attiecība pret gaisa kvalitātes normatīvu stundas periodā ir 4.85 %, diennakts

periodā 9.0 %. Tas norāda, ka TEC-2 ražotnes ietekmes zonā TEC-2 ir galvenais sēra dioksīda avots, bet kopējais sēra dioksīda piesārņojums TEC-2 darbības ietekmes zonā ir ļoti zems. Nelabvēlīgos meteoroloģiskos apstākļos SO₂ stundas koncentrācija ir 18.5 µg/m³. Gaisa kvalitātes robežvērtības netiek pārsniegtas.

18. Izvērtējot uzņēmuma ietekmi uz gaisa kvalitāti, Pārvalde konstatēja, ka, sadedzinot dīzeļdegvielu gaisa kvalitātes normatīvi, kurus nosaka MK 03.11.2009. noteikumi Nr.1290 „Noteikumi par gaisa kvalitāti” tiek ievēroti, jo piesārņojošo vielu koncentrācijas ārtelpu gaisā nepārsniedz šo noteikumu 1., 2., 3., 4. un 8.pielikumā noteiktos robežlielumus, kā arī nepārsniedz apakšējos piesārņojuma novērtēšanas sliekšņus. Piesārņojošo vielu koncentrācijas būtiski nepaaugstina gaisa kvalitāti uzņēmuma ietekmes zonā.
19. Atbilstoši piesārņojošo vielu izkliedes modelēšanas datiem, tika noteikti arī nelabvēlīgi meteoroloģiskie apstākļi.
20. Izvērtējot iesniegumā minēto informāciju, kā arī iepriekš minēto dokumentāciju, Pārvalde secina, ka nepieciešams izdarīt grozījumus atļaujas nosacījumos atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 30.panta pirmajā daļā noteiktajam.

Lēmuma pieņemšanas pamatojums:

Pamatojoties uz likuma „Par piesārņojumu” 32.panta otro daļu, kas nosaka, ka reģionālā vides pārvalde Ministru kabineta noteiktajā kārtībā pārskata atļaujas nosacījumus un, ja nepieciešams, tos atjauno vai papildina, 32.panta trīs prim daļu, kas nosaka, ka atļaujas nosacījumus var pārskatīt, atjaunot un papildināt visā atļaujas darbības laikā, Pārvalde veic grozījumus A kategorijas piesārņojošas darbības atļaujā. Saskaņā ar MK 30.11.2010. noteikumu Nr.1082 „Kārtība, kādā piesakāmas A, B un C kategorijas piesārņojošas darbības un izsniedzamas atļaujas A un B kategorijas piesārņojošo darbību veikšanai” 49.punktu pārvalde pieņem lēmumu par atļaujas nosacījumu maiņu, ja operators pamatojis iesniegumā minēto informāciju un iesnieguma pielikumā pievienojis attiecīgus dokumentus.

Lēmums: Pamatojoties uz Administratīvā procesa likuma 8.pantā noteikto tiesību normu saprātīgas piemērošanas principu, 55.panta pirmo daļu, 65. un 66.pantā noteikto, apsverot administratīvā akta izdošanas lietderību un ņemot vērā konstatētos faktus un to izvērtējumu, iepriekš minētās tiesību normas un lēmuma pieņemšanas pamatojumu, Pārvalde nolemj veikt šādas izmaiņas AS „Latvenergo” 16.08.2013. izsniegtajā A kategorijas piesārņojošas darbības atļaujā Nr.RI13IA0001:

1. Atļaujas 6.punktā aizstāt informāciju par iekārtam, kuros izmanto dīzeļdegvielu kā avārijas kurināmo ar šādu informāciju:

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

Nr.p. k.	Iekārtas nosaukums	Tips	Siltuma jauda MW	iekārtas darbības sākšanas 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	LOINTEK – LKM-30	21.8	09.2013.	D = 27.5 t/h, p=11

Nr.p.k.	Iekārtas nosaukums	Tips	Siltuma jauda MW	iekārtas darbības sākšanas datums	Galvenie parametri
	palīgkatls				bar

¹katlu tipa apzīmējums oriģinālvalodā – KBГM-100

² katla tipa apzīmējums oriģinālvalodā – Д E-25-14-225ГM

2. Atļaujas 9.4. punkta informāciju ar izvērtējumu par iekārtu darbību avārijas kurināmā – dīzeļdegvielas - sadedzināšanas gadījumā papildināt izteikt šādā redakcijā:

Sakarā ar izmaiņām stacijas darbībā 2017.gadā ir aktualizēts stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limitu projekts (turpmāk – SPAELP). Lai nodrošinātu TEC-2 otrā energobloka tvaika palīgkatla LOINTEK LK2M-30 darbību dabasgāzes piegādes pārtraukšanas gadījumā, tiek realizēts projekts katla pievienošanai pie stacijas palīgkatla sistēmas un rekonstrukcija dīzeļdegvielas sadedzināšanai. Līdz ar to katlā, kurā kā kurināmo varēja izmantot tikai dabasgāzi, tagad gāzes pārtraukuma gadījumos kā avārijas kurināmo varēs izmantot arī dīzeļdegvielu. Pēc minētā projekta īstenošanas no esošā dūmeņa - emisijas avots A8, tiks emitētas arī vielas, kas rodas sadedzinot dīzeļdegvielu (slāpekļa oksīdi, oglekļa oksīds, sēra dioksīds un cietās daļiņas).

Emisijas avoti, kuros veidosies emisijas avārijas kurināmā sadedzināšanas gadījumā.

2.energobloka tvaika palīgkatls LOINTEK LKM-30 - **emisijas avots A8**, caur kuru atmosfērā nonāk emisijas, kas rodas katlam darbojoties gāzes turbīnas palaišanas laikā, kā arī uzturot to standby („gaidīšanas”) režīmā. Katlā kā vienīgais kurināmais paredzēta dabasgāze, un atmosfērā nonāk slāpekļa oksīdu, oglekļa oksīda un oglekļa dioksīda emisija.

Palīgiekārtu daļa.

Ūdens sildāmie katli tika pieslēgti diviem 50 m augstiem dūmeņiem. Trīs ūdens sildāmie katli KVGМ-100 pieslēgti jaunam 50 m augstajam dūmenim, kas ekspluatācijā tiks nodots 2014.gada septembrī - **emisijas avots A10**. Ceturtais ūdens sildāmais katls KVGМ-100 pieslēgts 50 m augstajam dūmenim, kas tika izbūvēts reizē ar piekto ūdens sildāmo katlu KVGМ-100 un nodots ekspluatācijā 2013.gada maijā - **emisijas avots A9**.

Turklāt šajā TEC-2 daļā darbojas pašpatēriņa tvaika katls DE-25-14GMO, kura dūmgāzes tiek izvadītas caur 26 m augstu dūmeni - **emisijas avots - A2**.

Lai izvērtētu TEC-2 emisiju ietekmi uz apkārtējo vidi, ir veikta piesārņojošo vielu emisiju izkliedes modelēšana.

Emisiju izkliedes modelēšana veikta VSIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” ar datorprogrammu EnviMan (beztermiņa licence Nr.0479-7349-8007, versija Beta 3.0D). Izkliedes aprēķini un emisiju izkliedes modelēšana veikta 2016.jūlijā, jo tika plānots 2.energobloka tvaika palīgkatla LOINTEK LKM-30 rekonstrukciju pabeigt 2016.gadā. Taču projekta realizācijas termiņš tika pagarināts līdz 2017.gada jūnijam. Emisiju limitu projekta izstrādei izmantoti 2016.gada emisiju izkliedes aprēķina un modelēšanas dati.

Atbilstoši VSIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” veiktajam piesārņojošo vielu izkliedes modelim, kas ietver operatora darbības radītās emisijas, un ņemot vērā esošo piesārņojumu, izvērtētas izmaiņas gaisa kvalitātē pieguļošajā teritorijā un tās atbilstība gaisa kvalitātes normatīviem, kas uzrādītas tabulā:

Nr. p.k.	Piesārņojošā viela	Maksimālā piesārņojošās darbības emitētā piesārņojuma koncentrācija ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	Maksimālā summārā koncentrācija ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	Aprēķinu periods/ laika intervāls	Aprēķinu punkta vai šūnas centroīda koordinātas (LKS 92)	Piesārņojošās darbības emitētā piesārņojuma daļa summārajā koncentrācijā (%)	Piesārņojuma koncentrācija attiecībā pret gaisa kvalitātes normatīvu (%)
1.	Oglekļa oksīds	25.9	346	8 h	X: 516925 Y:308675	7.49	3.46
2.	Slāpekļa	33	36.1	1h	X: 516925	91.4	18

	dioksīds				Y:308675		
		3.25	6.37	kalendārais gads	X: 516975 Y:308725	51.0	15.9
3.	Sēra dioksīds	16.4	16.99	1h	X: 516925 Y:308675	96.5	4.85
		10.69	11.28	24h	X: 516925 Y:308675	94.7	9.0
4.	Daļiņas PM ₁₀	0.65	8.87	24h	X: 516975 Y:310075	7.3	17.7
		0.14	9.17	kalendārais gads	X: 516975 Y:310025	1.5	22.9
5.	Daļiņas PM _{2,5}	0.07	5.79	kalendārais gads	X: 516975 Y:308725	1.2	23.1/29*

*- Iesakāmais robežlielums Eiropas Komisija pārskata 2013.gadā, ņemot vērā turpmāko informāciju par ietekmi uz veselību un vidi, tehniskajām iespējām un pieredzi dalībvalstīs attiecībā uz mērķlielumu. Datums, līdz kuram jānodrošina robežlielums – 01.01.2020.

Gaisa kvalitātes normatīvi, kurus nosaka MK 03.11.2009. noteikumi Nr.1290 „Noteikumi par gaisa kvalitāti” tiek ievēroti, jo piesārņojošo vielu koncentrācijas ārpus uzņēmuma teritorijas nepārsniedz šo noteikumu 1., 2., 3., 4. un 8.pielikumā noteiktos robežlielumus, kā arī nepārsniedz apakšējos piesārņojuma novērtēšanas sliekšņus. Piesārņojošo vielu koncentrācijas būtiski nepaaugstina gaisa kvalitāti uzņēmuma ietekmes zonā.

3. Atļaujas C sadaļas 10.1.apakšpunkta „darbība un vadība” 3.nosacījumu izteikt šādā redakcijā:
Dabaszāzes piegādes pārtraukuma gadījumā kā avārijas kurināmo izmantot dīzeļdegvielu līdz 15 000 t/gadā (emisijas avoti - A8, A9, A10 un A2).
4. Atļaujas C sadaļas 10.1.apakšpunkta „darbība un vadība” 10.nosacījumu izteikt šādā redakcijā:
Katru gadu līdz 1.aprīlim iesniegt Pārvaldē un Rīgas domē gada pārskatu par monitoringa rezultātiem (ar to izvērtējumu) atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 45.panta sestajā daļā noteiktajam un iesniegt **Pārvaldē gada pārskatu par atļaujas nosacījumu izpildi** atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 31.panta pirmās daļas 3.punktā noteiktajam. Ieteicamā veidlapas forma pieejama Valsts vides dienesta interneta mājaslapas sadaļā **„Atskaišu, iesniegumu un VEIDLAPU formas”**.
5. Atļaujas C sadaļas 10.1.apakšpunktu „darbība un vadība” papildināt ar 18. un 19.nosacījumu šādā redakcijā:
18. Iekārtas atļauts izmantot saskaņā ar Būvniecības likuma 21.panta otro daļu, kur ir noteikts, ka būvi aizliegts izmantot līdz tās pieņemšanai ekspluatācijā. Ekspluatācijā pieņemto būvi izmantot tikai atbilstoši projektētajam lietošanas veidam.
Līdz 29.01.2018. iesniegt Pārvaldē apliecinātos dokumentus par rekonstruētas TEC-2 (palīgiekārtu daļas) notekūdeņu attīrīšanas iekārtas pieņemšanu ekspluatācijā.
19. **Pēc plānotas (līdz 2018.g.beigām) mazuta tvertņu tīrīšanas pabeigšanas** sniegt informāciju, kas pamatota ar apliecināšiem dokumentiem, par mazuta atlikumu no iztukšotajām mazuta tvertnēm nodošanu atbilstošam atkritumu apsaimniekotājiem.
6. Atļaujas C sadaļas 12.3.apakšpunktu „procesa un attīrīšanas iekārtu darbība” 4., 5. un 6.nosacījumu izteikt šādā redakcijā:
4. Lielajām sadedzināšanas iekārtām nodrošināt emisijas robežvērtību ievērošanu atbilstoši **MK 12.12.2017. noteikumu Nr.736 „Kārtība, kādā novērš, ierobežo un kontrolē gaisu piesārņojošo vielu emisiju no sadedzināšanas iekārtām”** 19.punktam un 2.pielikumam, bet vidējām sadedzināšanas iekārtām – minēto noteikumu 1. un 4.pielikumam. Pārsniegumu gadījumus analizēt un novērst to cēloņus.

5. Saskaņā ar MK 12.12.2017. noteikumu Nr.736 „Kārtība, kādā novērš, ierobežo un kontrolē gaisu piesārņojošo vielu emisiju no sadedzināšanas iekārtām” 41.punktu, ja iepriekš neparedzamu iemeslu dēļ notikusi avārija gāzveida kurināmā piegādātāja vai operatora iekārtā, un tās dēļ operators nevar nodrošināt ar gāzveida kurināmo sadedzināšanas iekārtu, nekavējoties iesniegt Pārvaldē dokumentus, kas pierāda notiekošo. Pēc avārijas kurināmā izmantošanas (ne ilgāk kā 10 dienas) veikt emisiju kontroli aprēķinu ceļā izmantojot emisijas limitu projektā pielietoto metodiku, pamatojoties uz mazuta patēriņa liem, sēra saturu kurināmajā, kas noteikts atbilstošā kurināmā sertifikātā vai akreditētas laboratorijas testēšanas pārskatā, avārijas kurināmā izmantošanas ilgumu.
6. Iekārtu palaišanas un apturēšanas periodos, ja tiks paredzēta kurināmā izmantošana, kuras rezultātā tiks pārsniegtas MK 12.12.2017. noteikumos Nr.736 „Kārtība, kādā novērš, ierobežo un kontrolē gaisu piesārņojošo vielu emisiju no sadedzināšanas iekārtām” norādītās emisijas robežvērtības, atbilstoši šo noteikumu 46.punktam noteikt iekārtas palaišanas un apturēšanas periodus atbilstoši šo noteikumu 5.nodaļā minētajām prasībām, un iesniegt Pārvaldē minēto noteikumu 10.punktā noteikto informāciju un pasākumus. Šajā gadījumā veikt izmaiņas piesārņojošas darbības atļaujā.
7. Atļaujas C sadaļas 11.3.apakšpunktu „ izejmateriāli un palīgmateriāli” papildināt ar 13.-16.apakšpunktu šādā redakcijā:
 13. Saskaņā ar uzņēmuma plāniem pakāpeniski nomainīt kondicionēšanas iekārtas, kurās iepildīts aukstuma aģents R22, pret jaunām, vai R22 gāzi aizstāt ar citu, kas nav iekļauta kontrolējamo vielu sarakstā, **līdz 28.02.2018. iesniegt Pārvaldē pasākumu plānu par freona R22 nomaiņu.**
 14. Fluorētās siltumnīcefekta gāzes (freonus) apsaimniekot saskaņā ar MK 12.07.2011. noteikumu Nr.563 „Noteikumi par īpašiem ierobežojumiem un aizliegumiem attiecībā uz darbībām ar ozona slāni noārdošām vielām un fluorētām siltumnīcefekta gāzēm” un Regulas Nr.517/2014 prasībām.
 15. Par iekārtām, uz kurām attiecas noplūdes pārbaudes, vismaz piecus gadus jā saglabā dokumentus, kuros norādīta informācija atbilstoši Regulas Nr.517/2014 6.panta 2.punkta a)apakšpunktam, kā arī 6.panta 1.punktam.
 16. Katru gadu **līdz 31.martam** iesniegt VSIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” pārskatu par iepriekšējā gadā veiktajām darbībām ar ozona slāni noārdošajām vielām vai fluorētām siltumnīcefekta gāzēm saskaņā ar MK 12.07.2011. noteikumu Nr.563 „Noteikumi par īpašiem ierobežojumiem un aizliegumiem attiecībā uz darbībām ar ozona slāni noārdošām vielām un fluorētām siltumnīcefekta gāzēm” I nodaļas 2.punkta prasībām.

7. Atļaujas 3.tabulu papildināt ar informāciju par izmantotajiem augstuma aģentiem:

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

3. tabula

Nr. p.k.	Ķīmiskā viela vai maisījums ⁽¹⁾ (vai to grupas)	Ķīmiskās vielas vai maisījuma veids ⁽²⁾	Izmantošanas veids	EK numurs	CAS numurs ⁽³⁾	Bīstamības klase ⁽⁴⁾	Bīstamības apzīmējums ⁽⁶⁾	Riska iedarbības raksturojums ⁽⁴⁾	Drošības prasību apzīmējums ⁽⁴⁾	Uzglabātais daudzums (tonnas), uzglabāšanas veids ⁽⁵⁾	Izmantotais daudzums (tonnas/ gadā)
1.energobloks											
20.	Aukstuma aģents R407C	Gāze, maisījums	Kondicionēšanas sistēmas	212-377-0 206-557-8 200-839-4	811-97-2 354-33-6 75-10-5	Gāze zem spiediena	GHS04	H280	P410+P403	1.4 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir mazāks par 3kg) 305.63 9 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir 3 un vairāk kg)	sistēmas papildināšanai, pēc nepieciešamības
21.	Aukstuma aģents R410A	Gāze, maisījums	Kondicionēšanas sistēmas	206-557-8 200-839-4	354-33-6 75-10-5	Gāze zem spiediena	GHS04	H280	P410+P403	21.35 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir mazāks par 3kg) 16.6 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir 3 un vairāk kg)	sistēmas papildināšanai, pēc nepieciešamības
2.energobloks											
19.	Aukstuma aģents R-407C	Gāze, maisījums	Kondicionēšanas sistēmas	212-377-0 206-557-8 200-839-4	811-97-2 354-33-6 75-10-5	Gāze zem spiediena	GHS04	H280	P410+P403	73.4 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir 3 un vairāk kg)	sistēmas papildināšanai, pēc nepieciešamības
20.	Aukstuma aģents	Gāze, maisījums	Kondicionēšanas	206-557-8	354-33-6	Gāze zem spiediena	GHS04	H280	P410+P403	2 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir	sistēmas papildinā-

	R410A		sistēmas	200-839-4	75-10-5					mazāks par 3kg) 189.3 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir 3 un vairāk kg)	šanai, pēc nepieciešamības
Palīgiekārtu daļa											
11.	Aukstuma aģents R- 407C	Gāze, maisījums	Kondicio- nēšanas sistēmas	212-377-0 206-557-8 200-839-4	811-97-2 354-33-6 75-10-5	Gāze zem spiediena	GHS04	H280	P410+P403	19.09 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir mazāks par 3kg) 84 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir 3 un vairāk kg)	sistēmas papildinā- šanai, pēc nepieciešamības
12.	Aukstuma aģents R410A	Gāze, maisījums	Kondicio- nēšanas sistēmas	206-557-8 200-839-4	354-33-6 75-10-5	Gāze zem spiediena	GHS04	H280	P410+P403	33.972 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir mazāks par 3kg) 57.2 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir 3 un vairāk kg)	sistēmas papildinā- šanai, pēc nepieciešamības
13.	Aukstuma aģents MO29	Gāze, maisījums	Kondicio- nēšanas sistēmas	212-377-0 206-557-8 200-857-2	811-97-2 354-33-6 75-28-5	Gāze zem spiediena	GHS04	H280	P410+P403	8.6 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir 3 un vairāk kg)	sistēmas papildinā- šanai, pēc nepieciešamības
14.	Aukstuma aģents R22	Gāze	Kondicio- nēšanas sistēmas	200-871-9	75-45-6	Gāze zem spiediena		H280 H420	P410+P403	42.61 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir mazāks par 3 kg) 48.82 kg (iekārtās, kurās gāzes daudzums ir 3 un vairāk kg)	Bēz papildinā- šanas

8. Precizēt atļaujas 11.tabulu šādā redakcijā:

Ūdens lietošana

11.tabula

Ūdens ieguves avoti un izmantošanas veidi	Kopējais ūdens patēriņš (kubikmetri gadā)	Atdzesēšanai (kubikmetri gadā)	Ražošanas procesiem (kubikmetri gadā)	Sadzīves vajadzībām (kubikmetri gadā)	Citiem mērķiem (kubikmetri gadā)
1. No ārējiem piegādātājiem					
2. No īpašniekam piederoša urbuma	135 000		85 000	35 000	Patērētājiem 15 000
3. Ezers vai upe	10117919	5235456 3010212	1.energobloks-380 726 2.energobloks-380 726 Ūdenssildāmie katli u.c. 1 092 799		Patērētājiem 18 000
4. Jūras ūdens					
5. Citi avoti					
Kopā	10 252 919	8 245 668	1 939 251	35 000	33 000

9. Izteikt atļaujas 12.tabulā informāciju par avotiem A2, A8, A9, A10, dīzeļdegvielas sadedzināšanas gadījumā, šādā redakcijā:

Emisijas avotu fizikālais raksturojums

12.tabula

Emisijas avota kods ⁽¹⁾	Emisijas avota apraksts	Emisijas avota un emisijas raksturojums						emisijas ilgums ⁽⁴⁾
		ģeogrāfiskās koordinātas ⁽²⁾		dūmeņa augstums	dūmeņa iekšējais diametrs	Plūsma	emisijas temperatūra ⁽³⁾	
		Z platums	A garums	m	mm	nm ³ /h	°C	
A9 (dīzeļdegviela)	2 ūdens sildāmie katli KVGGM-100	56°55'09''	24°16'54''	50	3600	291 891	130	240 h/gadā 10 dnn/gadā
A10 (dīzeļdegviela)	3 ūdens sildāmie katli KVGGM-100	56°55'09''	24°16'50''	50	4000	437 837	130	240 h/gadā 10 dnn/gadā

A2 (dīzeļdegviela)	Tvaika katls DE-25-14GMO	56°55'08''	24°17'06''	26	800	28 319	130	240 h/gadā 10 dnm/gadā
A8	Tvaika palīgkatls LOINTEK – LKM-30	56°55'05''	24°16'14''	25	1000	21 119	130	240 h/gadā 10 dnm/gadā

10. Izteikt atļaujas 13.tabulā informāciju par avotiem A2, A8, A9, A10, dīzeļdegvielas sadedzināšanas gadījumā, un precizēt informāciju par avotu A11 šādā redakcijā

No emisiju avotiem gaisā emitētās vielas (tai skaitā smakas)

13. tabula

Iekārta, process, ražotne, ceha nosaukums					Piesārņojošā viela		Emisiju raksturojums pirms attīrīšanas			Gāzu attīrīšanas iekārtas		Emisiju raksturojums pēc attīrīšanas ⁽⁵⁾			
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							pro-jektētā	fak-tiskā			
Dīzeļdegviela (S = 0,1 %)															
Ūdens sildāmie katli	2 katli KVGM-100 (ŪSK4, ŪSK5)	A9	24	240	020038	Slāpekļa oksīdi	24.324	300	22.552	-			24.324	300	22.552
					020029	Oglekļa oksīds	24.324	300	22.552				24.324	300	22.552
					020 028	Oglekļa dioksīds	-	-	17 945				-	-	17 945
					020 032	Sēra dioksīds	12.162	150	11.276				12.162	150	11.276
					200 001	Cietās daļiņas, t.sk.:	1.622	20	1.503				1.622	20	1.503
					200 002	daļiņas PM ₁₀	1.087	13.4	1.007				1.087	13.4	1.007
					200 003	daļiņas PM _{2,5}	0.535	6.6	0.496				0.535	6.6	0.496

Ūdens sildāmie katli	3 katli KVGM-100 (ŪSK1- ŪSK3)	A10	24	240	020038	Slāpekļa oksīdi	36.486	300	33.708			36.486	300	33.708
					020029	Oglekļa oksīds	38.486	300	33.708			38.486	300	33.708
					020 028	Oglekļa dioksīds	-	-	26 615			-	-	26 615
					020 032	Sēra dioksīds	18.243	150	16.854	-		18.243	150	16.854
					200 001	Cietās daļiņas, t.sk.:	2.432	20	2.249			2.432	20	2.249
					200 002	daļiņas PM ₁₀	1.630	13.4	1.506			1.630	13.4	1.506
					200 003	daļiņas PM _{2,5}	0.803	6.6	0.742			0.803	6.6	0.742
Tvaika katls	DE-25-14-GMO	A2	24	240	020038	Slāpekļa oksīdi	3.147	400	3.007			3.147	400	3.007
					020029	Oglekļa oksīds	3.147	400	3.007			3.147	400	3.007
					020 028	Oglekļa dioksīds	-	-	1 779			-	-	1 779
					020 032	Sēra dioksīds	1.180	150	1.128	-		1.180	150	1.128
					200 001	Cietās daļiņas, t.sk.:	0.157	20	0.150			0.157	20	0.150
					200 002	daļiņas PM ₁₀	0.105	13.4	0.101			0.105	13.4	0.101
					200 003	daļiņas PM _{2,5}	0.052	6.6	0.050			0.052	6.6	0.050
2.energobloka tvaika palīgkatls	LOINTEK – LKM-30	A8	24	240	020038	Slāpekļa oksīdi	2.347	400	1.893			2.347	400	1.893
					020029	Oglekļa oksīds	2.347	400	1.893			2.347	400	1.893
					020 028	Oglekļa dioksīds	-	-	1 143			-	-	1 143
					020 032	Sēra dioksīds	0.881	150	0.946	-		0.881	150	0.946
					200 001	Cietās daļiņas, t.sk.:	0.117	20	0.127			0.117	20	0.127
					200 002	daļiņas PM ₁₀	0.078	13.4	0.085			0.078	13.4	0.085
					200 003	daļiņas PM _{2,5}	0.039	6.6	0.042			0.039	6.6	0.042
Dīzeļdegvielas rezervuāru parks	Rezervuāri Nr.7,8	A11	18	8760	041 000	Piesātinātie ogļūdeņraži	0.8563	-	0.07567	-		0.8563	-	0.07567

Piezīmes.

⁽¹⁾ Emisijas avota atsaucies iekšējais kods atbilstoši šā pielikuma 12.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 (mitrs/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/mitrs) jābūt salīdzināmiem ar citās tabulās sniegtajiem datiem, ja tas nav noteikts atsevišķi.

Norāde, kur un kādā termiņā šo administratīvo aktu var apstrīdēt vai pārsūdzēt:

Atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 50.panta pirmajai daļai lēmumu var apstrīdēt Vides pārraudzības valsts birojā mēneša laikā no lēmuma spēkā stāšanās dienas, iesniegumu iesniedzot Valsts vides dienesta Lielrīgas reģionālā vides pārvaldē Rūpniecības ielā 23, Rīgā, LV-1045.

Piemērotās tiesību normas:

1. Likuma „Par piesārņojumu” 30.panta pirmā daļa, 31.panta pirmās daļas 3.punkts, 32.panta otrā daļa, 32.panta trešā prim daļa, 45.panta sestā daļa, 50.panta pirmā daļa.
2. Administratīvā procesa likuma 8.pants, 55.panta pirmā daļa, 65.panta trešā daļa, 66.panta pirmā daļa, 67.pants.
3. MK 30.11.2010. noteikumu Nr.1082 „Kārtība, kādā piesakāmas A, B un C kategorijas piesārņojošas darbības un izsniedzamas atļaujas A un B kategorijas piesārņojošo darbību veikšanai” 49.punkts.

Direktora vietnieks,
Piesārņojuma kontroles daļas vadītājs

E.Jasinskis

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

Lēmums nosūtīts:

- Vides pārraudzības valsts birojā;
- Salaspils novada domei;
- Veselības inspekcijai.

Petrova 67084248
svetlana.petrova@lielriga.vvd.gov.lv



Veselības inspekcija

Klijānu iela 7, Rīga, LV-1012, tālrunis: 67819671, fakss: 67819672, e-pasts: vi@vi.gov.lv, www.vi.gov.lv

Rīgā

Nr. 5.3-32/28779/

Uz 16.10.2017. Nr. 4.5.-10/6942

Valsts vides dienesta
Lielrīgas reģionālajai vides pārvaldei
lielriga@lielriga.vvd.gov.lv

Par iesniegumu A kategorijas piesārņojošas darbības atļaujas izsniegšanu

Veselības inspekcijas Sabiedrības veselības uzraudzības un kontroles departamenta Higiēnas novērtēšanas un monitoringa nodaļa (turpmāk – Inspekcija), izvērtējot AS “Latvenergo” Rīgas TEC-2 (turpmāk – Uzņēmums) Granīta ielā 31, Aconē, Salaspils pagastā, Salaspils novadā, iesniegumu A kategorijas piesārņojošas darbības atļaujas izsniegšanu, konstatē, ka šī ir esošā piesārņojoša darbība (2013. gada 16. augusta A kategorijas piesārņojošai darbības atļauja Nr.RI13IA0001, 2013. – 2020. gadam). Uzņēmumā siltumenerģijas iegūšanai tiek izmantota tikai dabas gāze, bet avārijas kurināmais – dīzeļdegviela un mazuts. Esošā laikā uzņēmums realizē projektu „Rīgas TEC-2 2. energobloka palīgkatla pievienošana pie stacijas palīgtauvaika sistēmas un rekonstrukcija dīzeļdegvielas sadedzināšanai, lai nodrošinātu TEC-2 energobloka palīgkatla darbību dabas gāzes piegādes pārtraukšanas vai pašpatēriņa katla PK-1 remonta gadījumā. Vienlaicīga pamat kurināmā – dabas gāzes un avārijas kurināmā – dīzeļdegvielas izmantošana netiek paredzēta. Pēc projekta realizācijas avārijas kurināmā dīzeļdegvielas patēriņš netiek palielināts, līdz ar to kopējais emisiju daudzums arī netiek palielināts, jo plānotais dīzeļdegvielas patēriņš tikai tiek pārdalīts starp ūdens sildāmajiem katliem un tauvaika pašpatēriņakatlu 2. energobloka tauvaika palīgkatlu.

Uzņēmuma stacionāru piesārņojuma avotu emisijas limitu aprēķināšanu veica Latvijas vides ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs. Saskaņā ar izsniegtiem piesārņojuma izkliedes aprēķinu rezultātiem, piesārņojošo vielu summāras koncentrācijas nepārsniedz normatīvus. Nomainot avārijas kurināmo mazutu pret dīzeļdegvielu ir prognozēts, kā Uzņēmuma ietekme uz vidi būtiski samazināsies.

Nemot vērā šos secinājumus, kā arī to, ka Uzņēmums neplāno mainīt tehnoloģiju un palielināt ražošanas apjomu, Inspekcija neiebilst piesārņojošas darbības atļaujas izsniegšanai A kategorijas piesārņojošai darbībai, ievērojot šādus nosacījumus:

- ievērot gaisa kvalitātes normatīvus piesārņojošām vielām, kas noteikti 2009. gada 03. novembra Ministru kabineta noteikumos Nr. 1290 „Noteikumi par gaisa kvalitāti”;
- nepārsniegt 2014. gada 07. janvāra Ministru kabineta noteikumu Nr. 16 „Trokšņa novērtēšanas un pārvaldības kārtība” 2. pielikumā noteikto robežlielumu;
- atkritumus, kas veidojas darbības procesā un sadzīves atkritumu nodot atkritumu apsaimniekošanas uzņēmumiem.

Sabiedrības veselības uzraudzības un kontroles
departamenta Higiēnas novērtēšanas un
monitoringa nodaļas vadītāja

Olga Saganoviča

Nikolajs Kirejevs, 67081537,
nikolajs.kirejevs@vi.gov.lv

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU, KAS SATUR LAIKA ZĪMOGU

F001.lv?



SALASPILS NOVADA DOME

Reģ.Nr.90000024008, Līvzemes iela 8, Salaspils, Salaspils novads, LV-2169, tālr. 67981010, fakss 67981032
e-pasts: dome@salaspils.lv, www.salaspils.lv

22.11.2017. Nr. ADM/10-3.5/17/4243

Uz 16.11.2017. Nr.4.5-09/7633

Valsts Vides dienesta
Lielrīgas reģionālajai pārvaldei
Rūpniecības ielā 23, Rīgā, LV-1045

Par izmaiņām A kategorijas piesārņojošas
darbības atļaujā

Salaspils novada dome neiebilst izmaiņām A kategorijas piesārņojošās darbības atļaujā Nr.RI13IA0001 AS „Latvernergo” Salaspils novadā, Aconē, Rīgas TEC-2 teritorijā.

Atbilstoši Salaspils novada teritorijas plānojumam AS „Latvernergo” ražotne atrodas teritorijā, kas paredzēta ražošanas objektu izvietošanai un tā darbība nav pretrunā ar pašvaldības teritorijas plānojumā izvirzītajiem mērķiem un prasībām.

Ar cieņu

Pašvaldības izpilddirektors

Mareks Kalniņš

Ķikuste
67981024

SAŅEMTS	
VALSTS VIDES DIENESTA	
24.11.2017.	
<input type="checkbox"/> CS	<input type="checkbox"/> RDC <input checked="" type="checkbox"/> LRVP
Nr. 9239	