



Emisiju ziņojums 2013. gadā

AS „Latvenergo”
TEC-2



6E APTINĀJUMS JK

25-02-2014

2014.gada februāris.

059

Emisiju ziņojums

2013 .gadā

I. Ziņas par operatoru

Operators

Komersanta nosaukums vai
vārds un uzvārds

Akciju sabiedrība „Latvenergo”

Kontaktinformācija:

adrese

Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230

tālruņa un faksa numurs

tālr:+3716728222, fakss:+37167728880

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 un uzvārds

Tamāra Tatuņa

Kontaktinformācija:

adrese

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

tālruņa un faksa numurs

tālr:+37167122370, fakss:+37167722344

e-pasta adrese

tamara.tatuna@latvenergo.lv

Iekārta

Nosaukums

Akciju sabiedrība „Latvenergo”

6E AGN JK
25-02-2014
059

Atrašanās vietas adrese (arī
pasta kods un valsts
nosaukums)

Granīta iela 31, Acone, Salaspils pagasts,

Teritorijas kods

Salaspils novads, LV-2119

0801231

Atrašanās vietas ģeogrāfiskās
koordinātas¹

56 ° 55 ' 09 "
(ziemeļu platums)

24 ° 17 ' 03 "
(austrumu garums)

Iekārtas īpašnieks

Komersanta nosaukums vai
īpašnieka vārds un uzvārds

Akciju sabiedrība „Latvenergo”

Kontaktinformācija:

adrese

Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230

tālruņa un faksa numurs

tālr:+3716728222, fakss:+37167728880

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
komercereģistrā

12.11.2002.

Emisiju ziņojuma verificētājs

Atbilstības novērtēšanas institūcijas
nosaukums vai sertificēta verificētāja
vārds un uzvārds

SIA „Bureau Veritas Latvia”

Kontaktinformācija:

adrese

Duntes iela 17A, Rīga, LV-1005

tālruņa un faksa numurs

Tālr.: +371 67323246, fakss: +371 67321730

e-pasta adrese

Indra.karnupa@lv.bureauveritas.com

Emisiju ziņojuma verificētāju vārds un
uzvārds

Indra Kārnupa

Operatoram izsniegtā atļauja²

RI13SG0016

Atļaujas grozījumi ziņošanas gadā³

Lēmums Nr.38s no 19.12.2013.

Sakarā ar 2.energobloka un jauna ūdens sildāmā katla nodošanu ekspluatācijā, ka arī jaunas atļaujas A kategorijas piesārņojošai darbībai Nr.RI13IA0001 izsniegšanu.

Atļaujas grozījumu iemesls⁴

Citas izmaiņas iekārtā⁵

¹ iekārtas atrašanās vieta kartē, ēku un ražotņu novietojums teritorijā, kuru norāda kartē iekārtai piemērotā mērogā 1:25000, 1:10000, 1:5000 vai 1:500 (pievieno pielikumā)

² atļaujas numurs

³ Pārvaldes lēmuma par grozījumiem numurs un datums

⁴ izmaiņas iekārtas ekspluatācijā un izmaiņas, kā arī pagaidu atkāpes, kas ziņošanas periodā radušās monitoringa plānā, tostarp līmeņu pagaidu vai pastāvīgas izmaiņas, šo izmaiņu iemesli, izmaiņu sākuma datums un pagaidu izmaiņu sākuma un beigu datumu.

⁵ jebkuras citas izmaiņas iekārtā ziņošanas periodā, ar ko saistītas šīs iekārtas emisijas ziņošanas gadā

II. Informācija par iekārtā veiktajām likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētajām piesārņojošajām darbībām

1. Iekārtā veikto likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minēto piesārņojošo darbību veidi un to kodi

Nr. p.k.	darbības veids ¹	iekārtas nosaukums (tips, marka) ²	NACE 2010 kods ³	PRODCOM 2010 kods ⁴	Klimata pārmaiņu starpvaldības padomes darbības kods ⁵	darbības kods Eiropas piesārņotāju reģistrā ⁶
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.1) Kurināmā sadedzināšanas iekārtas, kuru nominālā ievadītā siltuma jauda pārsniedz 20 megavatus	Kombinētā cikla gāzes turbīna GE/HS9001(FB) ar utilizācijas katlu	35.11 35.30		1A.1.a.	1.c
2.		Tvaika palīgkatls „Vapor” 10-13				
3.		Kombinētā cikla gāzes turbīna GE/MS9001(FB) ar utilizācijas katlu				
4.		Tvaika palīgkatls „LOINTEK” LKM-30				
5.		Ūdens sildāmais katls KVGGM-100				
6.		Ūdens sildāmais katls KVGGM-100				
7.		Ūdens sildāmais katls KVGGM-100				
8.		Ūdens sildāmais katls KVGGM-100				
9.		Pašpatēriņa tvaika katls DE-25-14GMO				
10.		Ūdens sildāmais katls KVGGM-100				

¹ atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētajām piesārņojošajām darbībām

² sadedzināšanas iekārta – stacionāra tehniska vienība, kas paredzēta siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai. Tehnoloģiskā iekārta – stacionāra tehniska vienība, kas paredzēta specifisku produktu ražošanai

³ pieejams: <http://www.csb.gov.lv/klasifikacijas/saimniecisko-darbibu-statistiska-klasifikacija-29900.html>

-
- ⁴ pieejams: http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/documents/prodcom_2010/prodcom_by_cn/prodcom_cn_2010.zip
- ⁵ saskaņā ar Ministru kabineta 2012.gada 27.marta noteikumu Nr.217 „Noteikumi par siltumnīcefekta gāzu emisijas vienību inventarizācijas nacionālo sistēmu” 2.pielikumu
- ⁶ saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2006.gada 18.janvāra regulas Nr.166/2006 par Eiropas Piesārņojošo vielu un izmešu pārneses reģistra ieviešanu un Padomes Direktīvu 91/689/EEK un 96/61/EK grozīšanu I pielikumu



2. Iekārtā izmantotā tehnoloģija

Nr. p.k.	darbības veids ¹	iekārtas nosaukums (tips, marka) ²	emisijas avota ³ kods ⁴	tehnoloģiskā paņēmiena (metodes) nosaukums ⁵	iekārtas uzstādītā jauda (MW vai t/h) ⁶	iekārtas darbības uzsākšanas datums
1	2	3	4	5	6	7
1.	1.1) Sadedzināšanas iekārtas, kuru nominālā ievadītā siltuma jauda pārsniedz 20 megavatus	Kombinētā cikla gāzes turbīna GE/HS9001(FB) ar utilizācijas katlu	S1	Kurināma sadedzināšana	407-437 MW _{el} 274 MW _{th}	31.12.2008.
2.		Tvaika palīgkatls „Vapor” 10-13	S2		9.5	31.12.2008.
3.		Kombinētā cikla gāzes turbīna GE/MS9001(FB) ar utilizācijas katlu	S11		419-439 MW _{el} 270 MW _{th}	23.09.2013.
4.		Tvaika palīgkatls „LOINTEK” LKM-30	S12		16.8	23.09.2013.
5.		Ūdens sildāmais katls KVGM-100	S3		116.3 MW _{th}	12.1973.
6.		Ūdens sildāmais katls KVGM-100	S4		116.3 MW _{th}	12.1973.
7.		Ūdens sildāmais katls KVGM-100	S5		116.3 MW _{th}	12.1983.
8.		Ūdens sildāmais katls KVGM-100	S6		116.3 MW _{th}	12.1992.
9.		Pašpatēriņa tvaika katls DE-25-14GMO	S10		16.8	05.04.1990.
10.		Ūdens sildāmais katls KVGM-100	S13		116.3 MW _{th}	11.04.2013.

¹ atbilstoši šī ziņojuma II. sadaļas 1.punkta tabulai

² sadedzināšanas iekārta – stacionāra tehniska vienība, kas paredzēta siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai. Tehnoloģiskā iekārta – stacionāra tehniska vienība, kas paredzēta specifisku produktu ražošanai

³ atsevišķi identificējama iekārtas vai šīs iekārtas procesa daļa, no kuras notiek attiecīgās siltumnīcefekta gāzes emisijas

⁴ saskaņā ar operatoram izsniegtajā atļaujā iekļauto monitoringa plānu

⁵ informācija par tehnoloģiskajā iekārtā izmantotiem tehnoloģiskajiem paņēmieniem

⁶ sadedzināšanas iekārtas uzstādītā jauda (siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai) vai tehnoloģiskās iekārtas produkcijas saražošanas jauda

III. Informācija par darbības datiem

Operators aizpilda tikai tās tabulas, kas atbilst viņa iekārtās veiktajām darbībām

1. Kurināmā izmantošana sadedzināšanas iekārtās un tehnoloģiskajās iekārtās

Nr. p.k.	kurināmā veids ¹	izmantotais daudzums ²	
		sadedzināšanas iekārtās	tehnoloģiskajās iekārtās
1	2	3	4
1.	Dabaszāze, tūkst m ³	438320.126	-

2.	Mazuts (dīzeļļa) (t)	-	-
----	----------------------	---	---

¹ atbilstoši Monitoringa un ziņošanas regulas VI pielikuma 1.tabulā doto kurināmā tipu sarakstu

² naturālās mērvienībās

2. Dažādu atkritumu izmantošanas izmantošana sadedzināšanas iekārtās un tehnoloģiskajās iekārtās **(uz TEC-2 neattiecas)**

3. Saražotā enerģija

siltumenerģija (MWh/gadā)		lietderības koeficients (%) ¹	kurināmā izmantošanas bruto koeficients (%)	elektroenerģija (MWh/gadā)		lietderības koeficients (%) ²
siltumapgādei	ražošanas procesiem			sistēmas operatoram	ražošanas procesiem	
1533200		87.86	75.36	1486687.655	63502.371	73.10

¹ lietderības koeficientu norāda siltumenerģijas ražošanā izmantotajām sadedzināšanas iekārtām

² lietderības koeficientu norāda elektroenerģijas ražošanā izmantotajām sadedzināšanas iekārtām

4. Izejvielas, palīgmateriāli un darbības, kas rada emisiju **(uz TEC-2 neattiecas)**

5. Informācija par masas bilances pielietojumu¹

Nr. p.k.	kurināmais, izejvielas un palīgmateriāli	masas plūsma (t)				kopējais oglekļa saturs ²	zemākais sadegšanas siltums GJ/t	biomasas frakcija ³
		atlikums uz gada sākumu	iepirkts / saražots	pārdots	atlikums gada beigās			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Mazuts (dīzeļļa) (t)	23630	0	9075	14555		40.60	-

¹ operators sniedz arī vispārīgu informāciju par pielietoto masas bilances metodoloģiju, darbības datu noteikšanai izmantotajām mērierīcēm un to nenoteiktību

² kurināmā fosilā frakcijas un biomasas frakcijas summa, kas izteikta kā daļskaitlis

³ biomasas izcelsmes oglekļa attiecība pret kopējo oglekļa saturu kurināmajā, kas izteikta kā daļskaitlis

CO₂ aprēķins avota plūsmai mazuts, komerciālais kurināmais - De minimis 4. līmenis (max pieļaujamā nenoteiktība avota plūsmas noteikšanai ±1.5%)

Degvielas patēriņu rēķina pēc masas bilances metodes pēc formulas:

Mazuts C = Mazuts P + (Mazuts S- Mazuts E) – Mazuts O, kur

Mazuta patēriņu rēķina pēc masas bilances metodes pēc formulas :

Mazuts C = Mazuts P + (Mazuts S- Mazuts E) – Mazuts O, kur

Mazuts C : mazuta daudzums , ko sadedzina pārskata perioda laikā,

Mazuts P: mazuta daudzums, ko iegādājās pārskata perioda laikā,

Mazuts S : mazuta krājumi pārskata perioda sākumā,

Mazuts E: mazuta krājumi pārskata perioda beigās,

Mazuts O; mazuts , ko izmanto citiem mērķiem (transportam tālākai pārdošanai).

Iegādātā mazuta daudzums tiek noteikts pēc piegādātāja mazuta piegādes dokumentiem un nosverot uz dzelzceļa svāriem, pārskata periodā (mēnesī) sadedzināto mazuta daudzumu nosaka ar mazuta tvertņu līmeņa mērstieņiem vai mērlenti.

2013. gadā mazuts nav iegādāts un sadedzināts.

Izmantotās mēriekārtas:

1. Mērstienis naftas produktu tilpuma mērīšanai, Nr.2543, mērījumu diapazons 0-33000 mm, nenoteiktība ±0.22%;

2. Mērstienis naftas produktu tilpuma mērīšanai, Nr.2544, mērījumu diapazons 0-3300 mm, nenoteiktība $\pm 0.22\%$;
3. Mērlenta ar atsvaru šķidruma šķidruma līmeņa mērīšanai tilpnēs, Nr.2545, mērījumu diapazons 0-20 m;
4. Mērlenta ar atsvaru šķidruma šķidruma līmeņa mērīšanai tilpnēs, N2546, mērījumu diapazons 0-20 m;

IV. Emisiju noteikšana

Emisiju apjoma noteikšanas metodoloģija

Nr. p.k.	darbības veids ¹	lietotā metodoloģija ²	Nenoteiktība	līmeņu maiņa ³
1	2	3	4	5
	Sadedzināšanas iekārtas, kuru nominālā ievadītā siltuma jauda pārsniedz 20 megavatus	Uz aprēķiniem balstīta metodoloģija	$\pm 1.5\%$	NĒ

¹ atbilstoši šī ziņojuma II. sadaļas 1.punkta tabulai

² saskaņā ar atļaujā iekļauto monitoringa plānu – uz aprēķiniem balstīta metodoloģija, uz mērījumiem balstīta metodoloģija, vai samazinājuma metodoloģija (alternatīvā pieeja)

³ JĀ vai NĒ

Ja ziņošanas perioda laikā ir mainīti līmeņi, emisijas ir jāaprēķina un par tām ir jāziņo atsevišķi par attiecīgajiem ziņošanas perioda laikposmiem, izmantojot V nodaļu.



V. Emisiju noteikšana, izmantojot aprēķinu metodoloģiju

1. Iekārtās un tehnoloģiskajās iekārtās kurināmā sadedzināšanas emisijas (par katru darbību)

1.1. darbības Nr.¹ 1.1)

darbības veids² Sadedzināšanas iekārtas, kuru nominālā ievadītā siltuma jauda pārsniedz 20 megavatus

darbības apraksts Enerģētika: sadedzināšanas iekārtas, kuru ievadītā siltuma jauda pārsniedz 20 megavatus

TEC-2 ir termoelektrostacija, kura sastāv no 2 enerģētiskajiem blokiem un ūdens sildāmo katlu bloka. TEC-2 2 enerģētiskajos blokos izmanto gāzes – tvaika kombinētā cikla tehnoloģiju: katrā blokā gāzes turbīna ar katlu utilizatoru un termofikācijas tvaika turbīnu. Izmantotā tehnoloģija ir videi draudzīga, augstas efektivitātes siltuma un elektroenerģijas ražošana koģenerācijas režīmā.

TEC-2 ražotnē papildus uzstādīti pieci KV-GM-100 ūdens sildāmie katli.

Kā kurināmo TEC-2 ražotne izmanto dabas gāzi un mazutu kā avārijas kurināmo ūdens sildāmajos katlos.

¹ darbības numurs kā minēts šī ziņojuma II. sadaļas 1.punkta tabulā, par katru darbību aizpilda atsevišķu sadaļu

² atbilstoši šī ziņojuma II. sadaļas 1.punkta tabulai

1.1.1. fosilais kurināmais¹

izmantotā kurināmā veids ²	daudzums	līmenis ³
Dabas gāze		
darbības dati (m ³)	438320.126	4
zemākais sadegšanas siltums ⁴	33.811	2b

darbības dati (TJ) ⁵	14819.906	4
emisijas faktors bez oksidācijas faktora (t CO ₂ /TJ)	55.44454	2a
oksidācijas koeficients ⁶	0.995	2
pārrēķina koeficients ⁷	-	-
emisijas apjoms (t CO ₂) ⁸	817575.017	-
kopējais oglekļa saturs ⁹	-	-
fosilā frakcija ¹⁰	-	-

izmantotā kurināmā veids ¹		
Mazuts	daudzums	līmenis ¹
darbības dati (t vai m ³)	-	4
zemākais sadegšanas siltums ¹	-	2a
darbības dati (TJ) ¹	-	4
emisijas faktors bez oksidācijas faktora (t CO ₂ /TJ)	-	2a
oksidācijas koeficients ¹	-	2
pārrēķina koeficients ¹	-	-
emisijas apjoms (t CO ₂) ¹	-	-
kopējais oglekļa saturs ¹	-	-
fosilā frakcija ¹	-	-

¹ kurināmais, kurā nav biomasas ogleklis, arī atkritumu veidi, ko izmanto kā kurināmo dedzināšanai

² atbilstoši Monitoringa un ziņošanas regulas VI pielikuma 1.tabulā doto kurināmā tipu sarakstu,

aizpilda par katru kurināmā veidu atsevišķi

³ saskaņā ar operatoram izsniegto atļauju

⁴ ir konkrēts enerģijas daudzums, kas atbrīvojas siltumenerģijas veidā, kad kurināmais vai materiāls pilnībā sadeg ar skābekli standartapstākļos, un no kā atņemts degšanas procesā radītā ūdens iztvaikošanas siltums – TJ/1000t, TJ/1000000m³ (dabasgāzei) vai TJ/1000m³ koksnei

⁵ darbības dati enerģētiskajās vienībās (TJ) ir kurināmā patēriņš naturālās mērvienībās (tūkst. tonnas, milj. m³), ko reizina ar zemākā sadegšanas siltuma faktoru, kas noteikts operatoram izsniegtajā atļaujā vai Monitoringa uz ziņošanas regulas VI pielikuma 1.tabulā

⁶ oglekļa, kas sadegšanas rezultātā oksidēts par CO₂, attiecība pret kopējo oglekļa daudzumu, kas atrodas kurināmajā

⁷ oglekļa, kas emitēts kā CO₂, attiecība pret kopējo oglekļa daudzumu, kas atrodas avota plūsmā, pirms notiek emitēšanas process, un tā ir izteikta kā daļskaitlis

⁸ emisijas apjoms ir darbības datu (TJ) reizinājums ar emisijas faktoru (bez oksidācijas faktora) un oksidācijas faktoru

⁹ kurināmā fosilā frakcijas un biomasas frakcijas summa, kas izteikta kā daļskaitlis

¹⁰ fosilā oglekļa attiecība pret kopējo oglekļa saturu kurināmajā, kas izteikta kā daļskaitlis

1.1.2. jauktais kurināmais¹ (uz TEC-2 neattiecas)

¹ jauktais kurināmais ir kurināmais, kas satur gan biomasas oglekli, gan fosilo oglekli, arī atkritumu veidi, ko izmanto kā kurināmo dedzināšanai

1.1.3. biomasā¹ (uz TEC-2 neattiecas)

¹ lauksaimniecībā, mežsaimniecībā un saistītās nozarēs, tostarp zivsaimniecībā un akvakultūrā, iegūtu bioloģiskas izcelsmes produktu, atkritumu un nogulšņu bioloģiski noārdāmā daļa (tostarp augu un dzīvnieku izcelsmes vielas), kā arī rūpniecisko un sadzīves atkritumu bioloģiski noārdāmā daļa; tā ietver bioloģisko šķidro kurināmo un biodeģvielas

1.1.4. kopējās šī darbības veida emisijas

kopējais fosilā kurināmā emisiju apjoms (t CO₂)
kopējais biomasas emisiju apjoms (t CO₂)
kopējais emisijas apjoms (t CO₂)¹
kopējā izmantotā biomasas (TJ)²

817575
-
817575
-

¹ kopējo emisijas apjomu katram darbības veidam iegūst, summējot emisiju no visiem fosilā kurināmā veidiem un visu jauktā kurināmā veidu fosilās daļas

² kopējā izmantotā biomasas ir enerģijas saturs tīrā biomasā un biomasas daļā jauktajā kurināmajā

2. Specifisko ražošanas procesu emisijas (par katru darbības veidu) (**uz TEC-2 neattiecas**)2.1. darbības Nr.¹

¹ darbības numurs kā minēts šī ziņojuma II. sadaļas 1.punkta tabulā, par katru darbību aizpilda atsevišķu sadaļu

2.1.1. process, kurā izmanto fosilo izejvielu vai fosilo palīgmateriālu¹

¹ izejvielas un palīgmateriāli, kurā nav biomasas ogleklis, arī atkritumu veidi, ko izmanto procesā

2.1.2. process, kurā izmanto jaukto izejvielu vai jauko palīgmateriālu¹

¹ jaukta sastāva materiāls ir materiāls, kas satur gan biomasas oglekli, gan fosilo oglekli, arī atkritumu veidi, ko izmanto procesā

2.1.3. process, kurā izmanto biomasu¹

¹ lauksaimniecībā, mežsaimniecībā un saistītās nozarēs, tostarp zivsaimniecībā un akvakultūrā, iegūtu bioloģiskas izcelsmes produktu, atkritumu un nogulšņu bioloģiski noārdāmā daļa (tostarp augu un dzīvnieku izcelsmes vielas), kā arī rūpniecisko un sadzīves atkritumu bioloģiski noārdāmā daļa

2.1.4. kopējās šī darbības veida emisijas

3. Perfluorogļūdeņražu (PFC) emisijas no primārā alumīnija ražošanas vai pārstrādes (**uz TEC-2 neattiecas**)3.1. CF₄ un C₂F₂ emisiju aprēķina metode (atzīmēt ar X)3.2. PFC emisiju aprēķins izmantojot A metodi – pieskaru metode (**uz TEC-2 neattiecas**)3.3. PFC emisiju aprēķins izmantojot B metodi – pārsprieguma metode (**uz TEC-2 neattiecas**)

3.4. kopējās PFC emisijas

VI. Emisiju noteikšana izmantojot mērījumu metodoloģiju

(uz TEC-2 neattiecas)

1. CO₂ mērījumi1.1. CO₂ emisijas no dažādiem procesiem–

1.2. Dūmgāzes



2. N₂O emisijas
 - 2.1. N₂O gada un stundas emisijas
 - 2.2. dūmgāzu plūsmas noteikšana

VII. Emisiju noteikšana, izmantojot „samazinājuma metodoloģiju” (uz TEC-2 neattiecas)

Operators, kurš emisiju noteikšanai izmanto „samazinājuma metodoloģiju”, emisiju noteikšanai un ziņošanai izmanto VI un VII nodaļas, kurās uzskatāmi uzrāda tos ziņotos datus, kas ir aizstājējdati, un sniedz uzskatāmu atsauci uz šīs nodaļas 1.2 punktā minēto datu avotu.

1. Emisiju noteikšanā izmantotie aizstājējdati¹ katram emisiju avotam vai emisiju plūsmai
 - 1.1. darbības Nr.²

¹ gada vērtības, kas empīriski pamatotas vai iegūtas no atzītiem avotiem un ko operators izmanto, lai aizstātu darbības datus vai aprēķina faktorus, nodrošinot pilnīgu ziņošanu, kad nav iespējams iegūt visus vajadzīgos darbības datus vai aprēķina faktorus, izmantojot piemērojamo monitoringa metodoloģiju
² darbības numurs kā minēts šī ziņojuma II sadaļas 1.punkta tabulā, par katru darbību aizpilda atsevišķu sadaļu

- 1.2. emisiju noteikšanā izmantotie aizstājējdati

VIII. Informācija par CO₂ uztveršanu, transportēšanu un noglabāšanu (uz TEC-2 neattiecas)

emisijas netiek ieskaitītas kopējā emisijas apjomā

1. CO₂ uztveršana¹

¹ CO₂, kas citādi tiktu emitēts, uztveršanas darbība no gāzes plūsmām, lai to transportētu un ģeoloģiski uzglabātu saskaņā ar Direktīvu 2009/31/EK atļautā uzglabāšanas vietā

2. CO₂ transportēšana

- 2.1. transportēšanas tīkla emisiju aprēķina metodoloģija (atzīmēt ar X)
- 2.2. transportētā raksturīgā CO₂¹ aprēķins saskaņā ar A metodi

¹ CO₂, kas ietilpst degvielas/kurināmā sastāvā

2.3. transportētā raksturīgā CO₂¹ aprēķins saskaņā ar B metodi

¹ CO₂, kas ietilpst degvielas/kurināmā sastāvā

2.4. biomasas CO₂¹ transportēšana

¹ biomasas izcelsmes CO₂ emisijas, kas rodas sadedzinot biomasas kurināmo

2.5. transportēšanas tīkla CO₂ emisijas

3. CO₂ noglabāšana

3.1. emisijas no inžekcijas¹

¹ novadītās un difūzās emisijas no inžekcijas

3.2. emisijas no ogļūdeņraža slāņa atdeves palielināšanas darbībām¹

¹ difūzās un novadītās emisijas no ogļūdeņraža slāņa atdeves palielināšanas darbībām, kā noteikts Monitoringa un ziņošanas regulas IV pielikuma 23.punkta B.2.apakšpunktā

3.3. noplūde no uzglabāšanas kompleksa



IX. Informācija par datu iztrūkumiem¹ (neattiecas uz TEC-2)

1. avota plūsma vai emisijas avots

1.1. datu iztrūkuma iemesli

1.2. datu iztrūkuma sākuma un beigu datums un laiks

1.3. emisijas, kas aprēķinātas, pamatojoties uz aizstājējdatiem²

1.4. apraksts par pieņēmumiem³

¹ saskaņā ar Monitoringa un ziņošanas regulas 45.panta 1.punktu datu iztrūkums rodas, ja kāds mērīšanas aprīkojuma aparāts nepārtraukta emisiju monitoringa sistēmā nedarbojas ilgāk par piecām dienām pēc kārtas jebkurā kalendārā gadā, kā rezultātā operatoram par to jāinformē Pārvalde un jāpiedāvā atbilstošus pasākumus attiecīgās nepārtraukta emisiju monitoringa sistēmas kvalitātes uzlabošanai

² gada vērtības, kas empīriski pamatotas vai iegūtas no atzītiem avotiem un ko operators izmanto, lai aizstātu darbības datus vai aprēķina faktoros, nodrošinot pilnīgu ziņošanu, kad nav iespējams iegūt visus vajadzīgos darbības datus vai aprēķina faktoros, izmantojot piemērojamo monitoringa metodoloģiju

³ ja aizstājējdatu pieņēmumu metode vēl nav iekļauta monitoringa plānā, šeit jāziņo detalizēts apraksts par pieņēmumu metodoloģiju, tostarp pierādījumi, ka izmantotā metodoloģija nerada pārāk zemu emisiju novērtējumu attiecīgā laikposmā.

X. Kopējie emisiju dati

Nr. p.k.	darbības veids ¹	kopējais iekārtas emisiju apjoms (t) ²	kopējais iekārtas emisiju apjoms (t CO ₂ ekv.) ³
1.	1.2.) Sadedzināšanas iekārtas, kuru nominālā ievadītā siltuma jauda pārsniedz 20 megavatus	817575	817575

¹ atbilstoši šī ziņojuma II sadaļas 1.punkta tabulai

² dati par katru siltumnīcefekta gāzi atsevišķi arī, ja darbības veids ir kopīgs, norādot konkrētu siltumnīcefekta gāzu veidu

³ kopējais no darbības veida emitētais emisiju apjoms izteikts CO₂ ekvivalentos, neņemot vērā pārvietoto CO₂



VI. Operatora apliecinājums

Apliecinu, ka pārskatā sniegtā informācija ir patiesa un precīza.

Operators vai operatora pilnvarotā persona:

Vārds, uzvārds **Māris Kuņickis**

Ražošanas direktors

paraksts

datums

14.02.2014.

tālruņa numurs

Z.v.



Valsts vides dienesta reģionālās vides pārvaldes atzīmes

saņemšanas datums

Valsts vides dienesta reģionālās vides pārvaldes amatpersona:

Vārds, uzvārds

paraksts

datums

Z.v.