



LATVIJAS REPUBLIKAS
VIDES AIZSARDZĪBAS UN REĢIONĀLĀS ATTĪSTĪBAS MINISTRIJA

Peldu iela 25, Rīga, LV-1494, tālr. 67026500, 67026533, fakss 67820442, e-pasts: pasts@varam.gov.lv

LĒMUMS

PROJEKTS

Rīgā, _____

Nr. _____

Adresāts:

SIA „Graanul Invest”

Reģ.Nr. 40003649423

Juridiskā adrese: „Ezeriņi”,

Launkalnes pagasts,

Smiltenes novads, LV-4718

e-pasts: mairis@graanulinvest.lv

*Par grozījuma izdarīšanu Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas
2011.gada 8.augusta lēmumā Nr.39*

„Par emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012.gadā”

Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrija (turpmāk – Ministrija), pamatojoties uz likuma „Par piesārņojumu” 32.² panta pirmo daļu, pieņem lēmumu par siltumnīcefekta gāzu emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012.gadā.

Ministrija, pamatojoties uz likuma „Par piesārņojumu” 32.² panta ceturtās daļas 1. punktu, pieņem lēmumu par siltumnīcefekta gāzu emisijas kvotu piešķiršanu jaunai iekārtai, kura nav tikusi iekļauta Emisijas kvotu sadales plānā 2008.-2012.gadam.

1. Lēmuma pieņemšanas brīdī Ministrijas rīcībā ir šādi dokumenti:

- 1) Emisijas kvotu sadales plāns 2008.-2012.gadam, apstiprināts ar Ministru kabineta 2011.gada 1.augusta rīkojumu Nr.348 (turpmāk – Plāns);
- 2) Ministrijas 2011.gada 8.augusta lēmums Nr.39 „Par emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012.gadā” (turpmāk – Ministrijas lēmums Nr.39);
- 3) Valsts vides dienesta Valmieras reģionālās vides pārvaldes 2012. gada 6.marta SIA „Graanul Invest” izsniegta siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja Nr. VA12SG0001 2008.-2012. gadam (turpmāk – SEG atļauja).

2. Saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 32.² panta pirmo daļu Ministrija pieņem lēmumu par emisijas kvotu piešķiršanu operatoram, kuram ir izsniegta siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja, pēc emisijas kvotu sadales plāna apstiprināšanas Ministru kabinetā un Eiropas Komisijā.

Ņemot vērā Plāna 4.1. nodaļas „Emisijas kvotu aprēķināšana jaunajām iekārtām” noteikto metodiku un SEG atļauju, SIA „Graanul Invest” tiek aprēķinātas emisijas kvotas, izmantojot Plāna 4.1.1. nodaļas „Metodika jaunas katlu mājas izbūves gadījumā”, divām sadedzināšanas iekārtām ar nosacījumu, ka siltumenerģijas patērētājs ir tehnoloģisks process, kā arī emisijas kvotas tiek aprēķinātas, izmantojot Plāna 4.1.2. nodaļas „Metodika koģenerācijas stacijas izbūves gadījumā” vienai operatora koģenerācijas iekārtai ar nosacījumu, ka siltumenerģijas patērētājs ir tehnoloģisks process.

Saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 32.⁷ panta otro daļu Ministrijai jānodrošina sabiedrības viedokļu uzklauššana par sagatavoto lēmuma projektu un jādod iespēja iesniegt priekšlikumus vismaz 30 dienas.

3. SIA „Graanul Invest” ir jauns emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas (turpmāk – ES ETS) operators, kuram pēc jaunas iekārtas uzstādīšanas ir palielinājusies operatora nominālā ievadītā siltuma jauda, tādējādi operatoram ir obligāta dalība ES ETS. Saskaņā ar SEG atļauju SIA „Graanul Invest” kopējā trīs sadedzināšanas iekārtu nominālā ievadītā siltuma jauda ir 38.598MW. SIA „Graanul Invest” nav iekļauts Plānā un operatoram nav piešķirtas emisijas kvotas.

No secinātā izriet, ka saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 32.² panta ceturto daļu, Ministrijai ir jāpieņem lēmums par emisijas kvotu piešķiršanu SIA „Graanul Invest”. Emisijas kvotas ir piešķiramas Plānā noteiktajā kārtībā saskaņā ar jaunāko iesniegto informāciju.

3.1. Saskaņā ar SEG atļauju operators tehnoloģiskajam procesam nepieciešamo siltumenerģiju saražo sadedzināšanas iekārtā *Hot gas generator type SP414* un tvaika katlā *DHF3*, kā arī 2012.gada aprīlī operators uzsāka koģenerācijas iekārtas darbību. Līdz ar to operatoram piešķiramais emisijas kvotu apjoms tiek aprēķināts izmantojot divas Plānā noteiktā metodikas – metodiku jaunas katlu mājas izbūves gadījumā un metodiku koģenerācijas stacijas izbūves gadījumā, ar nosacījumu, ka siltumenerģijas patērētājs ir tehnoloģisks process.

3.1.1. SIA „Graanul Invest” emisijas kvotas siltumenerģijas ražošanas iekārtās aprēķina, izmantojot Plāna 4.1.1. apakšnodaļā „4.1.1. Metodika jaunas katlu mājas izbūves gadījumā” minētās emisijas kvotu aprēķina formulas:

$$EQ_{km} = \frac{(Q_{km} \times 100)}{\eta \times (100 - q_{sz})} \times R \times O \times 0,0036 \times 100, \text{ tCO}_2/\text{gadā}$$

kur

EQ_{km} – emisijas kvotas jaunajai katlu mājai;

Q_{km} – prognozētais siltumenerģijas patēriņš, MWh / gadā

R – emisijas faktors, kas norādīts pēdējā valsts sabiedrības ar ierobežotu atbildību „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra” sagatavotajā ziņojumā par valsts kopējo SEG emisiju ANO Vispārējās konvencijas par klimata pārmaiņām sekretariātam (turpmāk – valsts ziņojums UNFCCC)

O – oksidācijas faktors, kas norādīts pēdējā valsts ziņojumā UNFCCC;

η - katlu mājas lietderības koeficients, % (ja nav datu, tad pieņem 95%, ja izmanto dabas gāzi vai dīzeļdegvielu, vai 90%, ja izmanto citus kurināmā veidus)

q_{sz} – siltuma zudumi siltuma tīklos (ārpus katlu mājas), pieņem ne lielāku par 10%.

Gadījumā, ja siltumenerģijas patērētājs ir tehnoloģisks process (ieskaitot lauksaimniecisko ražošanu: piemēram, siltumnīcas), tad ikgadējo siltumenerģijas patēriņu nosaka ar vienādojumu:

$$Q_i = b \times P, \text{ MWh/gadā,}$$

kur

P – saražotās produkcijas apjoms, t/gadā;

b – īpatnējais siltumenerģijas patēriņš uz produkcijas vienību, kuru izvērtē tirgus izpētes atskaitē (labākās pieejamās tehnoloģijas līdzīgām ražotnēm Eiropā) un apstiprina energoauditors, MWh/t.

Prognozētais produkcijas apjoms tiek noteikts, balstoties uz ar pircēju noslēgtajiem līgumiem un produkcijas noieta tirgus izpēti. To nosaka ar vienādojumu:

$$P = P_{nosl} + P_{par}, \text{ t/gadā,}$$

kur

P_{nosl} – produkcijas apjoms, par kuru ar pircējiem ir noslēgti piegādes līgumi. Ja nav datu, tad pieņem 20% apmērā no maksimālā ražošanas apjoma ($0,2 \times P_{max}$), t/gadā;

P_{par} – produkcijas apjoms, par kuru nav noslēgti piegādes līgumi, pieņem 10% apmērā no maksimālā ražošanas apjoma ($0,1 \times P_{max}$), t/gadā.

Prognozētais maksimālais produkcijas apjoms tiek noteikts atkarībā no iekārtas jaudas un darbības ilguma:

$$P_{max} = U \times \tau, \text{ t/gadā,}$$

kur

P_{max} – maksimālais saražotās produkcijas apjoms, t/gadā,

U – tehnoloģisko iekārtu uzstādītā jauda, t/h,

τ – tehnoloģisko iekārtu darba stundu skaits gadā, h/gadā.

Saskaņā ar SEG atļauju SIA „Graanul Invest” tvaika katlā kā kurināmo ir plānots izmantot tikai šķeldu, kas ir cietās biomasas kurināmā tips. Valsts sabiedrības ar ierobežotu atbildību „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra” sagatavoto aktuālajā valsts ziņojumā UNFCCC¹ ir publicēts CO₂ emisiju faktors cietajai biomasai – 107,77886 tCO₂/TJ.

Saskaņā ar Ministru kabineta 2004.gada 7.septembra noteikumu Nr.778 „Kārtība, kādā tiek veikts siltumnīcefekta gāzu emisiju monitorings, kā arī pārbaudīti un apstiprināti ikgadējie pārskati par siltumnīcefekta gāzu emisiju” 8.2.apakšpunktu emisijas faktors biomasai ir „0”. Līdz ar to emisijas kvotu aprēķina formulā $R = 0$.

Nemot vērā iepriekš šī lēmuma 3.1.1.apakšpunktā minēto CO₂ emisiju apjoms no tehnoloģiskā procesa iekārtā *Hot gas generator type SP414* un tvaika katlā *DHF3* ir aprēķinātas šādā apjomā:

$$EQ_{km} = 0 \text{ tCO}_2/\text{gadā.}$$

3.1.2. SIA „Graanul Invest” emisijas kvotas koģenerācijas iekārtā aprēķina, izmantojot Plāna 4.1.2. apakšnodaļā „4.1.2. Metodika koģenerācijas stacijas izbūves gadījumā” minētās emisijas kvotu aprēķina formulas:

$$EQ_{koģ} = \frac{\left[\left(\frac{Q_{koģ} \times 100}{(100 - q_{sz})} \right) + E \right] \times R \times O \times 0,0036 \times 100}{\eta_{koģ}}, \text{ tCO}_2/\text{gadā}$$

kur

¹ „Latvia’s National Inventory Report” (Submission under UNFCCC and the Kyoto Protocol Common Reporting Formats (CRF) 1990 – 2010) – iesniegts UNFCCC sekretariātam 2012.gada 14.aprīlī, publicēts UNFCCC sekretariāta tīmekļa vietnē adresē –

http://unfccc.int/national_reports/annex_i_ghg_inventories/national_inventories_submissions/items/6598.php

$Q_{koģ}$ – prognozētais siltumenerģijas patēriņš, MWh/ gadā

q_{sz} – siltuma zudumi siltuma tīklos. Ja nav datu, tad pieņem ne lielāku par 10%)

E – saražotās elektroenerģijas daudzums, MWh/gadā

$\eta_{koģ}$ – koģenerācijas stacijas lietderības koeficients, % (ja nav datu, tad pieņem 80%, ja izmanto ogles vai kūdras, vai 85%, ja izmanto dabas gāzi vai dīzeļdegvielu).

Prognozēto siltumenerģijas patēriņu nosaka, summējot katra pieslēgtā siltumenerģijas patērētāja ikgadējo patēriņu:

$$Q_{koģ} = \sum Q_i, \text{ MWh/gadā}$$

kur

Q_i – katra siltumenerģijas patērētāja (ēkas, vai tehnoloģijas) ikgadējais siltumenerģijas patēriņš, MWh/gadā.

Ja siltumenerģijas patērētājs ir tehnoloģisks process, tad ikgadējo siltumenerģijas patēriņu nosaka ar vienādojumu:

$$Q_i = b \times P, \text{ MWh/gadā}$$

kur

P – saražotās produkcijas apjoms, t/gadā;

b – īpatnējais siltumenerģijas patēriņš uz produkcijas vienību, kuru izvērtē tirgus izpētes atskaitē (labākās pieejamās tehnoloģijas līdzīgām ražotnēm Eiropā) un apstiprina energoauditors, MWh/t.

Prognozētais produkcijas apjoms tiek noteikts, balstoties uz ar pircēju noslēgtajiem līgumiem un produkcijas noieta tirgus izpēti. To nosaka ar vienādojumu:

$$P = P_{nosl} + P_{par}, \text{ t/gadā},$$

kur

P_{nosl} – produkcijas apjoms, par kuru ar pircējiem ir noslēgti piegādes līgumi. Ja nav datu, tad pieņem 20% apmērā no maksimālā ražošanas apjoma ($0,2 \times P_{max}$), t/gadā;

P_{par} – produkcijas apjoms, par kuru nav noslēgti piegādes līgumi, pieņem 10% apmērā no maksimālā ražošanas apjoma ($0,1 \times P_{max}$), t/gadā.

Prognozētais maksimālais produkcijas apjoms tiek noteikts atkarībā no iekārtas jaudas un darbības ilguma:

$$P_{max} = U \times \tau, \text{ t/gadā},$$

kur

P_{max} – maksimālais saražotās produkcijas apjoms, t/gadā,

U – tehnoloģisko iekārtu uzstādītā jauda, t/h,

τ – tehnoloģisko iekārtu darba stundu skaits gadā, h/gadā.

Prognozēto saražoto elektroenerģijas daudzumu nosaka atkarībā no saražotās siltumenerģijas daudzuma un to apstiprina līgums ar elektroenerģijas pircēju:

$$E = \alpha \times Q_{koģ}, \text{ MWh/gadā}$$

kur

α – saražotās elektroenerģijas un siltumenerģijas attiecība, kas ir atkarīga no koģenerācijas stacijas tehnoloģijas (ņem no iekārtu tehniskās dokumentācijas) un to slēdzienā apstiprina energoauditors.

Saskaņā ar SEG atļauju SIA „Graanul Invest” koģenerācijas iekārtā kā kurināmo ir plānots izmantot koksni, bet fosilo kurināmo izmantos tikai iekārtas darbības uzsākšanai - iekurināšanai. Valsts sabiedrības ar ierobežotu atbildību „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra” sagatavoto aktuālajā valsts ziņojumā UNFCCC¹ ir publicēts CO₂ emisiju faktors cietajai biomasai – 107,77886 tCO₂/TJ.

Saskaņā ar Ministru kabineta 2004.gada 7.septembra noteikumu Nr.778 „Kārtība, kādā tiek veikts siltumnīcefekta gāzu emisiju monitorings, kā arī pārbaudīti un apstiprināti

ikgadējie pārskati par siltumnīcefekta gāzu emisiju” 8.2.apakšpunktu emisijas faktors biomasai ir „0”. Līdz ar to emisijas kvotu aprēķina formulā $R = 0$.

Ņemot vērā iepriekš šī lēmuma 3.1.2.apakšpunktā minēto CO₂ emisiju apjoms no tehnoloģiskā procesa iekārtā *Hot gas generator type SP414* un tvaika katlā *DHF3* ir aprēķinātas šādā apjomā:

$$EQ_{koģ} = 0 \text{ tCO}_2/\text{gadā}.$$

3.2. Līdz ar to, ņemot vērā SEG atļauju SIA „Graanul Invest” tiek aprēķināts šāds emisijas kvotu apjoms:

$$EQ_{2012} = EQ_{km} + EQ_{koģ} = 0 + 0 = 0 \text{ emisijas kvotas}.$$

4. Ņemot vērā iepriekš minēto, kā arī pamatojoties uz likuma „Par piesārņojumu” 32.² panta ceturtnās daļas 1. punktu un 2011.gada Plānā noteikto emisijas kvotu sadales kārtību operatoriem, Ministrija pieņem šo lēmumu par emisijas kvotu piešķiršanu no jauno iekārtu rezerves, lai saskaņā ar 2011.gada Plāna nosacījumiem piešķirtu emisijas kvotas jaunai iekārtai.

Pamatojoties uz visu iepriekš minēto, Ministrija **nolemj**:

Papildināt Ministrijas 2011. gada 8.augusta lēmuma Nr.39 „Par emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012. gadā” 3.punkta tabulu ar jaunu 88.punktu šādā redakcijā:

88	SIA „Graanul Invest”	Kokskaidu granulu ražotnes sadedzināšanas iekārtas	„Ezeriņi”, Launkalnes pagasts, Smiltenes novads, LV-4718	Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošana	0	0	0	0	0	0	0
----	----------------------	--	--	--	---	---	---	---	---	---	---

Atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 32.⁷ panta otrajai daļai Vides ministrija ir nodrošinājusi sabiedrības viedokļa uzklauššanu par šī lēmuma projekta, dodot sabiedrībai iespēju 30 dienas iesniegt priekšlikumus. Lēmuma projekts tika publiskots Ministrijas mājas lapā internetā: <http://www.varam.gov.lv> 2012. gada __. _____.

Laikposmā no 2012.gada __. _____ līdz 2012.gada __. _____ tika saņemti šādi sabiedrības komentāri par lēmuma projektu: _____.

Šo lēmumu saskaņā ar Administratīvā procesa likuma 188.pantu var pārsūdzēt Administratīvajā rajona tiesā viena mēneša laikā no lēmuma spēkā stāšanās dienas (Administratīvā procesa likuma 70.pants), iesniedzot pieteikumu attiecīgajā tiesu namā pēc pieteicēja juridiskās adreses (Administratīvā procesa likuma 189.panta pirmā daļa).

Valsts sekretārs

A.Antonovs