

**KOMISIJAS DELEĢĒTĀ REGULA (ES) 2019/331****(2018. gada 19. decembris),****ar ko nosaka Savienības mēroga pārejas noteikumus saskaņotai bezmaksas emisijas kvotu iedalei saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2003/87/EK 10.a pantu****(Dokuments attiecas uz EEZ)**

EIROPAS KOMISIJA,

ņemot vērā Līgumu par Eiropas Savienības darbību,

ņemot vērā Eiropas Parlamenta un Padomes 2003. gada 13. oktobra Direktīvu 2003/87/EK, ar kuru nosaka sistēmu siltumnīcas efektu izraisošo gāzu emisijas kvotu tirdzniecībai Savienībā un groza Padomes Direktīvu 96/61/EK <sup>(1)</sup>, un jo īpaši tās 10.a panta 1. punktu,

tā kā:

- (1) Direktīva 2003/87/EK nosaka, kā veicama emisijas kvotu pagaidu bezmaksas iedale laikā starp 2021. un 2030. gadu.
- (2) Ar Lēmumu 2011/278/ES <sup>(2)</sup> Komisija noteica Savienības mēroga pārejas noteikumus saskaņotai bezmaksas emisijas kvotu iedalei saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a pantu. Tā kā Direktīva 2003/87/EK ir ievērojami grozīta ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu (ES) 2018/410 <sup>(3)</sup> un lai dotu skaidrību par 2021.–2030. gadā piemērojamajiem noteikumiem, Lēmums 2011/278/ES būtu jāatceļ un jāaizstāj.
- (3) Saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 1. punktu pilnīgi saskaņotie Savienības mēroga pārejas pasākumi bezmaksas kvotu iedalei pēc iespējas paredz *ex ante* līmeņatzīmes, lai panāktu, ka bezmaksas kvotu iedale rosina samazināt siltumnīcefekta gāzu emisijas un izmantot energoefektīvas tehnoloģijas, uzmanību pievēršot visefektīvākajiem paņēmieniem, aizstājējiem, alternatīviem ražošanas procesiem, augstas efektivitātes koģenerācijai, lietderīgai atlikumgāzu enerģijas atgūvei, biomasas izmantošanai un oglekļa dioksīda uztveršanai un uzglabāšanai, ja šādas iespējas ir pieejamas. Šie pasākumi turklāt nedrīkst radīt stimulu emisijas palielināt. Lai mazinātu stimulu atlikumgāzes sadedzināt lāpā (izņemot sadedzināšanu lāpā drošības apsvērumu dēļ), attiecīgajām apakšiekārtām bez maksas iedalāmo kvotu skaits būtu jāsamazina par skaitu, kas atbilst vēsturiskajām emisijām no atlikumgāzu sadedzināšanas lāpā (izņemot sadedzināšanu lāpā drošības apsvērumu dēļ), nevis izmantošanas izmērāma siltuma, neizmērāma siltuma vai elektroenerģijas ieguvei. Tomēr, ņemot vērā īpašo kārtību, ko paredz Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 2. punkts, un vēloties paredzēt pārejas laiku, šis samazinājums būtu jāpiemēro tikai no 2026. gada.
- (4) Lai varētu savākt datus, kam jābūt pamatā 54 līmeņatzīmju vērtībām bezmaksas kvotu iedalei 2021.–2030. gadā, kuras pieņemamas ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 2. punktā paredzētajiem īstenošanas aktiem, ir lietderīgi arī turpmāk sniegt līmeņatzīmju definīcijas (norādot arī produktus un saistītos procesus), kuras atbilst Lēmuma 2011/278/ES I pielikumā sniegtajām, bet kurās izdarīti zināmi uzlabojumi juridiskajai skaidrībai, kā arī lingvistiski uzlabojumi. Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 2. punkts paredz, ka ar īstenošanas aktiem nosakāmās 54 līmeņatzīmju vērtības bezmaksas kvotu iedalei 2021.–2030. gadā būtu jānosaka, izmantojot līmeņatzīmju vērtību atjaunināšanas ikgadējā samazinājuma rādītāju noteikšanas sākuma punktus, kas ietverti 2011. gada 27. aprīļa Komisijas Lēmumā 2011/278/ES. Skaidrības labad šie sākuma punkti būtu jāietver arī šīs regulas pielikumā.
- (5) Datu vākšanu pirms iedales periodiem izmanto bezmaksas kvotu iedales noteikšanai iekārtu līmenī, kā arī tādu datu ieguvei, kas tiks izmantoti īstenošanas aktos, ar kuriem tiks noteiktas 2021.–2030. gadā piemērojamās 54 līmeņatzīmju vērtības. Kā paredz Direktīvas 2003/87/EK 11. panta 1. punkts, jāsavāc detalizēti dati apakšiekārtu līmenī.

<sup>(1)</sup> OV L 275, 25.10.2003., 32. lpp.

<sup>(2)</sup> Komisijas 2011. gada 27. aprīļa Lēmums 2011/278/ES, ar kuru visā Savienībā nosaka pagaidu noteikumus saskaņotai bezmaksas emisiju kvotu sadalei atbilstoši 10.a pantam Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvā 2003/87/EK (OV L 130, 17.5.2011., 1. lpp.).

<sup>(3)</sup> Eiropas Parlamenta un Padomes 2018. gada 14. marta Direktīva (ES) 2018/410, ar ko groza Direktīvu 2003/87/EK, lai sekmētu emisiju izmaksefektīvu samazināšanu un investīcijas mazoglekļa risinājumos, un Lēmumu (ES) 2015/1814 (OV L 76, 19.3.2018., 3. lpp.).

- (6) Ņemot vērā pagaidu bezmaksas kvotu iedales ekonomisko relevantumu un vajadzību nodrošināt vienlīdzīgu attieksmi pret operatoriem, ir svarīgi, lai dati, ko savāc no operatoriem un izmanto, lai pieņemtu lēmumus par iedali, un kas tiks izmantoti īstenošanas aktos, ar kuriem tiks noteiktas 54 līmeņatzīmju vērtības bezmaksas kvotu iedalei 2021.–2030. gadā, būtu pilnīgi un konsekventi, kā arī maksimāli pareizi. Šajā sakarā svarīgs pasākums ir neatkarīgu verificētāju veikta verifikācija.
- (7) Prasība ar emisiju monitoringu un ziņošanu nodrošināt kvalitatīvu datu savākšanu un konsekveni Direktīvas 2003/87/EK darbības jomā ir operatoru un dalībvalstu kopīga atbildība. Šajā nolūkā, pienācīgi ņemot vērā relevantos Komisijas Regulas (ES) Nr. 601/2012 (\*) noteikumus, būtu jāparedz konkrēti noteikumi, kā monitorēt un ziņot darbības līmeņus, enerģijas plūsmas un emisijas apakšiekārtu līmenī. Datiem, ko sniedz nozare un kas tiek savākti saskaņā ar šiem noteikumiem, vajadzētu būt tik pareiziem un kvalitatīviem, cik vien iespējams, un atspoguļot iekārtu faktisko ekspluatāciju, un tie būtu pienācīgi jāņem vērā, lemjot par bezmaksas kvotu iedali.
- (8) Lai nodrošinātu, ka saskaņā ar šīs regulas noteikumiem ir iespējams savākt datus par 2019. gadu, iekārtu operatoriem būtu jāsāk monitorēt IV pielikumā prasītos datus, tiklīdz šī regula stājas spēkā.
- (9) Lai noteikumi par darbības līmeņu, enerģijas plūsmu un emisiju monitoringu un ziņošanu apakšiekārtu līmenī nebūtu pārāk sarežģīti, ir lietderīgi nepiemērot pakāpveida pieeju.
- (10) Lai nodrošinātu salīdzināmus datus īstenošanas aktiem, ar kuriem tiks noteiktas bezmaksas kvotu iedalei 2021.–2030. gadā piemērojamās līmeņatzīmju vērtības, ir lietderīgi noteikt detalizētus noteikumus par to, kā darbības līmeņus, enerģijas plūsmas un emisijas attiecināt uz apakšiekārtām, saskaņā ar norādījumu dokumentiem par līmeņatzīmju datu vākšanu par 2013.–2020. gada periodu.
- (11) Monitoringa metodikas plānā būtu jābūt loģiski un vienkārši izklāstītām instrukcijām operatoram, izvairoties no divkārša darba un ņemot vērā sistēmas, kas iekārtā jau ieviestas. Monitoringa metodikas plānam būtu jāaptver darbības līmeņu, enerģijas plūsmu un emisiju monitoringa apakšiekārtu līmenī, un tam vajadzētu kalpot par pamatu bāzlīnijas datu ziņojumiem, kā arī ikgadējai ziņošanai par darbības līmeņiem, kas vajadzīga, lai varētu pielāgot pagaidu bezmaksas kvotu iedali saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 20. punktu. Ja iespējams, operatoram vajadzētu izmantot sinerģijas ar monitoringa plānu, kas apstiprināts saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 601/2012.
- (12) Lai nodrošinātu saskaņību ar monitoringa noteikumiem, monitoringa metodikas plāns būtu jāapstiprina kompetentajai iestādei. Laika ierobežojumu dēļ kompetentās iestādes apstiprinājums nebūtu prasāms attiecībā uz bāzlīnijas datu ziņojumu, kas iesniedzams 2019. gadā. Šādā gadījumā monitoringa metodikas plāna atbilstība šīs regulas prasībām būtu jānovērtē verificētājiem. Lai ierobežotu administratīvo slogu, kompetentās iestādes apstiprinājums būtu vajadzīgs tikai tad, ja monitoringa metodikas plānā tiek izdarītas nozīmīgas izmaiņas.
- (13) Lai nodrošinātu konsekveni starp ikgadējo emisiju ziņojumu verifikāciju, ko prasa Direktīva 2003/87/EK, un to ziņojumu verifikāciju, ko iesniedz, piesakoties uz bezmaksas kvotu iedali, kā arī izmantotu sinerģijas, ir lietderīgi izmantot tiesisko satvaru, kas izveidots ar noteikumiem, kuri pieņemti saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 15. pantu.
- (14) Lai atvieglotu datu vākšanu no operatoriem un to emisijas kvotu aprēķināšanu, ko iedala dalībvalstis, katras iekārtas ielaide, izlaide un emisijas būtu jāattiecinā uz apakšiekārtām. Operatoriem būtu jānodrošina, ka darbības līmeņi, enerģijas plūsmas un emisijas ir pareizi attiecinātas uz attiecīgajām apakšiekārtām, ievērojot apakšiekārtu hierarhiju un to savstarpējas izslēgšanas principu, un ka apakšiekārtas savstarpēji nepārklājas. Attiecīgos gadījumos šajā sadalījumā būtu jāņem vērā produktu ražošana nozarēs, kas uzskatāmas par pakļautām nopietnam oglekļa emisiju pārvirzes riskam saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu.
- (15) Dalībvalstīm savi valsts īstenošanas pasākumi būtu jāiesniedz Komisijai līdz 2019. gada 30. septembrim. Lai veicinātu vienlīdzīgu attieksmi pret iekārtām un nepieļautu konkurences izkropļojumus, šajos iesniegumos būtu jāietver visas iekārtas, ko aptvers Eiropas Savienības Emisijas kvotu tirdzniecības sistēma (ES ETS) saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 24. pantu, it sevišķi tad, ja šīm iekārtām jau iedalītas kvotas attiecībā uz siltumu 2013.–2020. gada periodā.

(\*) Komisijas 2012. gada 21. jūnija Regula (ES) Nr. 601/2012 par siltumnīcefekta gāzu emisiju monitoringu un ziņošanu saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2003/87/EK (OV L 181, 12.7.2012., 30. lpp.).

- (16) Lai nepieļautu konkurences izkropļojumus un nodrošinātu pareizu oglekļa tirgus darbību, operatoriem būtu jāgādā, lai, nosakot kvotu iedalījumu atsevišķām iekārtām, nenotiktu divkārša materiālu vai enerģijas plūsmu uzskaitē un divkārša iedale. Šajā sakarā operatoriem īpaša uzmanība būtu jāpievērš gadījumiem, kad līmeņatzīmes produktu ražo vairāk nekā viena iekārta, kad vienā iekārtā ražo vairāk nekā vienu līmeņatzīmes produktu vai kad notiek apmaiņa ar starpproduktiem pāri iekārtu robežām. Dalībvalstīm būtu attiecīgi jāpārbauda pietiekumi.
- (17) Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 4. punkts paredz bezmaksas kvotu iedali centralizētajai siltumapgādei un augstas efektivitātes koģenerācijai. Saskaņā ar minētās direktīvas 10.b panta 4. punktu oglekļa emisiju pārvirzes faktors, ko piemēro apakšiekārtām bez oglekļa emisiju pārvirzes, lineāri jāsamazina no 30 % 2026. gadā līdz 0 % 2030. gadā (izņemot attiecībā uz centralizēto siltumapgādi) un jāpārskata saskaņā ar minētās direktīvas 30. pantu. Sakarā ar ieviesto nošķirumu starp centralizēto siltumapgādi un visu citu siltumu, kas var pretendēt uz kvotām siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtu ietvaros, ir jāievieš centralizētās siltumapgādes apakšiekārta, lai būtu skaidra pieeja formulai un bāzlīnijas datu veidnes prasību ziņā. Centralizētajā siltumapgādē būtu jāietver izmērāms siltums, ko izmanto telpas apsildei un aukstumapgādei tādās ēkās vai objektos, ko neaptver ES ETS, vai mājsaimniecības karstā ūdens ražošanai.
- (18) Ir lietderīgi produktu līmeņatzīmēs ņemt vērā lietderīgu enerģijas atguvi no atlikumgāzēm un ar to izmantošanu saistītās emisijas. Šajā nolūkā, lai noteiktu līmeņatzīmju vērtības produktiem, kuru ražošanā rodas atlikumgāzes, lielā mērā būtu jāņem vērā šo atlikumgāzu oglekļa saturs. Ja atlikumgāzes no ražošanas procesa eksportē ārpus attiecīgās produkta līmeņatzīmes sistēmas robežām un sadedzina siltuma ražošanai ārpus definēta līmeņatzīmes procesa sistēmas robežām, ar to saistītās emisijas būtu jāņem vērā, iedalot papildu emisijas kvotas, pamatojoties uz siltuma vai kurināmā līmeņatzīmi. Ņemot vērā vispārīgo principu, ka emisijas kvotas nebūtu bez maksas jāiedala elektroenerģijas ražošanai, lai neradītu nepienācīgus konkurences izkropļojumus tirgos, kas ar elektroenerģiju apgādā rūpnieciskās iekārtas, un ņemot vērā elektroenerģijas cenā ietvertās oglekļa izmaksas, ir lietderīgi tad, ja atlikumgāzes no ražošanas procesa tiek eksportētas ārpus attiecīgās produkta līmeņatzīmes sistēmas robežām un sadedzinātas elektroenerģijas ražošanai, neiedalīt nekādas papildu kvotas papildus kvotām par oglekļa saturu atlikumgāzē, ko ņem vērā attiecīgajā produkta līmeņatzīmē.
- (19) Lai nepieļautu konkurences izkropļojumus un stimulētu atlikumgāzu izmantošanu, gadījumos, kad trūkst informācijas par attiecīgo gāzu plūsmu sastāvu, CO<sub>2</sub> emisijas, kas rodas ārpus produkta līmeņatzīmes apakšiekārtas sistēmas robežām no metālu oksīdu reducēšanās vai līdzīgiem procesiem, būtu uz procesa emisiju apakšiekārtu jāattiecinā daļēji tikai tad, ja tās nav emitētas sakarā ar atlikumgāzu enerģētisku izmantošanu.
- (20) Tā kā tiešās emisijas un netiešās emisijas no elektroenerģijas ražošanas bija zināmā mērā savstarpēji aizstājamas, Lēmumā 2011/278/ES dažu līmeņatzīmju vērtību noteikšanā tika ņemtas vērā arī netiešās emisijas, kas saistītas ar elektroenerģijas ražošanu. Gadījumos, kad piemērojamas minētās līmeņatzīmes, iekārtas netiešās emisijas arī turpmāk būtu jāatskaita, piemērojot standarta emisijas faktoru, ko izmanto, arī vērtējot nozaru pakļautību oglekļa emisiju pārvirzes riskam saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu. Attiecīgie noteikumi vēl būtu jāpārskata, cita starpā arī nolūkā veicināt vienlīdzīgu attieksmi pret darbībām, kurās tiek iegūts viens un tas pats produkts, un atjaunināt references gadu (2015) pagaidu bezmaksas kvotu iedalei 2026.–2030. gadā.
- (21) Ja divas vai vairākas iekārtas apmainās ar izmērāmu siltumu, emisijas kvotu bezmaksas iedales pamatā vajadzētu būt iekārtas siltuma patēriņam un tajā būtu attiecīgi jāņem vērā oglekļa emisiju pārvirzes risks. Tātad, lai nodrošinātu, ka iedalāmo bezmaksas emisijas kvotu skaits nav atkarīgs no siltumapgādes struktūras, emisijas kvotas iedalāmas siltuma patērētājam.
- (22) Tam, kāds kvotu daudzums bez maksas iedalāms pastāvošajām iekārtām, vajadzētu būt balstītam uz vēsturiskajiem darbības datiem. Vēsturisko darbības līmeņu pamatā vajadzētu būt aritmētiski vidējai darbībai bāzlīnijas periodos. Bāzlīnijas periodi ir pietiekami gari, lai tos varētu uzskatīt par reprezentatīviem arī iedales periodiem, kas aptver piecus kalendāros gadus. Attiecībā uz jaunām iekārtām, kas definētas Direktīvas 2003/87/EK 3. panta h) punktā, darbības līmeņi būtu jānosaka, balstoties uz darbības līmeni pirmajā kalendārajā ekspluatācijas gadā pēc gada, kurā sākas normāla ekspluatācija, jo uzskatāms, ka par veselu gadu ziņots darbības līmenis ir

reprezentatīvāks nekā pirmā ekspluatācijas gada vērtība, kas varētu aptvert tikai īsu laikposmu. Sakarā ar iedaļes pielāgojumu ieviešanu saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 20. punktu salīdzinājumā ar 2013.–2020. gada iedaļes periodu nav vajadzības saglabāt būtiskas jaudas maiņas jēdzienu.

- (23) Lai nodrošinātu, ka ES ETS laika gaitā nodrošina emisiju samazinājumu, Direktīva 2003/87/EK paredz visai Savienībai paredzēto kvotu daudzumu lineāri samazināt. Elektroenerģijas ražotājiem saskaņā ar minētās direktīvas 10.a panta 4. punktu piemēro lineāru samazinājuma koeficientu, par referenci izmantojot 2013. gadu, ja vien nav piemērojams vienotais starpnozaru korekcijas koeficients. Lineārā samazinājuma koeficienta vērtība no 2021. gada palielinās līdz 2,2 % gadā.
- (24) Jaunu iekārtu gadījumā lineāro samazinājuma koeficientu piemēro, par referenci ņemot pirmo attiecīgā iedaļes perioda gadu.
- (25) Vienotais starpnozaru korekcijas koeficients, kas katru gadu periodā no 2021. līdz 2025. gadam un no 2026. līdz 2030. gadam ir piemērojams iekārtām, kas nav identificētas kā elektroenerģijas ražotājas un kas nav jaunas iekārtas, saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 5. punktu, būtu jānosaka, par pamatu ņemot provizorisko ikgadējo emisijas kvotu daudzumu, ko bez maksas iedalā katrā iedaļes periodā un kas šīm iekārtām aprēķināts saskaņā ar šo regulu, izņemot iekārtas, ko dalībvalstis no ES ETS izslēgušas saskaņā ar minētās direktīvas 27. vai 27.a pantu. Šādi iegūtais bezmaksas emisijas kvotu daudzums, ko iedalā katrā divu minēto periodu gadā, būtu jāsalīdzina ar ikgadējo kvotu daudzumu, ko iekārtām aprēķina saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 5. punktu un 10.a panta 5.a punktu, ņemot vērā relevanto daļu no visas Savienības ikgadējā kopapjoma, kas noteikts saskaņā ar minētās direktīvas 9. pantu, un relevanto emisiju daudzumu, kas ES ETS ietvertas attiecīgi tikai no 2021. līdz 2025. gadam vai no 2026. līdz 2030. gadam.
- (26) Tā kā operatori uz bezmaksas kvotu iedaļi piesakās, tiem vajadzētu būt iespējai no kvotu iedalījuma pilnīgi vai daļēji atteikties, jebkurā konkrētā iedaļes perioda brīdī iesniedzot pieteikumu attiecīgajai kompetentajai iestādei. Lai saglabātu noteiktību un paredzamību, operatoriem nevajadzētu būt tiesībām šādu pieteikumu atsaukt attiecībā uz to pašu iedaļes periodu. Operatoriem, kas no sava kvotu iedalījuma atteikušies, būtu jāturpina monitorēt un ziņot vajadzīgos datus, lai tie varētu pieteikties uz bezmaksas kvotu iedaļi nākamajā iedaļes periodā. Tiem būtu arī jāturpina ik gadu monitorēt un ziņot emisijas un nodot attiecīgo kvotu daudzumu.
- (27) Lai pret iekārtām nodrošinātu vienlīdzīgu attieksmi, ir lietderīgi noteikt noteikumus par iekārtu apvienošanu un sašķelšanu.
- (28) Lai atvieglotu datu vākšanu no operatoriem un to emisijas kvotu aprēķināšanu, ko iedalā dalībvalstis, attiecībā uz jaunām iekārtām, ir lietderīgi attiecībā uz šādām iekārtām paredzēt piemērošanas noteikumus.
- (29) Lai nodrošinātu, ka emisijas kvotas netiek bez maksas iedalītas iekārtai, kuras ekspluatācija ir izbeigta, ir lietderīgi precizēt, kādos gadījumos uzskata, ka iekārtas ekspluatācija ir izbeigta.
- (30) Līguma par Eiropas Savienības darbību (LESD) 191. panta 2. punktā noteikts, ka Savienības vides politika balstās uz principu, ka maksā piesārņotājs, tāpēc Direktīvā 2003/87/EK ir paredzēts, ka laika gaitā ir jāpāriet uz visu kvotu izsolišanu. Lai nepieļautu oglekļa emisiju pārvirzi, ir pamatoti pilnīgu izsolišanu uz laiku atlikt, un, kamēr citās lielajās tautsaimniecībās netiek īstenoti līdzvērtīgi klimata rīcībpolitikas pasākumi, ir pamatoti rūpniecībai mērķtiecīgi iedalīt bezmaksas kvotas, lai mazinātu reālo risku, ka siltumnīcefekta gāzu emisiju apjoms varētu pieaugt trešās valstīs, kur rūpniecībai netiek piemēroti līdzvērtīgi oglekļa emisiju ierobežojumi. Turklāt bezmaksas kvotu iedaļes noteikumiem vajadzētu stimulēt emisiju samazinājumu saskaņā ar Savienības apņemšanos līdz 2030. gadam kopējās siltumnīcefekta gāzu emisijas samazināt par vismaz 40 % salīdzinājumā ar 1990. gada līmeni. Būtu jāstiprina stimuli mazināt emisijas, kas rodas darbībās, kurās tiek iegūts viens un tas pats produkts.
- (31) Saskaņā ar Komisijas praksi, gatavojot deleģētos aktus, apspriesties ar ekspertiem, tā par dokumentiem ir apspriedusies ar Komisijas ekspertu grupu klimata pārmaiņu politikas jautājumos, kurā darbojas eksperti no dalībvalstīm, nozares un citām relevantām organizācijām, arī pilsoniskās sabiedrības, un šī grupa, kas no 2018. gada maija līdz jūlijam sanāca trīs reizes, ir sniegusi dažādus komentārus un ieteikumus par dažādiem priekšlikuma elementiem.
- (32) Tā kā operatoriem ir jāievēro šīs regulas noteikumi par bāzlīnijas datu ziņošanu no 2019. gada aprīļa vai maija, kā prasīts Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 1. punktā, šai regulai būtu jāstājas spēkā steidzamības kārtā,

IR PIENĒMUSI ŠO REGULU.

## I NODAĻA

### Vispārīgie noteikumi

#### 1. pants

#### Darbības joma

Šī regula attiecas uz emisijas kvotu bezmaksas iedali saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK III nodaļu ("Stacionāras iekārtas") iedaļes periodos no 2021. gada, izņemot emisijas kvotu pagaidu bezmaksas iedali elektroenerģijas ražošanas modernizācijai saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.c pantu.

#### 2. pants

#### Definīcijas

Šajā regulā piemēro šādas definīcijas:

- 1) "pastāvoša iekārta" ir jebkura iekārta, kas veic vai nu vienu vai vairākas Direktīvas 2003/87/EK I pielikumā uzskaitītās darbības, vai darbību, kura Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā (ES ETS) pirmo reizi iekļauta saskaņā ar minētās direktīvas 24. pantu, un kam siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja piešķirta līdz šādai dienai vai šādā dienā:
  - a) uz 2021.–2025. gada periodu – 2019. gada 30. jūnijs;
  - b) uz 2026.–2030. gada periodu – 2024. gada 30. jūnijs;
- 2) "produkta līmeņatzīmes apakšiekārta" ir ar tāda produkta ražošanu saistītā ielaide, izlaide un attiecīgās emisijas, kuram I pielikumā noteikta līmeņatzīme;
- 3) "siltuma līmeņatzīmes apakšiekārta" ir ielaide, izlaide un attiecīgās emisijas, ko neaptver ar ražošanu saistītā produkta līmeņatzīmes apakšiekārta, kas saistīta ar izmērāma siltuma ražošanu (izņemot ražošanu no elektroenerģijas) un/vai importu no ES ETS aptvertas iekārtas, ja šis siltums:
  - a) tiek patērēts konkrētās iekārtas robežās produktu ražošanai, mehāniskās enerģijas ražošanai (izņemot nolūkā saražot elektroenerģiju), siltumapgādei vai aukstumapgādei (izņemot patēriņu nolūkā saražot elektroenerģiju) vai
  - b) tiek eksportēts uz iekārtu vai citu vienību, ko ES ETS neaptver, taču ne centralizētās siltumapgādes vajadzībām; te neietilpst eksports elektroenerģijas ražošanai;
- 4) "centralizēta siltumapgāde" ir telpas siltumapgādei vai aukstumapgādei vai māsaimniecībām domāta karstā ūdens ražošanai paredzēta izmērāma siltuma sadale tīklā ēkām vai objektiem, ko neaptver ES ETS, izņemot izmērāmo siltumu, ko izmanto produktu ražošanai un saistītām darbībām vai elektroenerģijas ražošanai;
- 5) "centralizētās siltumapgādes apakšiekārta" ir ielaide, izlaide un attiecīgās emisijas, ko neaptver produkta līmeņatzīmes apakšiekārta, kas saistīta ar izmērāma siltuma ražošanu un/vai importu no ES ETS aptvertas iekārtas, ja šo siltumu eksportē centralizētās siltumapgādes vajadzībām;
- 6) "kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārta" ir ielaide, izlaide un attiecīgās emisijas, ko neaptver produkta līmeņatzīmes apakšiekārta, kas saistīta ar neizmērāmā siltuma ražošanu, sadedzinot kurināmo, kuru izmanto produktu ražošanai, mehāniskās enerģijas ražošanai (izņemot nolūkā saražot elektroenerģiju), siltumapgādei vai aukstumapgādei (izņemot patēriņu nolūkā saražot elektroenerģiju), ieskaitot sadedzināšanu lāpā drošības apsvērumu dēļ;
- 7) "izmērāms siltums" ir neto siltuma plūsma, kas tiek transportēta pa identificējamiem cauruļvadiem vai kanāliem ar siltumnesēju, piemēram, tvaiku, karstu gaisu, ūdeni, eļļu, šķidriem metāliem un sāļiem, un kam ir uzstādīts siltuma skaitītājs vai tādu būtu iespējams uzstādīt;
- 8) "siltuma skaitītājs" ir siltumenerģijas skaitītājs (MI-004) Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2014/32/ES <sup>(5)</sup> VI pielikuma izpratnē vai jebkura cita ierīce, kas paredzēta saražotā siltumenerģijas daudzuma mērīšanai un reģistrēšanai, balstoties uz plūsmas apjomu un temperatūrām;
- 9) "neizmērāms siltums" ir viss siltums, kas nav izmērāms siltums;

<sup>(5)</sup> Eiropas Parlamenta un Padomes 2014. gada 26. februāra Direktīva 2014/32/ES par dalībvalstu tiesību aktu saskaņošanu attiecībā uz mērīinstrumentu pieejamību tirgū (OV L 96, 29.3.2014., 149. lpp.).

- 10) "procesa emisiju apakšiekārta" ir Direktīvas 2003/87/EK I pielikumā uzskaitītās siltumnīcefekta gāzu emisijas (izņemot oglekļa dioksīda emisijas), kas rodas ārpus šīs regulas I pielikumā iekļauto produktu līmeņatzīmju sistēmu robežām, vai oglekļa dioksīda emisijas, kas rodas ārpus šīs regulas I pielikumā iekļauto produktu līmeņatzīmju sistēmu robežām, ja tās ir jebkura tālāk minētā procesa tiešs un tūlītējs rezultāts, un emisijas, kas rodas atlikumgāzu sadedzināšanā izmērāma siltuma, neizmērāma siltuma vai elektroenerģijas ražošanai, ar nosacījumu, ka tiek atskaitītas emisijas, kas būtu radušās, sadedzinot tādu dabasgāzes daudzumu, kurš līdzvērtīgs sadedzinātā nepilnīgi oksidētā oglekļa tehniski izmantojamajam enerģētiskajam saturam:
- a) tāda metāla savienojumu ķīmiskā, elektrolītiskā vai pirometalurģiskā reducēšana rūdās, koncentrātos un sekundārajos materiālos, kuras pamatmērķis nav siltuma ražošana;
  - b) tāda piemaisījumu atdalīšana no metāliem un metālu savienojumiem, kuras pamatmērķis nav siltuma ražošana;
  - c) karbonātu sadalīšana (izņemot karbonātus dūmgāzu attīrīšanai skruberī), kuras pamatmērķis nav siltuma ražošana;
  - d) produktu un starpproduktu ķīmiskā sintēze, kuras ietvaros reakcijā piedalās oglekli saturošs materiāls un kuras pamatmērķis nav siltuma ražošana;
  - e) oglekli saturošu piedevu vai izejmateriālu izmantošana pamatmērķim, kas nav siltuma ražošana;
  - f) pusmetālu vai nemetālu oksīdu, piem., silīcija oksīdu un fosfātu, ķīmiskā vai elektrolītiskā reducēšana, kuras pamatmērķis nav siltuma ražošana;
- 11) "atlikumgāze" ir gāze, kas standartapstākļos satur nepilnīgi oksidējušos oglekli gāzveida stāvoklī un kas radusies kādā no 10. punktā uzskaitītajiem procesiem; saskaņā ar Regulas (ES) Nr. 601/2012 3. panta 50. punktu standartapstākļi ir 273,15 K temperatūra un 101 325 Pa spiediens, kas raksturo normālkubikmetru (Nm<sup>3</sup>);
- 12) "normālas ekspluatācijas sākums" ir pirmā ekspluatācijas diena;
- 13) "sadedzināšana lāpā drošības apsvērumu dēļ" ir tāda dežūrliesmas uzturēšanai nepieciešamā kurināmā un ļoti mainīga procesa gāzu vai atlikušo gāzu daudzuma sadedzināšana atmosfēriskiem traucējumiem pakļautā blokā, kas drošības apsvērumu dēļ eksplicīti prasīta relevantajās iekārtas atļaujās;
- 14) "bāzlīnijas periods" ir pieci kalendārie gadi pirms termiņa, kurā jāiesniedz Komisijai dati saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 11. panta 1. punktu;
- 15) "iedales periods" ir piecu gadu periods, kas sākas 2021. gada 1. janvārī, un katrs nākamais piecu gadu periods;
- 16) "nenoteiktība" ir parametrs, kas saistīts ar daudzuma noteikšanas rezultātu un kas raksturo vērtību izkliedi, kuru pamatoti varētu attiecināt uz konkrēto daudzumu, ņemot vērā sistemātisko un nejaušo faktoru ietekmi; to izsaka procentos, un tas apraksta vidējās vērtības ticamības intervālu, ko veido 95 % inferēto vērtību, ņemot vērā vērtību sadalījuma asimetrijū;
- 17) "apvienošana" ir divu vai vairāku tādu iekārtu sapludināšana, kam jau ir siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas, ja vien tās ir tehniski savienotas, tiek ekspluatētas vienā objektā un uz apvienošanā radušos iekārtu attiecas viena siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja;
- 18) "sašķelšana" ir iekārtas sadalīšana divās vai vairākās iekārtās, uz kurām attiecas atsevišķas siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas un kuras ekspluatē dažādi operatori.

### 3. pants

#### Valsts administratīvie pasākumi

Līdzās kompetentās iestādes vai iestāžu iecelšanai saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 18. pantu dalībvalstis veic vajadzīgos administratīvos pasākumus šī regulas noteikumu īstenošanai.

## II NODAĻA

**Piemērošanas, datu ziņošanas un monitoringa noteikumi**

## 4. pants

**Pastāvošo iekārtu operatoru pieteikšanās uz bezmaksas kvotu iedali**

1. Tādas iekārtas operators, kura var pretendēt uz bezmaksas kvotu iedali saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10. a pantu, var kompetentajai iestādei iesniegt pieteikumu uz bezmaksas kvotu iedali konkrētā iedales periodā. Attiecībā uz pirmo iedales periodu minēto pieteikumu iesniedz līdz 2019. gada 30. maijam un pēc tam ik pēc pieciem gadiem.

Dalībvalstis šādu pieteikumu iesniegšanai var noteikt citu termiņu, tomēr tas nedrīkst būt par vairāk nekā mēnesi vēlāks vai agrāks nekā pirmajā daļā paredzētais termiņš.

2. Saskaņā ar 1. punktu iesniegtam pieteikumam uz bezmaksas kvotu iedali pievieno šādus dokumentus:

- a) bāzlīnijas datu ziņojums, kas verificēts kā apmierinošs saskaņā ar noteikumiem, kuri pieņemti atbilstoši Direktīvas 2003/87/EK 15. pantam, un kas satur datus par iekārtu un tās apakšiekārtām, kuras specificētas šīs regulas 10. pantā un I un II pielikumā, konkrētu produktu līmeņatzīmju vēsturisko darbības līmeņu aprēķinam ņemot vērā šīs regulas III pielikumu, un kas satur katru šīs regulas IV pielikumā uzskaitīto parametru un aptver ar to iedales periodu saistīto bāzlīnijas periodu, uz kuru attiecas pieteikums;
- b) VI pielikumam atbilstošs monitoringa metodikas plāns, kas bijis bāzlīnijas datu ziņojuma un verifikācijas ziņojuma pamatā;
- c) verifikācijas ziņojums, kas izdots saskaņā ar noteikumiem, kuri pieņemti atbilstoši Direktīvas 2003/87/EK 15. pantam, par bāzlīnijas datu ziņojumu un, ja vien to jau nav apstiprinājusi kompetentā iestāde, par monitoringa metodikas plānu.

## 5. pants

**Jaunu iekārtu operatoru pieteikšanās uz bezmaksas kvotu iedali**

1. Ja pieteikumu iesniedz jaunas iekārtas operators, attiecīgā dalībvalsts, balstoties uz šīs regulas noteikumiem, nosaka, kāds kvotu daudzums bez maksas iedalāms attiecīgā operatora iekārtai, kad sāka tās normāla ekspluatācija.

2. Operators attiecīgo iekārtu sadala apakšiekārtās saskaņā ar 10. pantu. Līdzās 1. punktā minētajam pieteikumam operators kompetentajai iestādei par pirmo kalendāro gadu pēc normālas ekspluatācijas sākuma iesniedz visu relevanto informāciju un jaunās iekārtas datu ziņojumu, kurā par katru apakšiekārtu atsevišķi norādīts katrs IV pielikuma 1. un 2. iedaļā uzskaitītais parametrs, kopā ar 8. pantā minēto monitoringa metodikas plānu un verifikācijas ziņojumu, kas izdots saskaņā ar noteikumiem, kuri pieņemti atbilstoši Direktīvas 2003/87/EK 15. pantam, un kompetentajai iestādei norāda normālas ekspluatācijas sākuma dienu.

3. Ja jaunās iekārtas operatora pieteikums atbilst visiem 2. punkta nosacījumiem un 17. līdz 22. panta iedales noteikumiem, kompetentā iestāde to apstiprina, kā arī apstiprina norādīto normālas ekspluatācijas sākuma dienu.

4. Kompetentās iestādes pieņem tikai tādas saskaņā ar šo pantu iesniegtus datus, kurus verificētais verificējis kā apmierinošus saskaņā ar to noteikumu prasībām, kas pieņemti atbilstoši Direktīvas 2003/87/EK 15. pantam.

## 6. pants

**Vispārīgs monitoringa pienākums**

Iekārtas operators, kas piesakās uz bezmaksas kvotu iedali saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a pantu vai tās saņem, monitorē saskaņā ar šīs regulas IV pielikumu iesniedzamos datus, balstoties uz monitoringa metodikas plānu, ko kompetentā iestāde apstiprina līdz 2020. gada 31. decembrim.

## 7. pants

**Monitoringa principi**

1. Operatori nosaka pilnīgus un konsekventus datus un nodrošina, ka apakšiekārtas savstarpēji nepārklājas un nenotiek divkārsa uzskaitē. Operatori piemēro VII pielikumā izklāstītās noteikšanas metodes, ievēro pienācīgu rūpību un izmanto datu avotus, kas dod maksimālo panākamo pareizību saskaņā ar VII pielikuma 4. iedaļu.

2. Atkāpjoties no 1. punkta, operators var saskaņā ar VII pielikuma 4.4. līdz 4.6. iedaļu izmantot citus datu avotus, ja ir izpildīts kāds no šiem nosacījumiem:
- izmantot datu avotus, kas saskaņā ar VII pielikuma 4. iedaļu ir vispareizākie, nav tehniski iespējams;
  - izmantot datu avotus, kas saskaņā ar VII pielikuma 4. iedaļu ir vispareizākie, nozīmētu radīt pārmērīgas izmaksas;
  - operators, balstoties uz vienkāršotu nenoteiktības novērtējumu, kurā apzināti galvenie nenoteiktības avoti un aplēsti ar tiem saistītie nenoteiktības līmeņi, kompetentajai iestādei pārlicinoši pierāda, ka ar operatora ierosināto datu avotu saistītais pareizības līmenis ir līdzvērtīgs to datu avotu pareizības līmenim, kas saskaņā ar VII pielikuma 4. iedaļu ir vispareizākie, vai augstāks.
3. Operatori pilnīgos un pārredzamos ierakstos tur visus IV pielikumā norādītos datus un apliecinošos dokumentus vismaz 10 gadus no dienas, kad iesniegts pieteikums uz bezmaksas kvotu iedali. Operators pēc pieprasījuma šos datus un dokumentus dara pieejamus kompetentajai iestādei un verificētājam.

### 8. pants

#### Monitoringa metodikas plāna saturs un iesniegšana

- Iekārtas operators, kas piesakās uz bezmaksas kvotu iedali saskaņā ar 4. panta 2. punkta b) apakšpunktu un 5. panta 2. punktu, sagatavo monitoringa metodikas plānu, kurā aprakstīta iekārta un tās apakšiekārtas, izklāstīti ražošanas procesi un detalizēti aprakstīta monitoringa metodika un datu avoti. Monitoringa metodikas plānā ir detalizēti, pilnīgi un caurredzami dokumentēti visi relevantie datu vākšanas soļi, un tas ietver vismaz VI pielikumā norādītos elementus.
- Operators izvēlas katra IV pielikumā uzskaitītā parametra monitoringa metodi, balstoties uz 7. pantā noteiktajiem principiem un VII pielikumā noteiktajām metodiskajām prasībām. Balstoties uz saskaņā ar 11. panta 1. punktu veikto riska novērtējumu un 11. panta 2. punktā minētajām kontroles procedūrām, operators, izvēloties monitoringa metodes, priekšroku dod metodēm, kas dod visuzticamākos rezultātus, minimalizē datu iztrūkumu risku un ir vismazāk pakļautas raksturīgajiem riskiem, tostarp kontroles riskiem. Izraudzīto metodi dokumentē monitoringa metodikas plānā.
- Ja VI pielikumā ir atsauce uz procedūru, kā arī Regulas (ES) Nr. 601/2012 12. panta 3. punkta vajadzībām operators šādu procedūru izveido, dokumentē, īsteno un uztur atsevišķi no monitoringa metodikas plāna. Operators visu rakstveida dokumentāciju par procedūrām pēc pieprasījuma dara pieejamu kompetentajai iestādei.
- Operators kompetentajai iestādei apstiprināšanai monitoringa metodikas plānu iesniedz līdz 4. panta 1. punktā noteiktajam termiņam. Dalībvalstis monitoringa metodikas plāna iesniegšanai var noteikt agrāku termiņu un var prasīt, lai kompetentā iestāde monitoringa metodikas plānu būtu apstiprinājusi pirms bezmaksas kvotu iedaļes pieteikuma iesniegšanas.
- Ja operators piesakās uz bezmaksas kvotu iedali, bet iepriekšējā iedaļes periodā no tās atteicies, tas monitoringa metodikas plānu apstiprināšanai iesniedz ne vēlāk kā sešus mēnešus pirms 4. panta 1. punktā noteiktā iesniegšanas termiņa.

### 9. pants

#### Monitoringa metodikas plāna izmaiņas

- Operators regulāri pārbauda, vai monitoringa metodikas plāns atspoguļo iekārtas veidu un darbību un vai to iespējams uzlabot. Šajā nolūkā operators ņem vērā visus relevantajā verificācijas ziņojumā iekļautos uzlabojumu ieteikumus.
- Operators monitoringa metodikas plānu groza šādās situācijās:
  - tiek veiktas jaunas darbības vai izmantoti monitoringa metodikas plānā vēl neiekļauti jauni kurināmie vai materiāli, kuru iespaidā mainās emisiju vai darbības līmeņi;
  - sakarā ar jaunu veidu mērinstrumentiem, jaunām paraugošanas vai analīzes metodēm vai jauniem datu avotiem vai citiem faktoriem ir iespējams ziņoto datu noteikšanā panākt lielāku pareizību;



- c) dati, kas iegūti ar iepriekš piemēroto monitoringa metodiku, ir atzīti par nepareiziem;
  - d) monitoringa metodikas plāns neatbilst vai vairs nav saskaņā ar šīs regulas prasībām;
  - e) ir jāīsteno verifikācijas ziņojuma ieteikumi, kā uzlabot monitoringa metodikas plānu.
3. Operators par iecerētajiem monitoringa metodikas plāna grozījumiem bez liekas kavēšanās paziņo kompetentajai iestādei. Tomēr dalībvalsts var operatoram atļaut par tādiem monitoringa metodikas plāna grozījumiem, kas nav nozīmīgi 5. punkta izpratnē, paziņot līdz tā paša gada 31. decembrim vai citam dalībvalsts noteiktam datumam.
4. Jebkurus nozīmīgus monitoringa metodikas plāna grozījumus, kas ir būtiski 5. punkta izpratnē, apstiprina kompetentā iestāde. Ja kompetentā iestāde uzskata, ka grozījums, par ko operators paziņojis, nav nozīmīgs, tā operatoru par to informē.
5. Par nozīmīgiem uzskata šādus grozījumus iekārtas monitoringa metodikas plānā:
- a) grozījumi, kuru iemesls ir iekārtas izmaiņas, it sevišķi jaunas apakšiekārtas, izmaiņas esošu apakšiekārtu robežās vai apakšiekārtu slēgšana;
  - b) pāreja no kādas VII pielikuma 4.4. līdz 4.6. iedaļā izklāstītās monitoringa metodikas uz citu šajās iedaļās izklāstītu metodiku;
  - c) monitoringa metodikas plānā noteiktas noklusējuma vērtības vai aplēses metodes izmaiņas;
  - d) izmaiņas, kuras pieprasa kompetentā iestāde, lai nodrošinātu monitoringa metodikas plāna saskaņību ar šīs regulas prasībām.
6. Operators ierakstos reģistrē visus monitoringa metodikas plāna grozījumus. Katrā ierakstā norāda šādas ziņas:
- a) caurredzams grozījuma raksturojums;
  - b) grozījuma pamatojums;
  - c) datums, kad par iecerēto grozījumu paziņots kompetentajai iestādei;
  - d) datums, kad kompetentā iestāde apstiprinājusi 3. punktā minētā paziņojuma saņemšanu (attiecīgā gadījumā), un datums, kad tā izsniegusi apstiprinājumu vai sniegusi 4. punktā minēto informāciju;
  - e) grozītā monitoringa metodikas plāna īstenošanas sākuma datums.

#### 10. pants

#### Sadalīšana apakšiekārtās

1. Datu ziņošanas un monitoringa vajadzībām operators katru iekārtu, kas var pretendēt uz bezmaksas kvotu iedali saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a pantu, sadala apakšiekārtās. Šajā nolūkā iekārtas ielaidi, izlaidi un emisijas attiecina uz vienu vai vairākām apakšiekārtām, attiecīgos gadījumos nosakot metodes, kā konkrētas relevantās ielaides, izlaides vai emisiju frakcijas, kas attiecināmas uz konkrētām apakšiekārtām, izsakāmas skaitliski.
2. Iekārtas ielaidi, izlaidi un emisijas attiecinot uz apakšiekārtām, operators leņķējā secībā veic šādus soļus:
- a) ja iekārtā tiek ražots kāds no produktiem, kam I pielikumā noteikta produkta līmeņatzīme, operators ar to saistīto ielaidi, izlaidi un emisijas attiecina uz produkta līmeņatzīmes apakšiekārtu, attiecīgi piemērojot VII pielikuma noteikumus;
  - b) ja iekārtā ir relevanta ielaide, izlaide un emisijas, kas kvalificējas attiecināšanai uz siltuma līmeņatzīmes vai centralizētās siltumapgādes apakšiekārtu, bet nekvalificējas attiecināšanai ne uz vienu no a) punktā minētajām apakšiekārtām, operators tās attiecina uz siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtām vai centralizētās siltumapgādes apakšiekārtu, attiecīgi piemērojot VII pielikuma noteikumus;

- c) ja iekārtā ir relevanta ielaide, izlaide un emisijas, kas kvalificējas attiecināšanai uz kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtām, bet nekvalificējas attiecināšanai ne uz vienu no a) vai b) punktā minētajām apakšiekārtām, operators tās attiecina uz kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtām, attiecīgi piemērojot VII pielikuma noteikumus;
- d) ja iekārtā ir relevanta ielaide, izlaide un emisijas, kas kvalificējas attiecināšanai uz procesa emisiju apakšiekārtām, bet nekvalificējas attiecināšanai ne uz vienu no a), b) vai c) punktā minētajām apakšiekārtām, operators tās attiecina uz procesa emisiju apakšiekārtām, attiecīgi piemērojot VII pielikuma noteikumus.

3. Attiecībā uz siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtām, kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtām un procesa emisiju apakšiekārtām operators, balstoties uz *NACE* un *PRODCOM* kodiem, skaidri izšķir, vai attiecīgais process tiek vai netiek izmantots nozarē vai apakšnozarē, kas uzskatāma par pakļautu nopietnam oglekļa emisiju pārvirzes riskam saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu. Operators turklāt izšķir, kāds daudzums no tā izmērāmā siltuma, kurš netiek izmantots nozarē vai apakšnozarē, kas uzskatāma par pakļautu nopietnam oglekļa emisiju pārvirzes riskam saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu, tiek eksportēts centralizētās siltumapgādes vajadzībām.

Ja vismaz 95 % no siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtu, kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtu vai procesa emisiju apakšiekārtu darbības līmeņa tiek izmantoti nozarēs vai apakšnozarēs, kuras uzskata par pakļautām nopietnam oglekļa emisiju pārvirzes riskam saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu, vai ja vismaz 95 % no siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtu, kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtu vai procesa emisiju apakšiekārtu darbības līmeņa tiek izmantoti nozarēs vai apakšnozarēs, kuras neuzskata par pakļautām nopietnam oglekļa emisiju pārvirzes riskam, operators ir atbrīvots no pienākuma sniegt datus, kas ļauj izšķirt pakļautību oglekļa emisiju pārvirzes riskam.

Ja vismaz 95 % no centralizētās siltumapgādes apakšiekārtu vai siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtu darbības līmeņa ir attiecināmi uz vienu no šīm apakšiekārtām, operators var šo apakšiekārtu kopējo darbības līmeni attiecināt uz to apakšiekārtu, kuras darbības līmenis ir augstākais.

4. Ja ES ETS aptverta iekārta ir saražojusi un eksportējusi izmērāmu siltumu uz iekārtu vai citu vienību, ko ES ETS neaptver, operators uzskata, ka šim siltumam relevants siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas process netiek izmantots nozarē vai apakšnozarē, kas uzskatāma par pakļautu nopietnam oglekļa emisiju pārvirzes riskam saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu, ja vien operators kompetentajai iestādei pārlicinoši nepierāda, ka izmērāmā siltuma patērētājs pieder pie nozares vai apakšnozares, kas uzskatāma par pakļautu nopietnam oglekļa emisiju pārvirzes riskam saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu.

Uz centralizētās siltumapgādes apakšiekārtu attiecināmā izmērāmā siltuma izšķiršanai operators kompetentajai iestādei pārlicinoši pierāda, ka izmērāmais siltums ir eksportēts centralizētās siltumapgādes vajadzībām.

5. Veicot 1. un 2. punktā paredzēto sadalīšanu, operators nodrošina visu tālāk minēto:

- a) katrs no iekārtas fiziskajiem produktiem bez izlaidumiem vai divkāršas uzskaites ir attiecināts uz vienu apakšiekārtu;
- b) 100 % iekārtas avota plūsmu un emisiju daudzuma, kas norādīts saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 601/2012 apstiprinātajā monitoringa plānā, bez izlaidumiem vai divkāršas uzskaites ir attiecināti uz apakšiekārtām, ja vien tie nav saistīti ar procesiem, kas nevar pretendēt uz bezmaksas kvotu iedali, piem., elektroenerģijas ražošana iekārtā, sadedzināšana lāpā, izņemot sadedzināšanu lāpā drošības apsvērumu dēļ, ko neaptver produkta līmeņatzīmes apakšiekārta, vai ar tāda izmērāma siltuma ražošanu, ko eksportē uz citām ES ETS iekārtām;
- c) 100 % iekārtā saražotā, iekārtā importētā vai no iekārtas eksportētā neto izmērāmā siltuma daudzuma, kas var pretendēt uz bezmaksas kvotu iedali, kā arī starp apakšiekārtām pārnesto daudzumu ir attiecināti uz apakšiekārtām bez izlaidumiem vai divkāršas uzskaites;
- d) attiecībā uz visu apakšiekārtās saražoto, tajās importēto vai no tām eksportēto izmērāmo siltumu ir dokumentēts, vai izmērāmais siltums saražots sadedzināšanas procesā, kas veikts ES ETS iekārtā, importēts no citiem siltumu ražojošiem procesiem vai importēts no ES ETS neaptvertām vienībām;
- e) ja iekārtā tiek ražota elektroenerģija, daudzumus, kas saražoti produkta līmeņatzīmes apakšiekārtās, bez izlaidumiem vai divkāršas uzskaites attiecina uz šīm apakšiekārtām;
- f) attiecībā uz katru produkta līmeņatzīmes apakšiekārtu, kuras sakarā relevanta kurināmā un elektroenerģijas apmaiņība saskaņā ar I pielikuma 2. iedaļu, relevanto patērētās elektroenerģijas daudzumu apzina un attiecina atsevišķi;

- g) ja apakšiekārtas izlaide ietver oglekli saturošus materiālus tādu kurināmo, produktu, blakusproduktu, ievadmateriālu formā, ko eksportē uz citām apakšiekārtām vai iekārtām, vai atlikumgāzu formā, šo izlaidi, ja uz to neattiecas b) punkts, attiecina uz apakšiekārtām bez izlaidumiem vai divkāršas uzskaites;
- h) CO<sub>2</sub> emisijas, kas rodas ārpus produkta līmeņatzīmes apakšiekārtas sistēmas robežām procesos, kas uzskaitīti 2. panta 10. punkta a) līdz f) apakšpunktā, attiecina uz kādu procesa emisiju apakšiekārtu tiktāl, ciktāl iespējams kompetentajai iestādei pārliecinoši pierādīt, ka šīs emisijas ir kāda 2. panta 10. punktā uzskaitītā procesa tiešs un tūlītējs rezultāts un ka tās nerodas no tā, ka nepilnīgi oksidējies ogleklis, kas standartapstākļos ir gāzveida stāvoklī, vēlāk oksidējas;
- i) ja CO<sub>2</sub> emisijas no tādas atlikumgāzu sadedzināšanas, ko neizmanto izmērāma siltuma, neizmērāma siltuma vai elektroenerģijas ieguvei, rodas ārpus produkta līmeņatzīmes apakšiekārtas sistēmas robežām procesos, kas uzskaitīti 2. panta 10. punkta a) līdz f) apakšpunktā, 75 % no atlikumgāzu oglekļa satura daudzuma uzskata par pārvērstām CO<sub>2</sub> un attiecina uz procesa emisiju apakšiekārtu;
- j) lai izvairītos no divkāršas uzskaites, ražošanas procesa produktus, kas tiek atgriezti tajā pašā ražošanas procesā, pienācīgi atskaita no gada darbības līmeņiem saskaņā ar I pielikumā noteiktajām produktu definīcijām;
- k) ja no procesiem, ko aptver kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārta, tiek atgūts izmērāms siltums, tad, lai izvairītos no divkāršas uzskaites, relevanto neto izmērāmā siltuma daudzumu, kas dalīts ar 90 % references lietderību, atskaita no kurināmā ielaides. Tāpat rīkojas, ja siltums tiek atgūts no procesiem, ko aptver procesa emisiju apakšiekārta.

## 11. pants

### Kontroles sistēma

1. Operators bāzlinijas datu ziņojumā apzina avotus riskiem, ka datu plūsmā no primārajiem datiem līdz galīgajiem datiem varētu rasties kļūdas, un izveido, dokumentē, īsteno un uztur efektīvu kontroles sistēmu, kas nodrošina, ka ziņojumi, kuru pamatā ir datu plūsmas darbības, nesatur nepareizas ziņas un ir saskaņā ar monitoringa metodikas plānu un atbilstīgi šai regulai.

Operators saskaņā ar pirmo daļu veikto risku novērtējumu pēc pieprasījuma dara pieejamu kompetentajai iestādei. Operators to dara pieejamu arī verifikācijas vajadzībām.

2. 1. punkta pirmās daļas vajadzībām operators izveido, dokumentē, īsteno un uztur rakstiskas procedūras, kas reglamentē datu plūsmas darbības, kā arī kontroles darbības, un atsaucies uz šīm procedūrām ietver 8. panta 3. punktā paredzētajā monitoringa metodikas plānā.

3. 2. punktā minētās darbības attiecīgā gadījumā ietver:

- a) relevantā mērāprīkojuma kvalitātes nodrošināšanu;
- b) informācijas tehnoloģiju sistēmu kvalitātes nodrošināšanu, proti, nodrošināšanu, ka relevantās sistēmas ir projektētas, dokumentētas, testētas, ieviestas, kontrolētas un uzturētas tā, ka, ņemot vērā saskaņā ar 1. punktu apzinātos riskus, apstrādātie dati ir ticami, pareizi un laicīgi;
- c) pienākumu sadali datu plūsmas darbībās un kontroles darbībās, kā arī vajadzīgo kompetenču pārvaldību;
- d) datu iekšēju izskatīšanu un validēšanu;
- e) labojumus un korektīvos pasākumus;
- f) ārpakalpojumā nodotu procesu kontroli;
- g) ierakstu un dokumentācijas uzturēšanu, tostarp dokumentu redakciju pārvaldību.

4. 3. punkta a) apakšpunkta vajadzībām operators nodrošina, ka viss relevantais mērāprīkojums tiek regulāri kalibrēts, noregulēts un pārbaudīts, arī pirms lietošanas, un pārbaudīts pēc mērīšanas standartiem, kas izsekojami līdz starptautiskiem mērīšanas standartiem, ja tādi pieejami, samērīgi ar apzinātajiem riskiem.

Ja mērīšanas sistēmu komponentus kalibrēt nav iespējams, operators tos norāda monitoringa metodikas plānā un piedāvā citas kontroles darbības.

Ja tiek konstatēts, ka aprīkojuma veiktspēja neatbilst prasībām, operators nekavējoties veic vajadzīgos korektīvos pasākumus.

5. 3. punkta d) apakšpunkta vajadzībām operators izskata un validē 2. punktā minēto datu plūsmas darbību datus.

Šāda datu izskatīšana un validēšana ietver vismaz šādus elementus:

- a) pārbaude, vai dati ir pilnīgi;
  - b) salīdzinājums ar datiem, ko operators noteicis iepriekšējā bāzlīnijas periodā, un jo īpaši konsekvēnā pārbaudes, kuru pamatā ir katras apakšiekārtas siltumnīcefekta gāzu efektivitātes laikrinda;
  - c) salīdzinājums ar datiem un vērtībām, kas iegūtas no citām operacionālām datu vākšanas sistēmām, jo īpaši attiecībā uz to produktu ražošanas protokoliem, pārdošanas rādītājiem un krājumu rādītājiem, uz ko attiecas produktu līmeņatzīmes;
  - d) iekārtas un apakšiekārtas līmeņa datu salīdzinājumi un pilnīguma pārbaudes, kas ļauj nodrošināt, ka ir izpildītas 10. panta 5. punkta prasības.
6. 3. punkta e) apakšpunkta vajadzībām operators nodrošina, ka tad, ja tiek konstatēts, ka datu plūsmas darbības vai kontroles darbības nefunkcionē efektīvi vai neatbilst šo darbību procedūru dokumentācijā izklāstītajiem noteikumiem, tiek veikti korektīvi pasākumi un skartie dati bez liekas kavēšanās tiek izlaboti.

7. 3. punkta f) apakšpunkta vajadzībām operators, kas vienu vai vairākas 1. punktā minētās datu plūsmas darbības vai kontroles darbības nodod ārpalpojuma, veic visus šos pasākumus:

- a) pārbauda ārpalpojuma nodoto datu plūsmas darbību un kontroles darbību kvalitāti saskaņā ar šo regulu;
  - b) definē pienācīgas prasības attiecībā uz ārpalpojuma nodoto procesu izlaidi, kā arī šajos procesos lietotajām metodēm;
  - c) pārbauda šā punkta b) apakšpunktā minētās izlaides un metožu kvalitāti;
  - d) nodrošina, ka ārpalpojuma nodotās darbības tiek veiktas tā, lai reaģētu uz raksturīgajiem riskiem un kontroles riskiem, kas apzināti 1. pantā minētajā risku novērtējumā.
8. Operators monitorē kontroles sistēmas efektivitāti, cita starpā veicot iekšējas izskatīšanas un ņemot vērā konstatējumus, kādus izdara verificētājs, verificējot ziņojumus 4. panta 2. punkta vajadzībām.

Ja operators konstatē, ka kontroles sistēma ir neefektīva vai nav samērīga ar apzinātajiem riskiem, tas mēģina kontroles sistēmu uzlabot un atjaunināt monitoringa metodikas plānu vai rakstiskās procedūras, kas ir tā pamatā, attiecībā uz datu plūsmas darbībām, risku novērtējumiem un kontroles darbībām (attiecīgā gadījumā).

## 12. pants

### Datu iztrūkumi

1. Ja tehnisku iemeslu dēļ kompetentās iestādes apstiprināto monitoringa metodikas plānu piemērot uz laiku nav iespējams, operators līdz laikam, kad atjaunoti apstiprinātā monitoringa metodikas plāna piemērošanai vajadzīgie apstākļi, izmanto kādu metodi, kuras pamatā ir alternatīvi datu avoti, kas monitoringa metodikas plānā norādīti apstipriņošu pārbaudīšanai saskaņā ar 10. panta 5. punktu, vai, ja šāda alternatīva monitoringa metodikas plānā nav iekļauta, alternatīvu metodi, kas nodrošina vislielāko panākamo pareizību saskaņā ar ģeneriskajiem datu avotiem un to hierarhiju, kura izklāstīta VII pielikuma 4. iedaļā, vai konservatīvu aplēses pieeju.

Operators veic visus vajadzīgos pasākumus, lai apstiprināto monitoringa metodikas plānu piemērotu iespējami drīz.

2. Ja trūkst bāzlīnijas datu ziņojumam relevantu datu un monitoringa metodikas plānā nav norādītas alternatīvas monitoringa metodes vai alternatīvi datu avoti datu apstiprināšanai vai datu iztrūkuma novēršanai, operators, balstoties uz nozares paraugpraksi un jaunākajām zinātnes un tehnikas atziņām, izmanto piemērotu aplēses metodi konservatīvu surogātdata noteikšanai konkrētajam laika periodam un trūkstošajam parametram un bāzlīnijas datu ziņojuma pielikumā sniedz datu iztrūkuma un šo metožu izmantojuma pamatojumu.

3. Ja no apstiprinātā monitoringa metodikas plāna saskaņā ar 1. punktu uz laiku atkāpjas vai tiek konstatēts, ka 4. panta 2. punkta a) apakšpunktā vai 5. panta 2. punktā minētajam ziņojumam relevantie dati iztrūkst, operators bez liekas kavēšanās izstrādā rakstisku procedūru, kā no šāda veida datu iztrūkuma turpmāk izvairīties, un saskaņā ar 9. panta 3. punktu attiecīgi groza monitoringa metodikas plānu. Turklāt operators novērtē, vai un kā jāatjaunina 11. panta 3. punktā minētās kontroles darbības, un attiecīgi pēc vajadzības šīs kontroles darbības un arī attiecīgās rakstiskās procedūras groza.

### 13. pants

#### **Elektronisku veidņu izmantošana**

Dalībvalstis var prasīt, lai operatori un verificētāji 4. panta 2. punktā minēto bāzlīnijas datu ziņojumu, monitoringa metodikas plānu un verifikācijas ziņojumu un 5. panta 2. punktā minēto jauno iekārtu datu ziņojumu, monitoringa metodikas plānu un verifikācijas ziņojumu iesniegšanai izmantotu elektroniskas veidnes vai īpašus datņu formātus.

### III NODAĻA

#### **Iedales noteikumi**

### 14. pants

#### **Valsts īstenošanas pasākumi**

1. Direktīvas 2003/87/EK 11. panta 1. punktā paredzēto sarakstu Komisijai iesniedz, izmantojot Komisijas nodrošinātu elektronisku veidni, un norāda visus elektroenerģijas ražotājus, mazas iekārtas, kas var būt no ES ETS izslēgtas saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 27. un 27.a pantu, un iekārtas, kas ES ETS tiks iekļautas saskaņā ar minētās direktīvas 24. pantu.

2. 1. punktā minētajā sarakstā par katru pastāvošo iekārtu, par kuru iesniegts pieteikums uz bezmaksas kvotu iedali, sniedz šādas ziņas:

- a) iekārtas identifikācija un tās robežas, ko norāda ar iekārtas identifikācijas kodu Eiropas Savienības darījumu žurnālā (EUTL);
- b) ziņas par darbību un ziņas par tiesībām pretendēt uz bezmaksas kvotu iedali;
- c) iekārtas katras apakšiekārtas identifikācija;
- d) attiecībā uz katru apakšiekārtu: gada darbības līmenis un gada emisijas katrā relevantā bāzlīnijas perioda gadā;
- e) attiecībā uz katru apakšiekārtu: norāde, vai tā pieder pie nozares vai apakšnozares, kas uzskatāma par pakļautu nopietnam oglekļa emisiju pārvirzes riskam saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu, tostarp (attiecīgā gadījumā) saražoto produktu PRODCOM kodi;
- f) attiecībā uz katru apakšiekārtu: saskaņā ar IV pielikumu ziņotie dati.

3. Pēc 1. punktā minētā saraksta saņemšanas Komisija novērtē katras iekārtas iekļaušanu sarakstā un ar to saistītos datus, kas iesniegti saskaņā ar 2. punktu.

4. Ja Komisija iekārtas iekļaušanu minētajā sarakstā nenoraida, datus izmanto Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 2. punktā minēto pārskatīto līmeņatzīmju vērtību aprēķināšanai.

5. Dalībvalstis nosaka bezmaksas kvotu provizorisko gada daudzumu uz iekārtu, izmantojot attiecīgā iedales perioda pārskatītās līmeņatzīmju vērtības, saskaņā ar 16. panta 2. līdz 7. punktu un 19. līdz 22. pantu, un par to paziņo.

6. Kad attiecīgā iedales perioda gada bezmaksas kvotu provizoriskie daudzumi ir paziņoti, Komisija jebkuru koeficientu, kas izveidots saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 5. punktu, nosaka, iekārtām katrā attiecīgā iedales perioda gadā noteikto gada bezmaksas kvotu provizorisko daudzumu summu, kam piemēroti šīs regulas V pielikumā noteiktie koeficienti, salīdzinot ar ikgadējo iekārtām iedalāmo kvotu daudzumu, kas aprēķināts saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 5. punktu un 5.a punktu, ņemot vērā relevanto visas Savienības kopapjoma daļu, kura noteikta saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10. panta 1. punktu un 10.a panta 5. punktu. Noteikšanā attiecīgā gadījumā ņem vērā saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 24. pantu izdarītos iekļāvumus un tās 27. un 27.a pantu izdarītos izslēgumus.

7. Kad saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 5. punktu izveidotais koeficients ir noteikts, dalībvalstis saskaņā ar 16. panta 8. punktu nosaka galīgo ikgadējo bez maksas iedalīto emisijas kvotu daudzumu katram attiecīgā iedaļes perioda gadam un to iesniedz Komisijai.

8. Katra dalībvalsts saskaņā ar 4. panta 2. punktu saņemtos ziņojumus pēc pieprasījuma dara pieejamus Komisijai.

### 15. pants

#### Pastāvošo iekārtu vēsturiskais darbības līmenis

1. Dalībvalstis saskaņā ar 4. panta 2. punktu iesniegtos bāzlinijas datu ziņojumus un verifikācijas ziņojumus novērtē, lai pārliecinātos par to saskaņību ar šīs regulas prasībām. Attiecīgā gadījumā kompetentā iestāde pieprasa, lai operatori izlabotu nesaskaņības vai kļūdas, kas ietekmē vēsturisko darbības līmeņu noteikšanu. Kompetentā iestāde var prasīt, lai operatori līdzās ziņām un dokumentiem, kas sniedzami saskaņā ar 4. panta 2. punktu, sniegtu vēl citus datus.

2. Balstoties uz novērtētajiem bāzlinijas datu ziņojumiem un verifikācijas ziņojumiem, dalībvalstis nosaka katras apakšiekārtas un iekārtas vēsturiskos darbības līmeņus attiecīgajā bāzlinijas periodā. Dalībvalstis var nolemt vēsturiskos darbības līmeņus noteikt tikai tad, ja ar iekārtu saistītie dati ir verificēti kā apmierinoši vai ja tām droši zināms, ka datu iztrūkumi, kas ir verificētāja atzinuma pamatā, ir radušies tādos ārkārtējos un neparedzamos apstākļos, no kuriem nebūtu bijis iespējams izvairīties pat tad, ja būtu ievērota visa vajadzīgā piesardzība.

3. Ar produktu saistītais vēsturiskais darbības līmenis katram produktam, kuram, kā norādīts I pielikumā, ir noteikta produkta līmeņatzīme, attiecas uz aritmētiski vidējo ikgadējo vēsturisko šā produkta ražošanu attiecīgajā iekārtā bāzlinijas periodā.

4. Ar siltumu saistītais vēsturiskais darbības līmenis nozīmē aritmētiski vidējo ikgadējo vēsturisko tāda neto izmērāma siltuma importu no ES ETS aptvertas iekārtas un/vai tā ražošanu bāzlinijas periodā, ko patērē iekārtas robežās produktu ražošanai, mehāniskās enerģijas ražošanai (izņemot nolūkā saražot elektroenerģiju), siltumapgādei vai aukstumapgādei (izņemot patēriņu nolūkā saražot elektroenerģiju) vai ko eksportē uz ES ETS neaptvertu iekārtu vai citu vienību, izņemot eksportu elektroenerģijas ražošanai (teradžoulos gadā).

Ar centralizēto siltumapgādi saistītais vēsturiskais darbības līmenis nozīmē aritmētiski vidējo ikgadējo vēsturisko tāda izmērāma siltuma importu no ES ETS aptvertas iekārtas un/vai tā ražošanu bāzlinijas periodā, ko eksportē centralizētās siltumapgādes vajadzībām (teradžoulos gadā).

5. Ar kurināmo saistītais vēsturiskais darbības līmenis nozīmē aritmētiski vidējo ikgadējo vēsturisko tāda kurināmā patēriņu bāzlinijas periodā, ko izmanto, lai saražotu neizmērāmu siltumu, kuru patērē produktu ražošanai, mehāniskās enerģijas iegūšanai (izņemot nolūkā saražot elektroenerģiju), siltumapgādei vai aukstumapgādei (izņemot patēriņu nolūkā saražot elektroenerģiju), ieskaitot sadedzināšanu lāpā drošības apsvērumu dēļ (teradžoulos gadā).

6. Attiecībā uz procesu emisijām, kas attiecīgajā iekārtā radušās sakarā ar produktu ražošanu bāzlinijas periodā, ar procesu saistītais vēsturiskais darbības līmenis nozīmē aritmētiski vidējās ikgadējās vēsturiskās procesa emisijas, kas izteiktas oglekļa dioksīda ekvivalenta tonnās.

7. Lai noteiktu 3. līdz 6. punktā minētās aritmētiski vidējās vērtības, ņem vērā tikai tos kalendāros gadus, kuros iekārta bijusi ekspluatācijā vismaz vienu dienu.

Ja apakšiekārta attiecīgajā bāzlinijas periodā bijusi ekspluatācijā mazāk nekā divus kalendāros gadus, vēsturiskie darbības līmeņi ir tās darbības līmeņi pirmajā kalendārajā ekspluatācijas gadā pēc šīs apakšiekārtas normālas ekspluatācijas sākuma.

Ja apakšiekārta bāzlinijas periodā pēc normālas ekspluatācijas sākuma vēl nav bijusi ekspluatācijā veselu kalendāro gadu, vēsturisko darbības līmeni nosaka, kad tiek iesniegtas darbības līmeņa ziņojums pēc pirmā kalendārā ekspluatācijas gada.

8. Atkāpjoties no 3. punktā noteiktā, dalībvalstis produktiem, kuriem ir piemērojamas III pielikumā minētās produktu līmeņatzīmes, ar produktu saistīto vēsturisko darbības līmeni produktiem nosaka saskaņā ar minētajā pielikumā iekļautajām formulām, balstoties uz aritmētiski vidējo ikgadējo vēsturisko ražošanas apjomu.

## 16. pants

**Iedale pastāvošajām iekārtām iekārtu līmenī**

1. Ja pastāvošas iekārtas operators ir iesniedzis derīgu pieteikumu uz bezmaksas kvotu iedalīšanu saskaņā ar 4. pantu, attiecīgā dalībvalsts, balstoties uz datiem, kas savākti saskaņā ar 14. pantu, aprēķina, kāds emisijas kvotu skaits iekārtai bez maksas iedalāms katru gadu no 2021. gada.
2. Lai veiktu 1. punktā minēto aprēķinu, dalībvalstis vispirms par katru apakšiekārtu atsevišķi nosaka provizorisko ikgadējo bez maksas iedalāmo emisijas kvotu skaitu šādi:
  - a) produkta līmeņatzīmes apakšiekārtu gadījumā provizoriskais ikgadējais bez maksas iedalāmo emisijas kvotu skaits konkrētam gadam atbilst saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 2. punktu pieņemtajai attiecīgās produkta līmeņatzīmes vērtībai konkrētajā iedaļes periodā, reizinātai ar attiecīgo ar produktu saistīto vēsturisko darbības līmeni;
  - b) siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtu gadījumā provizoriskais ikgadējais bez maksas iedalāmo emisijas kvotu skaits konkrētam gadam atbilst saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 2. punktu pieņemtajai attiecīgās izmērāmā siltuma līmeņatzīmes vērtībai konkrētajā iedaļes periodā, reizinātai ar attiecīgo ar siltumu saistīto vēsturisko darbības līmeni, kas raksturo izmērāma siltuma patēriņu vai eksportu uz ES ETS neaptvertām iekārtām vai citām vienībām, izņemot centralizēto siltumapgādi;
  - c) centralizētās siltumapgādes apakšiekārtu gadījumā provizoriskais ikgadējais bez maksas iedalāmo emisijas kvotu skaits konkrētam gadam atbilst saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 2. punktu pieņemtajai attiecīgās izmērāmā siltuma līmeņatzīmes vērtībai konkrētajā iedaļes periodā, reizinātai ar attiecīgo ar centralizēto siltumapgādi saistīto vēsturisko darbības līmeni;
  - d) kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtu gadījumā provizoriskais ikgadējais bez maksas iedalāmo emisijas kvotu skaits konkrētam gadam atbilst saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 2. punktu pieņemtajai attiecīgās kurināmā līmeņatzīmes vērtībai konkrētajā piecu gadu periodā, reizinātai ar attiecīgo ar kurināmo saistīto vēsturisko darbības līmeni, kas raksturo patērēto kurināmo;
  - e) procesa emisiju apakšiekārtu provizoriskais ikgadējais bez maksas iedalāmo emisijas kvotu skaits konkrētajam gadam atbilst ar procesu saistītajam vēsturiskajam darbības līmenim, reizinātam ar 0,97.

Ja apakšiekārta bāzlinijas periodā pēc normālas ekspluatācijas sākuma ekspluatācijā bijusi mazāk par vienu kalendāro gadu, attiecīgā iedaļes perioda provizorisko iedalījumu nosaka pēc tam, kad ziņots vēsturiskais darbības līmenis.

3. Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 4. punkta vajadzībām provizoriskajam ikgadējam bez maksas iedalāmo emisijas kvotu daudzumam, kas katrai apakšiekārtai attiecīgajam gadam noteikts saskaņā ar šā panta 2. punktu, gadījumā, kad šajās apakšiekārtās veiktos procesus izmanto nozarēs vai apakšnozarēs, kas nav uzskatāmas par pakļautām nopietnam oglekļa emisiju pārvirzes riskam saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu, piemēro šīs regulas V pielikumā noteiktos koeficientus.

Atkāpjoties no pirmās daļas, centralizētās siltumapgādes apakšiekārtām piemērojama koeficients ir 0,3.

4. Ja 2. punktā minēto apakšiekārtu procesus izmanto nozarēs vai apakšnozarēs, kas uzskatāmas par pakļautām nopietnam oglekļa emisiju pārvirzes riskam saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu, piemērojama koeficients ir 1.
5. Provizorisko ikgadējo emisijas kvotu daudzumu, kas bez maksas iedalītas apakšiekārtām, kuras saņēmušas izmērāmu siltumu no apakšiekārtām, kas ražo slāpekļskābes līmeņatzīmes aptvertus produktus, samazina par minētā siltuma ikgadējo vēsturisko patēriņu attiecīgajos bāzlinijas periodos, reizinātu ar šā izmērāmā siltuma līmeņatzīmes vērtību konkrētajā iedaļes periodā, kura pieņemta saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 2. punktu.

No 2026. gada provizorisko ikgadējo emisijas kvotu daudzumu, kas konkrētajā iedaļes periodā bez maksas iedalītas produkta līmeņatzīmes apakšiekārtām, samazina par ikgadējam vēsturiskajām emisijām no lāpā sadedzinātajām atlikumgāzēm (izņemot emisijas no to sadedzināšanas lāpā drošības apsvērumu dēļ), kas nav izmantotas izmērāma siltuma, neizmērāma siltuma vai elektroenerģijas ražošanai.

6. Provizoriskais katrai iekārtai bez maksas iedalīto emisijas kvotu ikgadējais daudzums ir visu apakšiekārtu provizorisko bez maksas iedalīto un saskaņā ar 2. līdz 5. punktu aprēķināto ikgadējo emisijas kvotu skaitu summa.

Ja iekārtā ietilpst apakšiekārtas, kas ražo pulpu (īsskiedras kraftpulpa, garškiedras kraftpulpa, termomehāniskā pulpa un mehāniskā pulpa, sulfītpulpa vai cita pulpa, uz ko neattiecas produkta līmeņatzīme) un eksportē izmērāmu siltumu uz citām tehniski saistītām apakšiekārtām, provizoriskajā bez maksas iedalīto emisijas kvotu daudzumā, neskarot to emisijas kvotu provizorisko ikgadējo daudzumu, ko bez maksas iedala citām attiecīgās iekārtas apakšiekārtām, provizorisko ikgadējo bez maksas iedalīto emisijas kvotu skaitu ņem vērā tikai tajā mērā, ciktāl pulpas produkti, kas saražoti šajā apakšiekārtā, ir laisti tirgū, nevis pārstrādāti papīrā tajā pašā iekārtā vai citās tehniski saistītās iekārtās.

7. Nosakot katrai iekārtai bez maksas iedalāmo emisijas kvotu provizorisko ikgadējo daudzumu, dalībvalstis un operatori nodrošina, ka emisijas un darbības līmeņi netiek uzskaitīti divkārši un ka iedale nav negatīva. Konkrētāk, ja iekārta importē starpproduktu, uz kuru saskaņā ar I pielikumā iekļauto attiecīgo sistēmas robežu definīciju attiecas produkta līmeņatzīme, tad, nosakot provizorisko ikgadējo bez maksas iedalāmo emisijas kvotu daudzumu abām attiecīgajām iekārtām, emisijas neuzskaita divkārši.

8. Galīgais ikgadējais emisijas kvotu apjoms, ko bez maksas iedala katrai pastāvošajai iekārtai, izņemot iekārtas, uz kurām attiecas Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 3. punkts, ir katrai iekārtai saskaņā ar šā panta 6. punktu bez maksas iedalītais provizoriskais ikgadējais emisijas kvotu daudzums, reizināts ar koeficientu, kas noteikts saskaņā ar šīs regulas 14. panta 6. punktu.

Ja uz iekārtu attiecas Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 3. punkts un tā var pretendēt uz bezmaksas emisijas kvotu iedali, bez maksas iedalāmo emisijas kvotu galīgais ikgadējais daudzums atbilst attiecīgajai iekārtai bez maksas iedalīto emisijas kvotu provizoriskajam ikgadējam daudzumam, kas noteikts saskaņā ar šā panta 6. punktu un ik gadu pielāgots ar Direktīvas 2003/87/EK 9. pantā minēto lineāro koeficientu, par referenci izmantojot provizorisko ikgadējo emisijas kvotu daudzumu, kas attiecīgajai iekārtai bez maksas iedalīts par 2013. gadu, izņemot tādus gadus, kuros šos kvotu daudzumus vienveidīgi pielāgo saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 5. punktu.

Atkāpjoties no otrās daļas, ja iekārtām, uz ko attiecas Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 3. punkts un kas var pretendēt uz bezmaksas emisijas kvotu iedali, kādam gadam saskaņā ar 14. panta 6. punktu noteiktais koeficients ir mazāks par 100 %, bez maksas iedalīto emisijas kvotu galīgais ikgadējais daudzums atbilst provizoriskajam ikgadējam emisijas kvotu daudzumam, kas katrai iekārtai bez maksas iedalītas saskaņā ar šā panta 6. punktu, ik gadu pielāgotam ar koeficientu, ko nosaka saskaņā ar šīs regulas 14. panta 6. punktu.

9. 1. līdz 8. punktā minēto aprēķinu vajadzībām apakšiekārtu un iekārtu kvotu skaitu izsaka ar tuvāko veselo skaitli.

## 17. pants

### Jauno iekārtu vēsturiskais darbības līmenis

Katras jaunās iekārtas un tās apakšiekārtu vēsturiskos darbības līmeņus dalībvalstis nosaka šādi:

- a) tādām produktam, kam šīs regulas I pielikumā vai saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 24. pantu ir noteikta produkta līmeņatzīme, ar produktu saistītais vēsturiskais darbības līmenis attiecībā uz šā produkta ražošanu attiecīgajā apakšiekārtā ir pirmā kalendārā gada darbības līmenis pēc normālas ekspluatācijas sākuma;
- b) attiecībā uz tāda izmērāma siltuma importu no ES ETS aptvertas iekārtas un/vai ražošanu, ko patērē iekārtas robežās produktu ražošanai, mehāniskās enerģijas ražošanai (izņemot nolūkā saražot elektroenerģiju), siltumapgādei vai aukstumapgādei (izņemot patēriņu nolūkā saražot elektroenerģiju) vai ko eksportē uz ES ETS neaptvertu iekārtu vai citu vienību (izņemot eksportu elektroenerģijas ražošanai), ar siltumu saistītais vēsturiskais darbības līmenis ir pirmā kalendārā gada darbības līmenis pēc normālas ekspluatācijas sākuma;
- c) attiecībā uz tāda izmērāma siltuma importu no ES ETS aptvertas iekārtas un/vai ražošanu, ko eksportē centralizētās siltumapgādes vajadzībām, ar centralizēto siltumapgādi saistītais vēsturiskais darbības līmenis ir pirmā kalendārā gada darbības līmenis pēc normālas ekspluatācijas sākuma;
- d) attiecībā uz kurināmā patēriņu tāda neizmērāma siltuma ražošanai, ko izmanto produktu ražošanai, mehāniskās enerģijas ražošanai (izņemot nolūkā saražot elektroenerģiju), siltumapgādei vai aukstumapgādei (izņemot patēriņu nolūkā saražot elektroenerģiju), ieskaitot attiecīgajā iekārtā veiktu sadedzināšanu lāpā drošības apsvērumu dēļ, ar kurināmo saistītais vēsturiskais darbības līmenis ir pirmā kalendārā gada darbības līmenis pēc normālas ekspluatācijas sākuma;



- e) attiecībā uz procesa bloka procesa emisiju rašanos ar procesa emisijām saistītais darbības līmenis ir pirmā kalendārā gada darbības līmenis pēc normālas ekspluatācijas sākuma;
- f) atkāpjoties no a) apakšpunkta, tādiem produktiem, kam piemērojamas III pielikumā minētās produktu līmeņatzīmes, ar produktu saistītais vēsturiskais darbības līmenis attiecībā uz šā produkta ražošanu attiecīgajā apakšiekārtā ir pirmā kalendārā gada darbības līmenis pēc normālas ekspluatācijas sākuma; to nosaka saskaņā ar minētajā pielikumā iekļautajām formulām.

#### 18. pants

##### Kvotu iedale jaunām iekārtām

1. Iedalot emisijas kvotas jaunām iekārtām, dalībvalstis bez maksas iedalāmo emisijas kvotu provizorisko ikgadējo skaitu aprēķina no iekārtas normālas ekspluatācijas sākuma atsevišķi par katru apakšiekārtu šādi:

- a) attiecībā uz katru produkta līmeņatzīmes apakšiekārtu, siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtu un kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtu – emisijas kvotu provizoriskais ikgadējais skaits, ko par konkrētu gadu iedala bez maksas, atbilst attiecīgās līmeņatzīmes vērtībai konkrētajā periodā, reizinātai ar attiecīgo vēsturisko darbības līmeni;
- b) attiecībā uz katru procesa emisiju apakšiekārtu – emisijas kvotu provizoriskais ikgadējais skaits, ko par konkrētu gadu iedala bez maksas, atbilst ar procesu saistītajam vēsturiskajam darbības līmenim, reizinātam ar 0,97.

Bez maksas iedalāmo emisijas kvotu provizoriskā ikgadējā skaita aprēķināšanai *mutatis mutandis* piemēro 16. panta 3., 4., 5. un 7. punktu.

2. Emisijas kvotu provizoriskais ikgadējais skaits, ko bez maksas iedala par konkrētu kalendāro gadu, kurā sākas normāla ekspluatācija, atbilst katrai apakšiekārtai piemērojamās līmeņatzīmes vērtībai, reizinātai ar attiecīgā gada darbības līmeni.

3. Provizoriskais katrai iekārtai bez maksas iedalīto emisijas kvotu ikgadējais daudzums ir visām apakšiekārtām bez maksas iedalīto saskaņā ar 1. un 2. punktu aprēķināto ikgadējo emisijas kvotu provizorisko skaitu summa. Piemēro 16. panta 6. punkta otro daļu.

4. Dalībvalstis Komisijai nekavējoties paziņo, kāds emisijas kvotu ikgadējais daudzums uz iekārtu bez maksas iedalīts jaunām iekārtām.

Emisijas kvotas no jauno iekārtu rezerves, kas izveidota saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 7. punktu, no šā paziņojuma saņemšanas iedala Komisija, balstoties uz rindas kārtības principu.

Komisija var konkrētai iekārtai bez maksas iedalīto emisijas kvotu provizorisko ikgadējo daudzumu noraidīt.

5. Galīgais ikgadējais bez maksas iedalāmo emisijas kvotu daudzums atbilst katrai iekārtai bez maksas iedalāmo emisijas kvotu provizoriskajam daudzumam, kas noteikts saskaņā ar 1. līdz 4. punktu un ko katru gadu pielāgo ar Direktīvas 2003/87/EK 9. pantā minēto lineāro koeficientu, par referenci izmantojot provizorisko ikgadējo emisijas kvotu daudzumu, kas attiecīgajai iekārtai bez maksas iedalīts attiecībā uz pirmo attiecīgā iedaļes perioda gadu.

6. 1. līdz 5. punktā minēto aprēķinu vajadzībām apakšiekārtu un iekārtu kvotu skaitu izsaka ar tuvāko veselo skaitli.

#### 19. pants

##### Kvotu iedale attiecībā uz tvaika krekingu

Atkāpjoties no 16. panta 2. punkta a) apakšpunkta un 18. panta 1. punkta a) apakšpunkta, provizoriskais ikgadējais emisijas kvotu skaits, ko bez maksas iedala produkta līmeņatzīmes apakšiekārtai, kura saistīta ar vērtīgu ķīmikāliju (HVC) ražošanu, atbilst attiecīgā iedaļes perioda tvaika krekinga produkta līmeņatzīmei, reizinātai ar vēsturisko darbības līmeni, kas noteikts saskaņā ar III pielikumu, un reizinātai ar koeficientu, ko veido kopējās tiešās emisijas, ieskaitot emisijas no neto importētā siltuma attiecīgi 15. panta 2. punktā minētajā bāzlīnijas periodā vai 17. panta a) punktā minētajā pirmajā kalendārā gadā pēc normālas ekspluatācijas sākuma, aprēķinātas saskaņā ar 22. panta 2. punktu un izteiktas oglekļa dioksīda ekvivalenta tonnās, attiecībā pret šīm kopējām tiešajām emisijām kopā ar relevantajām netiešajām emisijām (aprēķinātām saskaņā ar 22. panta 3. punktu) attiecīgi 15. panta 2. punktā minētajā bāzlīnijas periodā vai 17. panta

a) punktā minētajā pirmajā kalendārajā gadā pēc normālas ekspluatācijas sākuma. Šā aprēķina rezultātam pieskaita 1,78 tonnas oglekļa dioksīda uz ūdeņraža tonnu, ko reizina ar vidējo ūdeņraža daudzumu, kurš vēsturiski saražots no papildu ievadmateriāla, izteiktu tonnās ūdeņraža, 0,24 tonnas oglekļa dioksīda uz etilēna tonnu, ko reizina ar vidējo etilēna daudzumu, kurš vēsturiski saražots no papildu ievadmateriāla, izteiktu tonnās etilēna, un 0,16 tonnas oglekļa dioksīda uz tonnu HVC, ko reizina ar vidējo vērtīgo ķīmikāliju (izņemot ūdeņradi un etilēnu) daudzumu, kurš vēsturiski saražots no papildu ievadmateriāla, izteiktu tonnās HVC.

#### 20. pants

### Kvotu iedale attiecībā uz vinilhlorīda monomēru

Atkāpjoties no 16. panta 2. punkta a) apakšpunkta un 18. panta 1. punkta a) apakšpunkta, provizoriskais ikgadējais emisijas kvotu skaits, ko bez maksas iedala apakšiekārtai, kura saistīta ar vinilhlorīda monomēra (VCM) ražošanu, atbilst attiecīgā iedales perioda VCM līmeņatzīmei, reizinātai ar VCM ražošanas vēsturisko darbības līmeni, izteiktu tonnās, un reizinātai ar koeficientu, ko veido VCM ražošanas tiešās emisijas, ieskaitot emisijas no neto importētā siltuma attiecīgi 15. panta 2. punktā minētajā bāzlīnijas periodā vai 17. panta a) punktā minētajā pirmajā kalendārajā gadā pēc normālas ekspluatācijas sākuma, aprēķinātas saskaņā ar 22. panta 2. punktu un izteiktas oglekļa dioksīda ekvivalenta tonnās, attiecībā pret šīm tiešajām emisijām kopā ar VCM ražošanas emisijām, kas saistītas ar ūdeņradi, attiecīgi 15. panta 2. punktā minētajā bāzlīnijas periodā vai 17. panta a) punktā minētajā pirmajā kalendārajā gadā pēc normālas ekspluatācijas sākuma, izteiktām tonnās oglekļa dioksīda ekvivalenta un aprēķinātām pēc vēsturiskā ūdeņraža sadedzināšanas siltuma patēriņa (teradžouli reiz attiecīgā iedales perioda siltuma līmeņatzīmes vērtība).

#### 21. pants

### Siltuma plūsmas starp iekārtām

Ja produkta līmeņatzīmes apakšiekārta ietver izmērāmu siltumu, kas importēts no kādas ES ETS neaptvertas iekārtas vai citas vienības, provizorisko ikgadējo emisijas kvotu skaitu, kas bez maksas iedalāms šai produkta līmeņatzīmes apakšiekārtai saskaņā ar 16. panta 2. punkta a) apakšpunktu vai 18. panta 1. punkta a) apakšpunktu, samazina par to siltuma daudzumu, kas attiecīgajā gadā vēsturiski importēts no ES ETS neaptvertas iekārtas vai citas vienības, reizinātu ar izmērāmā siltuma līmeņatzīmes vērtību attiecīgajā iedales periodā.

#### 22. pants

### Kurināmā un elektroenerģijas apmaināmība

1. Attiecībā uz katru produkta līmeņatzīmes apakšiekārta, kas atbilst I pielikuma 2. iedaļā noteiktai produkta līmeņatzīmei, kurā ņemta vērā kurināmā un elektroenerģijas apmaināmība, bez maksas iedalīto emisijas kvotu provizoriskais ikgadējais daudzums atbilst attiecīgā iedales perioda attiecīgā produkta līmeņatzīmes vērtībai, reizinātai ar vēsturisko darbības līmeni, kas saistīts ar produktu, un reizinātai ar koeficientu, ko veido kopējās tiešās emisijas, ieskaitot emisijas no neto importētā siltuma attiecīgi 15. panta 2. punktā minētajā bāzlīnijas periodā vai 17. panta a) punktā minētajā pirmajā kalendārajā gadā pēc normālas ekspluatācijas sākuma, aprēķinātas saskaņā ar 2. punktu un izteiktas oglekļa dioksīda ekvivalenta tonnās, attiecībā pret šīm kopējām tiešajām emisijām kopā ar relevantajām netiešajām emisijām (aprēķinātām saskaņā ar 3. punktu) attiecīgi 15. panta 2. punktā minētajā bāzlīnijas periodā vai 17. panta a) punktā minētajā pirmajā kalendārajā gadā pēc normālas ekspluatācijas sākuma.

2. Emisijas no neto importētā siltuma aprēķina šādi: izmērāmā siltuma daudzumu konkrētā produkta ražošanai, kas attiecīgi 15. panta 2. punktā minētajā bāzlīnijas periodā vai 17. panta a) punktā minētajā pirmajā kalendārajā gadā pēc normālas ekspluatācijas sākuma importēts no ES ETS aptvertām iekārtām, reizina ar attiecīgā iedales perioda siltuma līmeņatzīmes vērtību.

3. Netiešās emisijas aprēķina šādi: relevantās netiešās emisijas ir relevantais elektroenerģijas patēriņš, kas specificēts I pielikumā ietverto procesu un emisiju definējumā, attiecīgi 15. panta 2. punktā minētajā bāzlīnijas periodā vai 17. panta a) punktā minētajā pirmajā kalendārajā gadā pēc normālas ekspluatācijas sākuma, izteikts attiecīgā produkta ražošanai patērētās elektroenerģijas megavatstundās, reizināts ar 0,376 tonnām oglekļa dioksīda uz megavatstundu (oglekļa dioksīda tonnās).

## 23. pants

**Iekārtas kvotu iedalījuma izmaiņas**

1. Operators attiecīgo kompetento iestādi informē par visām ar iekārtas ekspluatāciju saistītajām izmaiņām, kas ietekmē iekārtai iedalāmo kvotu daudzumu. Dalībvalstis šādai paziņošanai var noteikt termiņu un var prasīt izmantot elektroniskas veidnes vai īpašus datņu formātus.
2. Pēc relevantās informācijas novērtēšanas kompetentā iestāde visu relevanto informāciju iesniedz Komisijai, norādot arī pārskatīto galīgo ikgadējo emisijas kvotu daudzumu, kas bez maksas iedalīts attiecīgajai iekārtai.

Kompetentā iestāde pirmajā daļā prasīto relevanto informāciju iesniedz, izmantojot elektronisku sistēmu, kuras darbību nodrošina Komisija.

3. Komisija pārskatīto galīgo ikgadējo emisijas kvotu daudzumu, kas bez maksas iedalīts attiecīgajai iekārtai, var noraidīt.
4. Komisija, balstoties uz saņemto paziņojumu, pieņem lēmumu, par to informē attiecīgo kompetento iestādi un attiecīgā gadījumā izmaiņas ieraksta Savienības reģistrā, kas izveidots saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 19. pantu un Eiropas Savienības darījumu žurnālā, kas minēts minētās direktīvas 20. pantā.

## 24. pants

**Atteikšanās no bezmaksas kvotu iedalījuma**

1. Operators, kam piešķirts bezmaksas kvotu iedalījums, var jebkurā konkrētā iedaļes perioda brīdī no šīm kvotām attiecībā uz visām apakšiekārtām vai dažām apakšiekārtām atteikties, kompetentajai iestādei iesniedzot pieteikumu.
2. Pēc relevantās informācijas novērtēšanas kompetentā iestāde pārskatīto galīgo ikgadējo emisijas kvotu daudzumu, kas bez maksas iedalāms attiecīgajai iekārtai, iesniedz Komisijai, kā aprakstīts 23. panta 2. punktā.

Pārskatītais iedalījums attiecas uz kalendārajiem gadiem pēc tā gada, kurā iesniegts 1. punktā minētais ieteikums.

3. Komisija par atteikšanos pieņem lēmumu un ievēro 23. panta 4. punktā minēto procedūru.
4. Operatoram nav tiesību savu 1. punktā minēto pieteikumu tajā pašā iedaļes periodā atsaukt.

## 25. pants

**Apvienošana un sašķelšana**

1. Ja apvienošanā vai sašķelšanā rodas jaunas iekārtas, to operatori kompetentajai iestādei iesniedz šādus dokumentus (atkarībā no situācijas):
  - a) iepriekšējo atsevišķo vai kopējo iekārtu operatoru nosaukumi, adreses un kontaktinformācija;
  - b) jaunizveidotās iekārtas operatoru nosaukumi, adreses un kontaktinformācija;
  - c) (attiecīgā gadījumā) detalizēts attiecīgo iekārtas daļu robežu apraksts;
  - d) jaunizveidotās iekārtas vai iekārtu atļaujas identifikators un identifikācijas kods Savienības reģistrā.
2. Iekārtas, kas radušās apvienošanā vai sašķelšanā, kompetentajai iestādei iesniedz 4. panta 2. punktā minētos ziņojumus. Ja pirms apvienošanas vai sašķelšanas attiecīgās iekārtas bija jaunas iekārtas, operatori kompetentajai iestādei datus ziņo no normālas ekspluatācijas sākuma.
3. Iekārtu apvienošanu vai sašķelšanu, arī sašķelšanu vienas un tās pašas korporatīvās grupas ietvaros, novērtē kompetentā iestāde. Kompetentā iestāde par operatoru maiņu paziņo Komisijai.

Balstoties uz datiem, kas saņemti saskaņā ar 2. punktu, kompetentā iestāde attiecībā uz katru apakšiekārtu katrā iekārtā, kas jaunizveidota apvienošanā vai sašķelšanā, nosaka bāzlīnijas perioda vēsturiskos darbības līmeņus. Ja apakšiekārta ir sašķelta divās vai vairākās apakšiekārtās, tad, nosakot apakšiekārtu vēsturisko darbības līmeni un kvotu iedalījumu pēc sašķelšanas, balstās uz attiecīgo iekārtas tehnisko bloku vēsturiskajiem darbības līmeņiem bāzlīnijas periodā pirms sašķelšanas.

4. Balstoties uz vēsturiskajiem darbības līmeņiem pēc apvienošanas vai sašķelšanas, bezmaksas kvotu iedalījums iekārtām pēc apvienošanas vai sašķelšanas sakrīt ar galīgo iedalīto bezmaksas kvotu daudzumu pirms apvienošanas vai sašķelšanas.

5. Komisija katru emisijas kvotu daudzumu, ko iekārtām iedala pēc apvienošanas vai sašķelšanas, izskata un novērtējuma rezultātus paziņo kompetentajai iestādei.

#### 26. pants

### Iekārtas ekspluatācijas izbeigšana

1. Uzskata, ka iekārtas ekspluatācija ir izbeigta, ja ir izpildīts kāds no šiem nosacījumiem:

- a) ir atsaukta attiecīgā siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja, arī gadījumos, kad iekārta vairs neatbilst Direktīvas 2003/87/EK I pielikumā uzskaitīto darbību sliekšņvērtībām;
- b) iekārta vairs netiek ekspluatēta un atsākt tās ekspluatāciju ir tehniski neiespējami.

2. Ja iekārtas ekspluatācija ir izbeigta, attiecīgā dalībvalsts, sākot ar gadu, kas seko gadam, kurā ekspluatācija izbeigta, šai iekārtai emisijas kvotas nepiešķir.

3. Dalībvalstis var apturēt emisijas kvotu piešķiršanu iekārtām, kuru ekspluatācija ir pārtraukta, tik ilgi, līdz tiek noskaidrots, vai iekārtas ekspluatācija tiks atsākta.

#### IV NODAĻA

### Nobeiguma noteikumi

#### 27. pants

### Lēmuma 2011/278/ES atcelšana

Lēmums 2011/278/ES no 2021. gada 1. janvāra ir atcelts. Tomēr to turpina piemērot kvotu iedalījumiem, kas attiecas uz periodu pirms 2021. gada 1. janvāra.

#### 28. pants

### Stāšanās spēkā

Šī regula stājas spēkā nākamajā dienā pēc tās publicēšanas *Eiropas Savienības Oficiālajā Vēstnesī*.

Šī regula uzliek saistības kopumā un ir tieši piemērojama visās dalībvalstīs.

Briselē, 2018. gada 19. decembrī

Komisijas vārdā –  
priekšsēdētājs  
Jean-Claude JUNCKER

## I PIELIKUMS

## Līmeņatzīmes

1. Produktu līmeņatzīmju un sistēmas robežu definīcijas, kurās nav ņemta vērā kurināmā un elektroenerģijas apmaiņamība

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
Kokss	Koksa krāšņu kokss (iegūts, augstā temperatūrā karbonizējot koksa ogles) vai gāzes rūpnīcas kokss (gāzes rūpnīcu staciju blakusprodukts) sausa koksa tonnās, ko nosaka koksa krāšns vai gāzes rūpnīcas stacijas izvadpunktā. Šī līmeņatzīme neattiecas uz lignīta koksu. Te nav ietverta rafinētavās veikta koksēšana, kuru aptver rafinētavām domātā CWT metodika.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem procesu blokiem: koksa krāšnis, H <sub>2</sub> S/NH <sub>3</sub> incinerācija, ogļu priekšskarsēšana (atsaldēšana), koksa gāzes ekstraktors, atsērotājs, destilācijas bloks, tvaika ražošanas stacija, spiediena kontrole baterijās, ūdens bioloģiskā attīrīšana, dažāda blakusproduktu karsēšana un ūdeņraža separators. Ir iekļauta koksa gāzes attīrīšana.	0,286
Aglomerēta rūda	Aglomerēts dzelzi saturošs produkts, kas satur dzelzs rūdas smalkumus, kušņi un dzelzi saturoši reciklēšanas materiāli ar tādām ķīmiskajām un fizikālajām īpašībām kā bāziskums, mehāniskā stiprība un caurlaidība, kas nepieciešamas dzelzs un vajadzīgo kušņu ievadīšanai dzelzs rūdas reducēšanas procesos. Tonnās aglomerētas rūdas aglomerēšanas stacijas izvadpunktā.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem procesu blokiem: aglomerēšanas līnija, aizdedzināšana, ievadmateriālu sagatavošanas bloki, karstās sijāšanas bloks, aglomerējumu dzesēšanas bloks, aukstās sijāšanas bloks un tvaika ražošanas bloks.	0,171
Karstais metāls	Šķidra dzelzs, kas piesātināta ar oglekli tālākai pārstrādei, domnu produkts, šķidrās dzelzs tonnās domnas izvadpunktā. Šī produkta līmeņatzīme neattiecas uz līdzīgiem produktiem, piem., ferosakausējumiem. Par produkta daļu neuzskata materiālu atlikumus un blakusproduktus.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem procesu blokiem: domna, karstā metāla apstrādes bloki, domnas gaislaides ierīces, kauperi, skābekļa konvertors, sekundārās metalurģijas bloki, vakuumkausi, liešanas bloki (ar griezējiem), sārņu apstrādes bloks, sloģa sagatavošana, domnas gāzes apstrādes bloks, atputekļošanas bloki, metāllūžņu un metāla atmetumu priekšskarsēšana, ogļu žāvēšana pulverizētu ogļu inžektēšanai, tvertņu priekšskarsēšanas statņi, lietņu priekšskarsēšanas statņi, saspiesta gaisa ražošana, putekļu apstrādes bloks (briketēšana), dūņu apstrādes bloks (briketēšana), tvaika inžekcija domnā, tvaika ražošanas stacija, skābekļa konvertora gāzes dzesēšana u. c.	1,328

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
Priekšdedzināti anodi	Alumīnija elektrolīzē izmantojami anodi, kuri sastāv no naftas koksa, piķa un parasti reciklētiem anodiem, kas veidoti konkrētai kausētavai īpaši paredzētā veidnē un apdedzināti anodu apdedzināšanas krāsnīs aptuveni 1 150 °C temperatūrā. Šī produkta līmeņatzīme neattiecas uz Sēderberga anodiem.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar priekšdedzinātu anodu ražošanu.	0,324
Alumīnijs	Neapstrādāts nelegēts šķidrums alumīnijs no elektrolīzes. Izteikts tonnās, ko mēra starp elektrolīzes posmu un starpposma krāsnī liešanas ceļā, pirms tiek pievienoti sakausējumi un sekundārais alumīnijs.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar ražošanas posmu "elektrolīze". Te neietilpst emisijas no starpposma krāsnīm un liešanas vai emisijas, kas saistītas ar anodu ražošanu.	1,514
Pelēkā cementa klinkers	Pelēkā cementa klinkers kā kopējais saražotais klinkers.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar pelēkā cementa klinkera ražošanu.	0,766
Baltā cementa klinkers	Baltā cementa klinkers izmantošanai par galveno saistkomponentu tādu materiālu veidošanā kā salaidumu aizpildītāji, keramikas flīžu adhezīvi, izolācijas un balsta javas, rūpnieciskās grīdu javas, gatavais ģipšmateriāls, remonta javas un hermētiskie pārklājumi ar maksimālo vidējo saturu 0,4 masas % $Fe_2O_3$ , 0,003 masas % $Cr_2O_3$ un 0,03 masas % $Mn_2O_3$ . Izteikts baltā cementa klinkera tonnās (kā 100 % klinkers).	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar baltā cementa klinkera ražošanu.	0,987
Kaļķi	Nedzēsti kaļķi: kalcija oksīds ( $CaO$ ), ko iegūst, dekarbonizējot kaļķakmeni ( $CaCO_3$ ). Izteikts standarta tīrības kaļķu (kaļķi, kuru brīvā $CaO$ saturs ir 94,5 %) tonnās. Šī produkta līmeņatzīme neattiecas uz kaļķi, kas ražots un patērēts vienā un tajā pašā iekārtā attīrīšanas procesiem. Kaļķu iekšējo ražošanu pulpas nozarē jau aptver attiecīgās pulpas līmeņatzīmes, tāpēc tā nevar pretendēt uz papildu kvotu iedali, balstoties uz kaļķu līmeņatzīmi.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar kaļķa ražošanu.	0,954
Dolomītkalķi	Dolomītkalķi jeb kalcinētais dolomīts kā kalcija un magnija oksīdu maisījums, kurš iegūts, dekarbonizējot dolomītu ( $CaCO_3 \cdot MgCO_3$ ), kura atlikušais $CO_2$ pārsniedz 0,25 %, brīvā $MgO$ saturs ir robežās no 25 % līdz 40 % un komercprodukta masas blīvums ir mazāks par 3,05 g/cm <sup>3</sup> . Dolomītkalķus izsaka kā standarta tīrības dolomītkalķus – dolomītkalķus, kuru brīvā $CaO$ saturs ir 57,4 % un brīvā $MgO$ saturs ir 38,0 %.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar dolomītkalķu ražošanu, tostarp kurināmā sagatavošana, kalcinēšana/pārdegināšana un dūmgāzu attīrīšana.	1,072

Produkta līmeņat-zīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ik-gadējā samazinā-juma rādītāja no-teikšanai nolūkā atjaunināt līmeņat-zīmes vērtību (kvotas/t)
Pārdedzināti dolomītkaļķi	Kalcija un magnija oksīdu maisījums, ko izmanto tikai karstumizturīgo ķieģeļu un citu karstumizturīgu produktu ražošanai, ar minimālo tilpummasu 3,05 g/cm <sup>3</sup> . Izteikti pārdodamu pārdedzinātu dolomītkaļķu tonnās.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar pārdedzinātu dolomītkaļķu ražošanu.	1,449
Pludinātais stikls	Pludināts/matēts/pulēts stikls (tonnās stikla, kas atstāj stikla atlaidināšanas krāsni).	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar ražošanas posmiem, kuri notiek šķidrkausētavā, rafinētavā, apstrādes galā, vannā un stikla atlaidināšanas krāsnī. Te neietilpst apdares ceļi, ko iespējams fiziski nošķirt no augšposma procesiem, piem., pēcatdīšanas pārklāšana, laminēšana un rūdīšana.	0,453
Bezkrāsaina stikla pudeles un burkas	Bezkrāsaina stikla pudeles ar nominālo ietilpību < 2,5 litri, kas ražotas krāsnī, tīši nepievienojot krāsu, dzērieniem un pārtikai (izņemot pudeles, kas apšūtas ar ādu vai kompozīto ādu, un zīdaiņu barošanas pudeles), izņemot īpaši baltos flintstikla izstrādājumus, kuru dzelzs oksīda saturs, izteikts kā Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub> procentuālais īpatsvars, ir mazāks par 0,03 masas % un krāsas L koordinātas ir diapazonā no 100 līdz 87, a koordinātas ir diapazonā no 0 līdz - 5 un b koordinātas ir diapazonā no 0 līdz 3 (izmantojot CIELAB, ko iesaka Starptautiskā apgaismes komisija ( <i>Commission internationale de l'éclairage</i> )), izteiktas iepakotas produkcijas tonnās.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem ražošanas posmiem: manipulācijas ar materiāliem, kausēšana, formēšana, lejasposma pārstrāde, iepakošana un palīgprocesī.	0,382
Krāsaina stikla pudeles un burkas	Krāsaina stikla pudeles ar nominālo ietilpību < 2,5 litri, kas paredzētas dzērieniem un pārtikai (izņemot pudeles, kas apšūtas ar ādu vai kompozīto ādu, un zīdaiņu barošanas pudeles) un neatbilst bezkrāsaina stikla pudeļu un burku produkta līmeņat-zīmei, izteiktas iepakotas produkcijas tonnās.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem ražošanas posmiem: manipulācijas ar materiāliem, kausēšana, formēšana, lejasposma pārstrāde, iepakošana un palīgprocesī.	0,306
Nepārtrauktā pavediena stiklšķiedras produkti	Kausēts stikls nepārtrauktā pavediena stiklšķiedras produktu ražošanai (cirstā šķiedra, rovings, diegs, stikla stāpeļšķiedra un filci), izteikti tonnās kausēta stikla, kas atstāj priekškameru, ko aprēķina no krāsnī ielaistā izejmateriāla daudzuma pēc gaistošo gāzveida emisiju atskaitīšanas. Šī līmeņat-zīme neattiecas uz minerālvates produktiem, kas paredzēti siltumizolēšanai, skaņizolēšanai un ugunsizolēšanai.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem ražošanas procesiem: stikla kausēšana krāsnīs un stikla rafinēšana priekškamerās, it sevišķi ar šiem procesiem saistītās tiešās CO <sub>2</sub> emisijas un CO <sub>2</sub> emisijas no stikla minerālizejmateriālu dekarbonizācijas kausēšanas procesā. Šajā produkta līmeņat-zīmē neietilpst lejasposma procesi, kuros šķiedras pārveido pārdodamā produkcijā. Tādus procesus kā manipulācijas ar materiāliem uzskata par palīgprocesiem, un tie ir ārpus sistēmas robežām.	0,406

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
Apšuvuma ķieģeļi	Apšuvuma ķieģeļi ar blīvumu > 1 000 kg/m <sup>3</sup> , ko izmanto mūrniecībā saskaņā ar EN 771-1, izņemot seguma ķieģeļus, klinķera ķieģeļus un zilos karstdedzinātos apšuvuma ķieģeļus.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem ražošanas procesiem: izejmateriālu sagatavošana, sastāvdaļu samaisīšana, izstrādājuma formēšana un veidošana, tā žāvēšana, apdedzināšana un galīgā apdare un dūmgāzu attīrīšana.	0,139
Seguma ķieģeļi	Jebkādas krāsas māla ķieģeļi, ko izmanto segumiem saskaņā ar EN 1344. Izteikti neto pārdodamo ķieģeļu tonnās.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem ražošanas procesiem: izejmateriālu sagatavošana, sastāvdaļu samaisīšana, izstrādājuma formēšana un veidošana, tā žāvēšana, apdedzināšana un galīgā apdare un dūmgāzu attīrīšana.	0,192
Jumta kārņiņi	Māla jumta kārņiņi saskaņā ar EN 1304:2005 definīciju, izņemot zilos karstdedzinātos jumta kārņiņus un piederumus. Izteikti pārdodamu jumta kārņiņu tonnās.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem ražošanas procesiem: izejmateriālu sagatavošana, sastāvdaļu samaisīšana, izstrādājuma formēšana un veidošana, tā žāvēšana, apdedzināšana un galīgā apdare un dūmgāzu attīrīšana.	0,144
Izsmidzinot izžāvējams pulveris	Izsmidzinot izžāvējams pulveris sienas un grīdas flīžu ražošanai ar sausspiedes metodi. Izteikts saražotā pulvera tonnās.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar izsmidzinot izžāvējama pulvera ražošanu.	0,076
Ģipšmateriāls	Ģipšmateriāls, kas sastāv no kalcinēta ģipša vai kalcija sulfāta (tostarp izmantošanai būvniecībā, audumu un klājpapīra pārklāšanā, zobārstniecībā un zemes atveseļošanā), izteikts stuka jeb kalcinētā ģipša (pārdodamās produkcijas) tonnās. Šī produkta līmeņatzīme neattiecas uz alfa ģipšmateriālu, ģipšmateriālu, ko pārstrādā par ģipškartonu, un žāvēta sekundārā ģipša kā starpprodukta ražošanu.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem ražošanas posmiem: malšana, žāvēšana un kalcinēšana.	0,048
Žāvēts sekundārais ģipsis	Žāvēts sekundārais ģipsis (sintētisks ģipsis, kas ir reciklēts elektroenerģijas nozares blakusprodukts vai reciklēts būvdarbos un ēku nojaukšanā radušos atkritumu materiāls), izteikts produkcijas tonnās.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar sekundārā ģipša žāvēšanu.	0,017



Produkta līmeņat-zīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ik-gadējā samazinā-juma rādītāja no-teikšanai nolūkā atjaunināt līmeņat-zīmes vērtību (kvotas/t)
Īsšķiedras kraft-pulpa	Īsšķiedras kraftpulpa ir koksnes pulpa, kuru iegūst sulfātprocesā, izmantojot vārīšanas atsārmu, kurai raksturīgs 1–1,5 mm šķiedras garums un kuru galvenokārt izmanto produktiem, kam nepieciešams specifisks glu-dums un uztūkums, piem., salvešpapīram un poligrāfijas papīram; to izsaka gaissausās neto pārdodamās produkcijas tonnās, ko mēra ražošanas procesa beigās (gaissausa pulpas tonna nozīmē 90 % sausnu).	Te ietilpst visi procesi, kas ietilpst pulpas ra-žošanas procesā (konkrētāk, pulpas fabrika, atguves katls, pulpas žāvēšanas sekcija un kaļķu ceplis, kā arī pieslēgtie enerģijas pār-veides bloki (katls/koģenerācijas bloks)). Te neietilpst citas šajā objektā veiktas darbības, kas nav šā procesa daļa, piem., kokzāģēšanas un kokapstrādes darbības, ķīmikāliju ražo-šana pārdošanai, atkritumu apstrāde (atkri-tumu apstrāde uz vietas, nevis ārpus objekta (žāvēšana, granulēšana, incinerēšana un ap-glabāšana poligonā)), PCC (izgulsnēta kalcija karbonāta) ražošana, smakojošu gāzu ap-strāde un centralizētā siltumapgāde.	0,12
Garšķiedras kraft-pulpa	Garšķiedras kraftpulpa ir koksnes pulpa, kuru iegūst sulfātprocesā, izmantojot vārīša-nas atsārma, un kurai raksturīgs 3–3,5 mm šķiedras garums, gan balināta, gan nebalināta, izteikta gaissausās neto pārdodamās produkcijas tonnās, ko mēra ražošanas pro-cesa beigās. Gaissausa pulpas tonna nozīmē 90 % sausnu.	Te ietilpst visi procesi, kas ietilpst pulpas ra-žošanas procesā (konkrētāk, pulpas fabrika, atguves katls, pulpas žāvēšanas sekcija un kaļķu ceplis, kā arī pieslēgtie enerģijas pār-veides bloki (katls/koģenerācijas bloks)). Te neietilpst citas šajā objektā veiktas darbības, kas nav šā procesa daļa, piem., kokzāģēšanas un kokapstrādes darbības, ķīmikāliju ražo-šana pārdošanai, atkritumu apstrāde (atkri-tumu apstrāde uz vietas, nevis ārpus objekta (žāvēšana, granulēšana, incinerēšana un ap-glabāšana poligonā)), PCC (izgulsnēta kalcija karbonāta) ražošana, smakojošu gāzu ap-strāde un centralizētā siltumapgāde.	0,06
Sulfitpulpa, termo-mehāniskā un me-hāniskā pulpa	Sulfitpulpa, kas iegūta īpašā pulpas ražoša-nas procesā, piem., pulpa, kas iegūta, novā-rot šķeldas spiedientvertnē bisulfīta atsārma klātbūtnē, izteikta gaissausās neto pārdoda-mās produkcijas tonnās, ko mēra ražošanas procesa beigās. Gaissausa pulpas tonna no-zīmē 90 % sausnu. Sulfitpulpa var būt bali-nāta vai nebalināta.  Mehāniskās pulpas veidi: TMP (termomehā-niskā pulpa) un malta koksne gaissausās neto pārdodamās produkcijas tonnās, ko mēra ražošanas procesa beigās. Gaissausa pulpas tonna nozīmē 90 % sausnu. Mehāni-skā pulpa var būt balināta vai nebalināta.	Te ietilpst visi procesi, kas ietilpst pulpas ra-žošanas procesā (konkrētāk, pulpas fabrika, atguves katls, pulpas žāvēšanas sekcija un kaļķu ceplis, kā arī pieslēgtie enerģijas pār-veides bloki (katls/koģenerācijas bloks)). Te neietilpst citas šajā objektā veiktas darbības, kas nav šā procesa daļa, piem., kokzāģēšanas un kokapstrādes darbības, ķīmikāliju ražo-šana pārdošanai, atkritumu apstrāde (atkri-tumu apstrāde uz vietas, nevis ārpus objekta (žāvēšana, granulēšana, incinerēšana un ap-glabāšana poligonā)), PCC (izgulsnēta kalcija karbonāta) ražošana, smakojošu gāzu ap-strāde un centralizētā siltumapgāde.	0,02

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
	Šajā grupā neietilpst mazākas daļēji ķīmiskās pulpas apakšgrupas – ķīmiski termomehāniskā pulpa (ĶTMP) un šķīdināmā pulpa.		
Atgūta papīra pulpa	<p>Pulpa no šķiedrām, kas iegūtas no atgūta papīra vai kartona (makulatūra un atmetumi) vai cita šķiedraina, celuloziska materiāla, izteikta gaissausās neto pārdodamās produkcijas tonnās, ko mēra ražošanas procesa beigās. Gaissausa pulpas tonna nozīmē 90 % sausnu.</p> <p>Pulpas ražošanas gadījumā produkcija ir kopējā saražotā pulpa – gan pulpa iekšēja piegādei papīra fabrikai, gan tirgus pulpa.</p>	Te ietilpst visi procesi, kuros tiek ražota pulpa no atgūta papīra, kā arī pieslēgtie enerģijas pārveides bloki (katls/koģenerācijas bloks). Te neietilpst citas šajā objektā veiktas darbības, kas nav šā procesa daļa, piem., kokzāģēšanas un kokapstrādes darbības, ķīmikāliju ražošana pārdošanai, atkritumu apstrāde (atkritumu apstrāde uz vietas, nevis ārpus objekta (žāvēšana, granulēšana, incinerēšana un apglabāšana poligonā)), PCC (izgulsnēta kalcija karbonāta) ražošana, smakojošu gāzu apstrāde un centralizētā siltumapgāde.	0,039
Avižpapīrs	Konkrētas kategorijas papīrs (ruļļos vai loksnēs), izteikts gaissausās neto pārdodamās produkcijas tonnās (papīrs ar mitruma saturu 6 %).	Te ietilpst visi procesi, kas ir papīra ražošanas procesa daļa (konkrētāk, papīrmašīna vai kartonmašīna un pieslēgtie enerģijas pārveides bloki (katls/koģenerācijas bloks) un kurināmā tiešā izmantošana tehniskajos procesos). Te neietilpst citas šajā objektā veiktas darbības, kas nav šā procesa daļa, piem., kokzāģēšanas un kokapstrādes darbības, ķīmikāliju ražošana pārdošanai, atkritumu apstrāde (atkritumu apstrāde uz vietas, nevis ārpus objekta (žāvēšana, granulēšana, incinerēšana un apglabāšana poligonā)), PCC (izgulsnēta kalcija karbonāta) ražošana, smakojošu gāzu apstrāde un centralizētā siltumapgāde.	0,298
Augstvērtīgs nekrītots papīrs	<p>Augstvērtīgs nekrītots papīrs, gan nekrītots mehāniskais papīrs, gan nekrītots bezkoksnē papīrs, izteikts gaissausās neto pārdodamās produkcijas tonnās (papīrs ar mitruma saturu 6 %).</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Nekrītots bezkoksnē papīrs ir papīrs, kas piemērots iespieddarbiem vai citiem grafiskiem nolūkiem un izgatavots no dažādu veidu šķiedras, galvenokārt jaunšķiedras, ar dažādu daudzumu minerālpildījuma un dažādiem apdares procesiem.</li> <li>2. Nekrītots mehāniskais papīrs ir visu veidu papīrs, kas izgatavots no mehāniskās pulpas un ko izmanto iepakojšanai vai grafiskiem darbiem/žurnāliem.</li> </ol>	Te ietilpst visi procesi, kas ir papīra ražošanas procesa daļa (konkrētāk, papīrmašīna vai kartonmašīna un pieslēgtie enerģijas pārveides bloki (katls/koģenerācijas bloks) un kurināmā tiešā izmantošana tehniskajos procesos). Te neietilpst citas šajā objektā veiktas darbības, kas nav šā procesa daļa, piem., kokzāģēšanas un kokapstrādes darbības, ķīmikāliju ražošana pārdošanai, atkritumu apstrāde (atkritumu apstrāde uz vietas, nevis ārpus objekta (žāvēšana, granulēšana, incinerēšana un apglabāšana poligonā)), PCC (izgulsnēta kalcija karbonāta) ražošana, smakojošu gāzu apstrāde un centralizētā siltumapgāde.	0,318

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
Augstvērtīgs kritpapīrs	Augstvērtīgs kritpapīrs, kas ir gan mehāniskais kritpapīrs, gan bezkoksnes kritpapīrs, izteikts gaissausās neto pārdodamās produkcijas tonnās (papīrs ar mitruma saturu 6 %).	Te ietilpst visi procesi, kas ir papīra ražošanas procesa daļa (konkrētāk, papīrmašīna vai kartonmašīna un pieslēgtie enerģijas pārveides bloki (katls/koģenerācijas bloks) un kurināmā tiešā izmantošana tehniskajos procesos). Te neietilpst citas šajā objektā veiktas darbības, kas nav šā procesa daļa, piem., kokzāģēšanas un kokapstrādes darbības, ķīmikāliju ražošana pārdošanai, atkritumu apstrāde (atkritumu apstrāde uz vietas, nevis ārpus objekta (žāvēšana, granulēšana, incinerēšana un apglabāšana poligonā)), PCC (izgulsnēta kalcija karbonāta) ražošana, smakojošu gāzu apstrāde un centralizētā siltumapgāde.	0,318
Salvešpapīrs	Salvešpapīrs ir dažādu veidu salvetes un citu veidu higiēniskais papīrs, ko izmanto māj-saimniecībās vai tirdznieciskās un rūpnieciskās telpās, piemēram, tualetes papīrs un kosmētiskās salvetes, papīra virtuves un roku dvieli, rūpnieciskās salvetes, bērnu autiņi, higiēniskās paketes u. c. Pie šīs grupas nepieder TAD ( <i>Through Air Dried</i> ) – cauržāvēts – salvešpapīrs. Izteikts gaissausās neto pārdodamās pamatruļļa produkcijas tonnās (papīrs ar mitruma saturu 6 %).	Te ietilpst visi procesi, kas ir papīra ražošanas procesa daļa (konkrētāk, papīrmašīna vai kartonmašīna un pieslēgtie enerģijas pārveides bloki (katls/koģenerācijas bloks) un kurināmā tiešā izmantošana tehniskajos procesos). Te neietilpst citas šajā objektā veiktas darbības, kas nav šā procesa daļa, piem., kokzāģēšanas un kokapstrādes darbības, ķīmikāliju ražošana pārdošanai, atkritumu apstrāde (atkritumu apstrāde uz vietas, nevis ārpus objekta (žāvēšana, granulēšana, incinerēšana un apglabāšana poligonā)), PCC (izgulsnēta kalcija karbonāta) ražošana, smakojošu gāzu apstrāde un centralizētā siltumapgāde. Šajā produkta līmeņatzīmē neietilpst pamatruļļa pārveide gatavos izstrādājumos.	0,334
Testlainers un gofrētais slāņpapīrs	Testlainers un gofrētais slāņpapīrs, izteikts gaissausās neto pārdodamās produkcijas tonnās (papīrs ar mitruma saturu 6 %). 1. Testlainers ir kartons, kas iztur iepakojšanas nozarē pieņemtus īpašus testus, pēc kuriem to atzīst par derīgu izmantošanai par pārvadāšanas taras izgatavošanā lietotā gofrētā kartona ārējo virsslāni.	Te ietilpst visi procesi, kas ir papīra ražošanas procesa daļa (konkrētāk, papīrmašīna vai kartonmašīna un pieslēgtie enerģijas pārveides bloki (katls/koģenerācijas bloks) un kurināmā tiešā izmantošana tehniskajos procesos). Te neietilpst citas šajā objektā veiktas darbības, kas nav šā procesa daļa, piem., kokzāģēšanas un kokapstrādes darbības, ķīmikāliju ražošana pārdošanai, atkritumu apstrāde (atkritumu apstrāde uz vietas, nevis ārpus objekta (žāvēšana, granulēšana, incinerēšana un apglabāšana poligonā)), PCC (izgulsnēta kalcija karbonāta) ražošana, smakojošu gāzu apstrāde un centralizētā siltumapgāde.	0,248

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
	2. Gofrētais slāņpapīrs ir pārvadāšanas taras gofrētā kartona vidusdaļa, kam abās pusēs ir ārkartons (testlainers/kraftlainers). Gofrēto slāņpapīru galvenokārt izgatavo no reciklētas šķiedras, tomēr pie šīs grupas pieder arī kartons, kas izgatavots no ķīmiskās un daļēji ķīmiskās pulpas. Šajā produkta līmeņatzīmē neietilpst kraftlainers.		
Nekrītots kartons	Dažādi nekrītoti produkti (izteikti gaissausās neto pārdodamās produkcijas tonnās (papīrs ar mitruma saturu 6 %)), vienkārtaini vai daudzkārtaini. Nekrītotu kartonu galvenokārt izmanto iepakojšanai, kurā visnepieciešamākā īpašība ir stiprība un stingrība, savukārt tādi komerciālie aspekti kā spēja nest informāciju ir mazāk svarīga. Kartonu izgatavo no jaunšķiedras un/vai atgūtas šķiedras, to var viegli salocīt, tas ir stingrs un viegli rievājams. To galvenokārt izmanto, lai iesaiņotu patēriņa preces, piem., saldētu pārtiku un kosmētiku, kā arī šķidrumu iepakojšanai; to pazīst arī kā cieto kartonu, salokāmo kastu kartonu, kastu kartonu, pārvadāšanas kartonu vai pamatkartonu.	Te ietilpst visi procesi, kas ir papīra ražošanas procesa daļa (konkrētāk, papīrmašīna vai kartonmašīna un pieslēgtie enerģijas pārveides bloki (katls/koģenerācijas bloks) un kurināmā tiešā izmantošana tehniskajos procesos). Te neietilpst citas šajā objektā veiktas darbības, kas nav šā procesa daļa, piem., kokzāģēšanas un kokapstrādes darbības, ķīmikāliju ražošana pārdošanai, atkritumu apstrāde (atkritumu apstrāde uz vietas, nevis ārpus objekta (žāvēšana, granulēšana, incinerēšana un apglabāšana poligonā)), PCC (izgulsnēta kalcija karbonāta) ražošana, smakojošu gāzu apstrāde un centralizētā siltumapgāde.	0,237
Krītots kartons	Šī līmeņatzīme aptver dažādus krītotos produktus (izteiktus gaissausās neto pārdodamās produkcijas tonnās (papīrs ar mitruma saturu 6 %)), vienkārtainus vai daudzkārtainus. Krītotu kartonu galvenokārt izmanto komerciāliem mērķiem – kad ir nepieciešams, lai uz pārtikas, farmaceitisku produktu, kosmētikas līdzekļu utt. iepakojuma veikalos būtu uzdrukāta komercinformācija. Kartonu izgatavo no jaunšķiedras un/vai atgūtas šķiedras, to var viegli salocīt, tas ir stingrs un viegli rievājams. To galvenokārt izmanto, lai iesaiņotu patēriņa preces, piem., saldētu pārtiku un kosmētiku, kā arī šķidrumu iepakojšanai; to pazīst arī kā cieto kartonu, salokāmo kastu kartonu, kastu kartonu, pārvadāšanas kartonu vai pamatkartonu.	Te ietilpst visi procesi, kas ir papīra ražošanas procesa daļa (konkrētāk, papīrmašīna vai kartonmašīna un pieslēgtie enerģijas pārveides bloki (katls/koģenerācijas bloks) un kurināmā tiešā izmantošana tehniskajos procesos). Te neietilpst citas šajā objektā veiktas darbības, kas nav šā procesa daļa, piem., kokzāģēšanas un kokapstrādes darbības, ķīmikāliju ražošana pārdošanai, atkritumu apstrāde (atkritumu apstrāde uz vietas, nevis ārpus objekta (žāvēšana, granulēšana, incinerēšana un apglabāšana poligonā)), PCC (izgulsnēta kalcija karbonāta) ražošana, smakojošu gāzu apstrāde un centralizētā siltumapgāde.	0,273
Slāpekļskābe	Slāpekļskābe (HNO <sub>3</sub> ), ko uzskaita HNO <sub>3</sub> tonnās (100 % tīrība).	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar līmeņatzīmes produkta ražošanu, kā arī N <sub>2</sub> O likvidēšanas process, izņemot amonjaka ražošanu.	0,302

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
Adipīnskābe	Adipīnskābe, ko uzskaita tonnās sausas attīrītas adipīnskābes, kuru uzglabā silosos vai iepakotu (lielos) maisos. Šī produkta līmeņatzīme neaptver adipīnskābes sāļus un esterus.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar līmeņatzīmes produkta ražošanu, kā arī N <sub>2</sub> O likvidēšanas process.	2,79
Vinilhlorīda monomērs (VCM)	Vinilhlorīds (hloretilēns). Izteikts tonnās vinilhlorīda (pārdodamais produkts, 100 % tīrība).	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem ražošanas posmiem: tiešā hlorēšana, oksihlorēšana un EDC krekings par VCM. Tiešā hlorēšana ir etilēna hlorēšana. Oksihlorēšana ir etilēna hlorēšana ar hlorūdeņradi (HCl) un skābekli. Līmeņatzīmē ietilpst EDC/VCM ražošanā izlaisto gāzu hlororganisko savienojumu incinerācija. Līmeņatzīmē neietilpst VCM ražošanā par izejmateriālu izmantotā skābekļa un saspīestā gaisa ražošana.	0,204
Fenols/acetons	Fenola, acetona un blakusprodukta alfa-metilstirola summa kā kopējā produkcija, izteikta pārdodamā produkta tonnās (100 % tīrība).	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar fenola un acetona ražošanu, jo īpaši gaisa kompresija, hidroperoksidēšana, kumola atgūšana no nostrādātā gaisa, koncentrēšana un sašķelšana, produkcijas frakcionēšana un attīrīšana, darvas krekings, acetofenona atgūšana un attīrīšana, AMS atgūšana eksportam, AMS hidrogenēšana reciklēšanai sistēmas robežās, sākotnējā notekūdeņu attīrīšana (1. notekūdeņu striperis), dzesēšanas ūdens ģenerēšana (piem., dzesēšanas torņi), dzesēšanas ūdens utilizēšana (cirkulācijas sūkņi), aprīkojums sadedzināšanai lāpā un incinerācijai (pat ja fiziski atrodas ārpus sistēmas robežām), kā arī jebkāds palīgkurināmā patēriņš.	0,266
S-PVC	Polivinilhlorīds, kas nav maisījumā ne ar vienu citu vielu un sastāv no PVC daļiņām, kuru vidējais lielums ir no 50 līdz 200 μm. Izteikts tonnās S-PVC (pārdodamais produkts, 100 % tīrība).	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar S-PVC ražošanu, izņemot tos, kas saistīti ar VCM ražošanu.	0,085
E-PVC	Polivinilhlorīds, kas nav maisījumā ne ar vienu citu vielu un sastāv no PVC daļiņām, kuru vidējais lielums ir no 0,1 līdz 3 μm. Izteikts tonnās E-PVC (pārdodamais produkts, 100 % tīrība).	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar E-PVC ražošanu, izņemot tos, kas saistīti ar VCM ražošanu.	0,238

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
Kalcinētā soda	Dinātrija karbonāts, izteikts kalcinētās sodas tonnās kā kopējā bruto produkcija, izņemot blīvo kalcinēto sodu, kas iegūta kā blakusprodukts kaprolaktāma ražošanas tīklā.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem procesu blokiem: sālsūdens attīrīšana, kaļķakmens kalcinēšana un kaļķūdens ražošana, amonjaka absorbcija, NaHCO <sub>3</sub> izgulsnēšana, NaHCO <sub>3</sub> kristālu filtrēšana vai separēšana no mātesšķīduma, NaHCO <sub>3</sub> sadalīšanās par Na <sub>2</sub> CO <sub>3</sub> , amonjaka atgūšana, kā arī sablīvēšana vai blīvas kalcinētās sodas ražošana.	0,843

Ja nav sniegtas citas norādes, visas produktu līmeņatzīmes attiecas uz 1 saražotā produkta tonnu, kas izteikta kā pārdodamā (neto) produkcija, un attiecīgās vielas 100 % tīrību.

Visas aptverto procesu un emisiju definīcijas (sistēmas robežas) ietver lāpas, ja tās izmanto.

## 2. Produktu līmeņatzīmju un sistēmas robežu definīcijas, kurās ņemta vērā kurināmā un elektroenerģijas apmaināmība

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
Rafinētavu produkti	Rafinētavu produktu kombinācija ar vairāk nekā 40 % vieglo produktu (motoru degviela (benzīns), tostarp aviācijas benzīns, benzīna tipa reaktīvo dzinēju degviela, citas vieglās naftas eļļas/vieglie preparāti, petroleja, tostarp petrolejas tipa reaktīvo dzinēju degviela, gāzeļļas), izteikta pēc CO <sub>2</sub> svērtās tonnās (CWT). Šī produkta līmeņatzīme neattiecas uz rafinētavām ar citu produktu kombināciju.	Te ietilpst visi rafinētavas procesi, kas atbilst kāda CWT procesa bloka definīcijai, kā arī procesā neiesaistītas palīgiekārtas, kas darbojas rafinētavas iezogojuma iekšpusē, piem., tvertnes, jaucējbloki, efluentu apstrādes bloki utt. Rafinētavu CWT un emisiju paketē ietilpst arī parasto rafinētavu ziezeļļu un bitumena pārstrādes bloki.  Dažkārt rafinētavās fiziski integrēti ir pie citām nozarēm (piem., pie petroķīmijas) pieredīgi procesu bloki. Šādi procesu bloki un to emisijas CWT pieejā neietilpst.  Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā kopējo elektroenerģijas patēriņu sistēmas robežās.	0,0295
Elektriskā loka krāšņu oglekļa tērauds	Tērauds, kas satur mazāk nekā 8 % metālsku legējošo elementu un nevēlamus piejaukumus tādā līmenī, ka to var izmantot tikai mērķiem, kuriem nav vajadzīga laba virsmas kvalitāte un apstrādājamība, ja turklāt nav izpildīts neviens no metāla legētājelementu satura un augstlēģēta tērauda kvalitātes kritērijiem. Izteikts tonnās neapstrādāta sekundārā tērauda lietuves izvadpunktā.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem procesu blokiem: elektriskā loka krāšns, sekundārā metalurģija, liešana un griešana, pēdēdēzināšanas bloks, atputeķļošanas bloks, tvertņu karsēšanas statņi, lietņu priekškaršēšanas statņi, metāllūzņu un metāla atmetumu žāvēšana un to priekškaršēšana.  Te neietilpst lejasposma procesi pēc liešanas.	0,283

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
		Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā kopējo elektroenerģijas patēriņu sistēmas robežās.	
Elektriskā loka krāšņu augstleģētais tērauds	Tērauds, kas satur 8 % vai vairāk metālisku legējošo elementu vai uz ko attiecināmas augstas virsmas kvalitātes un apstrādājamības prasības. Izteikts tonnās neapstrādāta sekundārā tērauda lietuves izvadpunktā.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem procesu blokiem: elektriskā loka krāšns, sekundārā metalurģija, liešana un griešana, pēdēdēzināšanas bloks, atpūtes bloks, tvertņu karsēšanas statņi, lietņu priekškaršēšanas statņi, lēndzeses bedre, metāllūžņu un metāla atmetumu žāvēšana un to priekškaršēšana. Te neietilpst tādi procesu bloki kā FeCr konverters un rūpniecisko gāzu kriogēniskā glabāšana. Te neietilpst lejasposma procesi pēc liešanas. Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā kopējo elektroenerģijas patēriņu sistēmas robežās.	0,352
Dzelzs liešana	Lietā dzelzs, izteikta sakausētas, atsārņotas, liešanai gatavas šķidrās dzelzs tonnās.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem procesa posmiem: kausēšanas cehs, liešanas cehs, serdeņu cehs un apdare. Procesa posms "apdare" attiecas uz tādām darbībām kā gludapgriešana, bet ne vispārīga pielāgošana, karsēšana vai krāsošana, kas šīs produkta līmeņatzīmes sistēmas robežās neietilpst. Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā tikai elektroenerģijas patēriņu kausēšanas procesiem sistēmas robežās.	0,325
Minerālvate	Minerālvates produkti siltumizolēšanai, skaņizolēšanai un ugunsizolēšanai, saražoti, izmantojot stiklu, akmeni vai sārņus. Izteikti minerālvates (pārdodamās produkcijas) tonnās.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem ražošanas posmiem: šķidrkausēšana, šķiedrošana un saistītāju pievienošana, cietināšana, žāvēšana un formēšana. Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā kopējo elektroenerģijas patēriņu sistēmas robežās.	0,682
Ģipškartons	Šī līmeņatzīme attiecas uz ģipšmateriāla un uz ģipšmateriālu bāzēta materiāla plātnēm, loksēm, paneļiem, flīzēm, citiem līdzīgiem izstrādājumiem, (ne)apdarinātiem/stiprinātiem vienīgi ar papīru/kartonu, neieskaitot izstrādājumus, kas aglomerēti ar ģipšmateriālu, ornamentēti (stuka pārdodamās produkcijas tonnās). Šī produkta līmeņatzīme neattiecas uz blīvām ģipša šķiedru plātnēm.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem ražošanas posmiem: malšana, žāvēšana, kalcinēšana un plātņu žāvēšana. Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā tikai žāvēšanas posmā izmantoto siltumsūkņu elektroenerģijas patēriņu. Šī līmeņatzīme neaptver starpprodukta "žāvēts sekundārais ģipsis" ražošanu.	0,131

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
Tehniskais ogleklis	Krāšņu tehniskais ogleklis, izteikts tonnās krāšņu tehniskā oglekļa, pārdodamās produkcijas, tīrība virs 96 %. Šī līmeņatzīme neattiecas uz gāzes oglekļa un lampu oglekļa produktiem.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar krāšņu tehniskā oglekļa ražošanu, kā arī beigu procesi, iepakojšana un sadedzināšana lāpā. Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā kopējo elektroenerģijas patēriņu sistēmas robežās. Apmaināmības koeficients būtu jāaprēķina, ņemot vērā tādas elektroierīces kā sūkņus un kompresorus, kuru nominālā jauda ir 2 MW vai lielāka.	1,954
Amonjaks	Amonjaks (NH <sub>3</sub> ), izteikts produkcijas tonnās, 100 % tīrība.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar amonjaka un starpprodukta ūdeņraža ražošanu. Te neietilpst amonjaka ražošana no citiem starpproduktiem. Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā kopējo elektroenerģijas patēriņu sistēmas robežās.	1,619
Tvaika krekinga	Vērtīgu ķīmikāliju (HVC) kombinācija, izteikta tonnās kā no krekinga aprīkojuma perimetra eksportētā acetilēna, etilēna, propilēna, butadiēna, benzola un ūdeņraža kopējā masa, neskaitot HVC no papildu ievadmateriāla (ūdeņraža, etilēna, citām HVC), ar etilēna saturu kopējā produktu struktūrā vismaz 30 masas procenti un HVC, gāzveida kurināmā, butēnu un šķidro ogļūdeņražu saturu kopā vismaz 50 masas procenti no kopējās produktu struktūras.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar vērtīgu ķīmikāliju kā attīrta produkta vai starpprodukta ar koncentrētu attiecīgās HVC saturu zemākajā tirgojamajā formā (neapstrādāts C <sub>4</sub> , nehidrogenēts pirolīzes benzīns) ražošanu, izņemot C <sub>4</sub> ekstrakciju (butadiēna stacija), C <sub>4</sub> hidrogenēšanu, pirolīzes benzīna hidroattīrīšanu un aromātisko savienojumu ekstrakciju, kā arī loģistiku/uzglabāšanu ikdienas ekspluatācijai. Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā kopējo elektroenerģijas patēriņu sistēmas robežās.	0,702
Aromātiskie savienojumi	Aromātisko savienojumu kombinācija, izteikta pēc CO <sub>2</sub> svērtās tonnās (CWT).	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem aromātisko savienojumu apakšblokiem: pirolīzes benzīna hidrotūritājs, benzola/toluola/ksilola (BTX) ekstrakcija, TDP, HDA, ksilola izomerizācija, P-ksilola bloki, kumola ražošana un cikloheksāna ražošana. Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā kopējo elektroenerģijas patēriņu sistēmas robežās.	0,0295
Stirols	Stirola monomērs (vinilbenzols, CAS Nr.: 100-42-5). Izteikts stirola (pārdodamās produkcijas) tonnās.	Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar stirola un tā starpprodukta etilbenzola ražošanu (apjomā, kādu lieto par ievadmateriālu stirola ražošanā).	0,527



Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
		<p>Ja iekārtā ražo gan propilēnoksīdu, gan stirola monomēru, šajā līmeņatzīmē neietilpst daļas, kas īpaši paredzētas propilēna un propilēna oksīda bloka darbībām, un kopīgās daļas tajā ietilpst apmērā, kas ir proporcionāls stirola monomēra ražošanas apjomam tonnās.</p> <p>Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā kopējo elektroenerģijas patēriņu sistēmas robežās.</p>	
Ūdeņradis	<p>Tīrs ūdeņradis un ūdeņraža un oglekļa monoksīda maisījumi, kuru ūdeņraža saturs pēc tilpuma ir <math>\geq 60\%</math> kopējā ietvertā ūdeņraža un oglekļa monoksīda, par pamatu ņemot kopā visas ūdeņradi un oglekļa monoksīdu saturošo produktu plūsmas, kas eksportētas no attiecīgās apakšiekārtas; izsaka 100 % tīra ūdeņraža tonnās (neto pārdodamā produkcija).</p>	<p>Te ietilpst visi attiecīgie procesa elementi, kas tieši vai netieši saistīti ar ūdeņraža ražošanu un ūdeņraža un oglekļa monoksīda separēšanu. Šie elementi ir starp:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ogļūdeņražu ievadmateriālu un, ja tie ir atsevišķi, arī kurināmo ievadpunktiem;</li> <li>visu to produkta plūsmu izvadpunktiem, kuras satur ūdeņradi un/vai oglekļa monoksīdu;</li> <li>importētā vai eksportētā siltuma ievadpunktiem vai izvadpunktiem.</li> </ol> <p>Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā kopējo elektroenerģijas patēriņu sistēmas robežās.</p>	8,85
Sintēzes gāze (singāze)	<p>Ūdeņraža un oglekļa monoksīda maisījumi, kuru ūdeņraža saturs pēc tilpuma ir <math>&lt; 60\%</math> kopējā ietvertā ūdeņraža un oglekļa monoksīda, par pamatu ņemot kopā visas ūdeņradi un oglekļa monoksīdu saturošo produktu plūsmas, kas eksportētas no attiecīgās apakšiekārtas. Izteikta tonnās sintēzes gāzes, kas pārreķināta uz 47 tilp. % ūdeņraža (neto pārdodamā produkcija).</p>	<p>Te ietilpst visi attiecīgie procesa elementi, kas tieši vai netieši saistīti ar singāzes ražošanu un ūdeņraža un oglekļa monoksīda separēšanu. Šie elementi ir starp:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>ogļūdeņražu ievadmateriālu un, ja tie ir atsevišķi, arī kurināmo ievadpunktiem;</li> <li>visu to produkta plūsmu izvadpunktiem, kuras satur ūdeņradi un/vai oglekļa monoksīdu;</li> <li>importētā vai eksportētā siltuma ievadpunktiem vai izvadpunktiem.</li> </ol> <p>Nosakot netiešās emisijas, ņem vērā kopējo elektroenerģijas patēriņu sistēmas robežās.</p>	0,242
Etilēnoksīds/etilēnglikoli	<p>Etilēnoksīda/etilēnglikolu līmeņatzīme aptver šādus produktus: etilēnoksīds (EO, augsta tīrība), monoetilēnglikols (MEG, standarta šķīra + šķiedru kategorija (augsta tīrība)), dietilēnglikols (DEG) un trietilēnglikols (TEG).</p>	<p>Te ietilpst visi procesi, kas tieši vai netieši saistīti ar šādiem procesa blokiem: EO ražošana, EO attīrīšana un glikola sekcija.</p> <p>Šī produkta līmeņatzīme aptver kopējo elektroenerģijas patēriņu (un saistītās netiešās emisijas) sistēmas robežās.</p>	0,512

Produkta līmeņatzīme	Aptverto produktu definīcija	Aptverto procesu un emisiju definīcija (sistēmas robežas)	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/t)
	Produktu kopējo daudzumu izsaka tonnās EO ekvivalenta (EOE), kas ir EO daudzums (pēc masas), kurš ietverts vienā konkrētā glikola masas vienībā.		

Ja nav sniegtas citas norādes, visas produktu līmeņatzīmes attiecas uz 1 saražotā produkta tonnu, kas izteikta kā pārdodamā (neto) produkcija, un attiecīgās vielas 100 % tīrību.

Visas aptverto procesu un emisiju definīcijas (sistēmas robežas) ietver dedzināšanas lāpas, ja tās izmanto.

### 3. Siltuma un kurināmā līmeņatzīmes

Līmeņatzīme	Sākuma punkts ikgadējā samazinājuma rādītāja noteikšanai nolūkā atjaunināt līmeņatzīmes vērtību (kvotas/TJ)
Siltuma līmeņatzīme	62,3
Kurināmā līmeņatzīme	56,1

## II PIELIKUMS

## Konkrētu produktu līmeņatzīmes

1. Rafinētavu līmeņatzīme: pēc CO<sub>2</sub> svērtās tonnas (CWT) funkcijas

CWT funkcija	Apraksts	Bāze (kt/a) (*)	CWT koeficients
Jēlnaftas atmosfēriskā destilācija (destilācija pie atmosfēras spiediena)	Vieglās destilācijas bloks, standartdestilācijas bloks	F	1,00
Vakuumdestilācija	Vieglā vakuumfracionēšana, standarta vakuumkolonna, vakuumfracionēšanas kolonna Vakuumdestilācijas koeficients ietver arī smagās vakuumdestilācijas (HFV) bloka vidējo enerģiju un emisijas. Tā kā tas vienmēr ir apvienots ar vieglās vakuumdestilācijas bloku (MVU), HFV jaudu atsevišķi neuzskaita.	F	0,85
Šķīdinātāja atafaltēšana	Konvencionāls šķīdinātājs, superkritisks šķīdinātājs	F	2,45
Viskozitātes samazināšana	Atmosfēriskās destilācijas paliekas (bez mērcēšanas kameras), atmosfēriskās destilācijas paliekas (ar mērcēšanas kameru), vakuumdestilācijas apakšfrakcijas padeve (bez mērcēšanas kameras), vakuumdestilācijas apakšfrakcijas padeve (ar mērcēšanas kameru). Viskozitātes samazināšanas koeficients ietver arī vakuumiztvaices kolonnas (VAC VFL) vidējo enerģiju un emisijas, tomēr jaudu atsevišķi neuzskaita.	F	1,40
Termiskais krekings	Termiskā krekinga koeficients ietver arī vakuumiztvaices kolonnas (VAC VFL) vidējo enerģiju un emisijas, tomēr jaudu atsevišķi neuzskaita.	F	2,70
Aizkavētā koksēšana	Aizkavētā koksēšana	F	2,20
Fluīdkoksēšana (koksēšana plūstošā slānī)	Fluīdkoksēšana (koksēšana plūstošā slānī)	F	7,60
Fleksikoksēšana	Fleksikoksēšana	F	16,60
Koksa kalcinēšana	Vertikālās ass krāsns, horizontālās ass rotācijas ceplis	P	12,75
Plūstošais katalītiskais krekings (katalītiskais krekings plūstošā slānī)	Plūstošais katalītiskais krekings, vieglās destilācijas palieku katalītiskais krekings, atlieku katalītiskais krekings	F	5,50
Cits katalītiskais krekings	Udrī ( <i>Houdry</i> ) katalītiskais krekings, termofora katalītiskais krekings	F	4,10
Destilāta/gāzeļļas hidrokreking	Vieglais hidrokreking, smagais hidrokreking, jēlbenzīna hidrokreking	F	2,85
Atlieku hidrokreking	<i>H-Oil</i> , <i>LC-Fining</i> <sup>TM</sup> un <i>Hycon</i>	F	3,75

CWT funkcija	Apraksts	Bāze (kt/a) (*)	CWT koeficients
Jēlbenzīna/benzīna hidroattīrīšana	Benzola piesātināšana, C <sub>4</sub> -C <sub>6</sub> ievadmateriālu atsērošana, jēlbenzīna konvencionālā hidroattīrīšana, diolefinu piesātināšana par olefiniem, diolefinu piesātināšana par olefiniem alkilēšanas ievadmateriālā, plūstošā katalītiskā krekinga benzīna hidroattīrīšana ar minimālu oktāna zudumu, tiofēniskā sēra olefīniska alkilēšana, S-Zorb™ process, pirolīzes benzīna/jēlbenzīna selektīva hidroattīrīšana, pirolīzes benzīna/jēlbenzīna atsērošana, pirolīzes benzīna/jēlbenzīna selektīva hidroattīrīšana. Jēlbenzīna hidroattīrīšanas koeficients ietver selektīvās hidroattīrīšanas reaktora (NHYT/RXST) enerģiju un emisijas, tomēr jaudu atsevišķi neuzskaita.	F	1,10
Petrolejas/dīzeļdegvielas hidroattīrīšana	Aromātisko savienojumu piesātināšana, konvencionālā hidroattīrīšana, par šķīdinātājiem izmantojamo aromātisko savienojumu hidrogenēšana, konvencionālā destilāta hidroattīrīšana, smagapstrādes destilāta hidroattīrīšana, ultrasmagapstrādes destilāta hidroattīrīšana, vidējā destilāta atvaskošana, S-Zorb™ process, destilātu selektīva hidroattīrīšana.	F	0,90
Atlieku hidroattīrīšana	Atmosfēriskās destilācijas palieku atsērošana, vakuumdestilācijas palieku atsērošana	F	1,55
VGO hidroattīrīšana	Hidroatsērošana/denitrifikācija, hidroatsērošana	F	0,90
Ūdeņraža ražošana	Metāna reformings ar tvaiku, jēlbenzīna reformings ar tvaiku, vieglo ievadmateriālu daļējas oksidācijas bloki Ūdeņraža ražošanas koeficients ietver attīrīšanas (H2PURE) enerģiju un emisijas, tomēr jaudu atsevišķi neuzskaita.	P (pārrēķināts uz 100 % ūdeņraža)	300,00
Katalītiskais reformings	Nepārtrauktās reģenerācijas, cikliskais, daļēji reģeneratīvais, AROMAX	F	4,95
Alkilēšana	Alkilēšana ar fluorūdeņražskābi, alkilēšana ar sērskābi, C <sub>3</sub> olefīniskā ievadmateriāla polimerizācija, C <sub>3</sub> /C <sub>4</sub> ievadmateriāla polimerizācija, dimersols Alkilēšanas/polimerizācijas koeficients ietver skābes reģenerēšanas (ACID) enerģiju un emisijas, tomēr jaudu atsevišķi neuzskaita.	P	7,25
C <sub>4</sub> izomerizācija	C <sub>4</sub> izomerizācija Šis koeficients ietver arī ar C <sub>4</sub> izomerizāciju saistītās speciālās frakcionēšanas (DIB) enerģijas un emisiju vidējos rādītājus ES-27 valstīs.	R	3,25
C <sub>5</sub> /C <sub>6</sub> izomerizācija	C <sub>5</sub> /C <sub>6</sub> izomerizācija Šis koeficients ietver arī ar C <sub>5</sub> izomerizāciju saistītās speciālās frakcionēšanas (DIH) enerģijas un emisiju vidējos rādītājus ES-27 valstīs.	R	2,85
Oksigenātu ražošana	MBTE destilācijas bloki, MTBE ekstrakcijas bloki, ETBE, TAME, izooktēna ražošana.	P	5,60
Propilēna ražošana	Ķīmikālijas kategorija, polimēra kategorija	F	3,45
Asfalta ražošana	Asfalta un bitumena ražošana Ražošanas rādītājos būtu jāiekļauj ar polimēriem modificēts asfalts. CWT koeficients ietver caurpūšanu	P	2,10

CWT funkcija	Apraksts	Bāze (kt/a) (*)	CWT koeficients
Ar polimēriem modificēta asfalta maisīšana	Ar polimēriem modificēta asfalta maisīšana	P	0,55
Sēra atgūšana	Sēra atgūšana Sēra atgūšanas koeficients ietver atliekgāzu atgūšanas (TRU) un H2S Springera bloka (U32) enerģiju un emisijas, tomēr jaudu atsevišķi neuzskaita.	P	18,60
Aromātisko savienojumu ekstrahēšana ar šķīdinātājiem	ASE: ekstraktīvā destilācija, ASE: ekstrakcija no šķidrums uz šķidrums, ASE: ekstrakcija no šķidrums uz šķidrums ar ekstraktīvo destilāciju CWT koeficients aptver visus ievadmateriālus, tostarp pirolīzes benzīnu pēc hidroattīrīšanas. Pirolīzes benzīna hidroattīrīšana būtu jāuzskaita kā jēlbenzīna hidroattīrīšana.	F	5,25
Hidrodealkilēšana	Hidrodealkilēšana	F	2,45
TDP/TDA	Toluola disproporcionēšana/dealkilēšana	F	1,85
Cikloheksāna ražošana	Cikloheksāna ražošana	P	3,00
Ksilola izomerizācija	Ksilola izomerizācija	F	1,85
Paraksilola ražošana	Paraksilola adsorbcija, paraksilola kristalizācija Šis koeficients ietver arī ksilola dalītāja un ortoksilola atkalpalāides kolonnas enerģiju un emisijas.	P	6,40
Metakxilola ražošana	Metakxilola ražošana	P	11,10
Ftalskābes anhidrīda ražošana	Ftalskābes anhidrīda ražošana	P	14,40
Maleīnskābes anhidrīda ražošana	Maleīnskābes anhidrīda ražošana	P	20,80
Etilbenzola ražošana	Etilbenzola ražošana Šis koeficients ietver arī etilbenzola destilēšanas enerģiju un emisijas.	P	1,55
Kumola ražošana	Kumola ražošana	P	5,00
Fenola ražošana	Fenola ražošana	P	1,15
Ziežvielu ekstrakcija ar šķīdinātājiem	Ziežvielu ekstrakcija ar šķīdinātājiem: šķīdinātājs – furfurols, šķīdinātājs – NMP, šķīdinātājs – fenols, šķīdinātājs – SO <sub>2</sub>	F	2,10
Ziežvielu atvaskošana ar šķīdinātājiem	Ziežvielu atvaskošana ar šķīdinātājiem: šķīdinātājs – hlorogleklis, šķīdinātājs – MEK/toluols, šķīdinātājs – MEK/MIBK, šķīdinātājs – propāns	F	4,55
Katalītiskā vaska izomerizācija	Katalītiskā vaska izomerizācija un atvaskošana, selektīvs vaska krekings	F	1,60

CWT funkcija	Apraksts	Bāze (kt/a) (*)	CWT koeficients
Ziežvielu hidrokrekingš	Ziežvielu hidrokrekingš ar vairākfrakciju destilēšanu, ziežvielu hidrokrekingš ar vakuumpstripingu	F	2,50
Vaska atelļošana	Vaska atelļošana: šķīdinātājs – hlorogleklis, šķīdinātājs – MEK/toluols, šķīdinātājs – MEK/MIBK, šķīdinātājs – propāns	P	12,00
Ziežvielu/vaska hidroattīrīšana	Ziežvielu hidrorafinēšana ar vakuumpstripingu, ziežvielu hidroattīrīšana ar vairākfrakciju destilēšanu, ziežvielu hidroattīrīšana ar vakuumpstripingu, vaska hidrorafinēšana ar vakuumpstripingu, vaska hidroattīrīšana ar vairākfrakciju destilēšanu, vaska hidroattīrīšana ar vakuumpstripingu	F	1,15
Šķīdinātāju hidroattīrīšana	Šķīdinātāju hidroattīrīšana	F	1,25
Šķīdinātāju frakcionēšana	Šķīdinātāju frakcionēšana	F	0,90
Molekulārais siets C <sub>10+</sub> parafīniem	Molekulārais siets C <sub>10+</sub> parafīniem	P	1,85
Atlikušo ievadmateriālu daļēja oksidācija (POX) kurināmā ieguvei	POX singāze kurināmā ieguvei	SG (pārrēķināts uz 47 % ūdeņraža)	8,20
Atlikušo ievadmateriālu daļēja oksidācija (POX) ūdeņraža vai metanola ieguvei	POX singāze ūdeņraža vai metanola ieguvei, POX singāze metanola ieguvei Šis koeficients ietver CO pārveides un H <sub>2</sub> attīrīšanas (U71) enerģiju un emisijas, tomēr jaudu atsevišķi neuzskaita.	SG (pārrēķināts uz 47 % ūdeņraža)	44,00
Metanols no singāzes	Metanols	P	- 36,20
Gaisa separēšana	Gaisa separēšana	P (MNm <sup>3</sup> O <sub>2</sub> )	8,80
Iegādātā dabasgāzes kondensāta frakcionēšana	Iegādātā dabasgāzes kondensāta frakcionēšana	F	1,00
Dūmgāzu attīrīšana	SOx un NOx atdalīšana	F (MNm <sup>3</sup> )	0,10
Gāzveida kurināmā apstrāde un kompresija tirdzniecībai	Gāzveida kurināmā apstrāde un kompresija tirdzniecībai	kW	0,15
Jūras ūdens atsāļošana	Jūras ūdens atsāļošana	P	1,15

(\*) Neto svaigais ievadmateriāls (F), reaktora ievadmateriāls (R, arī reciklēts), produkta ievadmateriāls (P), sintēzes gāzes ražošana POX blokiem (SG).

## 2. Aromātisko savienojumu līmeņatzīme: CWT funkcijas

CWT funkcija	Apraksts	Bāze (kt/a) (*)	CWT koeficients
Jēlbenzīna/benzīna hidrotīrītājs	Benzola piesātināšana, C <sub>4</sub> -C <sub>6</sub> ievadmateriālu atsērošana, jēlbenzīna konvencionālā hidroattīrīšana, diolefinu piesātināšana par olefiniem, diolefinu piesātināšana par olefiniem alkilēšanas ievadmateriālā, plūstošā katalītiskā krekīga benzīna hidroattīrīšana ar minimālu oktāna zudumu, tiofēniskā sēra olefiniska alkilēšana, S-Zorb™ process, pirolīzes benzīna/jēlbenzīna selektīva hidroattīrīšana, pirolīzes benzīna/jēlbenzīna atsērošana, pirolīzes benzīna/jēlbenzīna selektīva hidroattīrīšana. Jēlbenzīna hidroattīrīšanas koeficients ietver selektīvās hidroattīrīšanas reaktora (NHYT/RXST) enerģiju un emisijas, tomēr jaudu atsevišķi neuzskaita.	F	1,10
Aromātisko savienojumu ekstrahēšana ar šķīdinātājiem	ASE: ekstraktīvā destilācija, ASE: ekstrakcija no šķidrums uz šķidrums, ASE: ekstrakcija no šķidrums uz šķidrums ar ekstraktīvo destilāciju CWT koeficients aptver visus ievadmateriālus, tostarp pirolīzes benzīnu pēc hidroattīrīšanas. Pirolīzes benzīna hidroattīrīšana būtu jāuzskaita kā jēlbenzīna hidroattīrīšana.	F	5,25
TDP/TDA	Toluola disproporcionēšana/dealkilēšana	F	1,85
Hidrodealkilēšana	Hidrodealkilēšana	F	2,45
Ksilola izomerizācija	Ksilola izomerizācija	F	1,85
Paraksilola ražošana	Paraksilola adsorbīcija, paraksilola kristalizācija Šis koeficients ietver arī ksilola dalītāja un ortoksilola atkalpalāides kolonnas enerģiju un emisijas.	P	6,40
Cikloheksāna ražošana	Cikloheksāna ražošana	P	3,00
Kumola ražošana	Kumola ražošana	P	5,00

(\*) Neto svaigais ievadmateriāls (F), produkta ievadmateriāls (P).

## III PIELIKUMS

**Konkrētu līmeņatzīmju vēsturiskais darbības līmenis, kas minēts 15. panta 8. punktā un 17. panta f) punktā**

1. Ar produktu saistīto vēsturisko darbības līmeni bāzlīnijas periodam attiecībā uz produktiem, kuriem piemēro I pielikumā minēto rafinētavas produktu līmeņatzīmi, balstoties uz dažādajām CWT funkcijām, to definīcijām, caurlaiduma bāzi, kā arī CWT koeficientiem, kas uzskaitīti II pielikumā, nosaka, izmantojot šādu formulu:

$$HAL_{CWT} = \text{ARITMĒTISKAIS VIDĒJAIS} \left( 1,0183 \cdot \sum_{i=1}^n (TP_{i,k} \cdot CWT_i) + 298 + 0,315 \cdot TP_{AD,k} \right)$$

kur:

$HAL_{CWT}$ : vēsturiskais darbības līmenis, izteikts CWT

$TP_{i,k}$ : CWT funkcijas i caurlaidums bāzlīnijas perioda k gadā

$CWT_i$ : CWT funkcijas i CWT koeficients

$TP_{AD,k}$ : CWT funkcijas "Jēlnaftas atmosfēriskā destilācija" caurlaidums bāzlīnijas perioda k gadā

2. Ar produktu saistīto vēsturisko darbības līmeni bāzlīnijas periodam attiecībā uz produktiem, kuriem piemēro I pielikumā minēto kaļķu produkta līmeņatzīmi, nosaka, izmantojot šādu formulu:

$$HAL_{kaļķi,standarta} = \text{ARITMĒTISKAIS VIDĒJAIS} \left( \frac{785 \cdot m_{CaO,k} + 1\,092 \cdot m_{MgO,k}}{751,7} \cdot HAL_{kaļķi,nekor.,k} \right)$$

kur:

$HAL_{kaļķi, standarta}$ : kaļķu ražošanas vēsturiskais darbības līmenis, izteikts standarta tīrības kaļķu tonnās

$m_{CaO,k}$ : brīvā CaO saturs saražotajos kaļķos bāzlīnijas perioda k gadā, izteikts masas %

Ja dati par brīvā CaO saturu nav pieejami, izmanto konservatīvu aplēsi, kas nav augstāka par 85 %.

$m_{MgO,k}$ : brīvā MgO saturs saražotajos kaļķos bāzlīnijas perioda k gadā, izteikts masas %

Ja dati par brīvā MgO saturu nav pieejami, izmanto konservatīvu aplēsi, kas nav augstāka par 0,5 %.

$HAL_{kaļķi, nekor., k}$ : nekoriģēts kaļķu ražošanas vēsturiskais darbības līmenis bāzlīnijas perioda k gadā, izteikts kaļķu tonnās

3. Ar produktu saistīto vēsturisko darbības līmeni bāzlīnijas periodam attiecībā uz produktiem, kuriem piemēro I pielikumā minēto dolomītkaļķu produkta līmeņatzīmi, nosaka, izmantojot šādu formulu:

$$HAL_{dolomītkaļķi,standarta} = \text{ARITMĒTISKAIS VIDĒJAIS} \left( \frac{785 \cdot m_{CaO,k} + 1\,092 \cdot m_{MgO,k}}{865,6} \cdot HAL_{dolomītkaļķi,nekor.,k} \right)$$

kur:

$HAL_{dolomītkaļķi, standarta}$ : dolomītkaļķu ražošanas vēsturiskais darbības līmenis, izteikts standarta tīrības dolomītkaļķu tonnās

$m_{CaO,k}$ : brīvā CaO saturs saražotajos dolomītkaļķos bāzlīnijas perioda k gadā, izteikts masas %

Ja dati par brīvā CaO saturu nav pieejami, izmanto konservatīvu aplēsi, kas nav augstāka par 52 %.



$m_{MgO, k}$ : brīvā MgO saturs saražotajos dolomītkalķos bāzlīnijas perioda k gadā, izteikts masas %  
Ja dati par brīvā MgO saturu nav pieejami, izmanto konservatīvu aplēsi, kas nav augstāka par 33 %.

$HAL_{dolomītkalķi, nekor., k}$ : nekorīgēts dolomītkalķu ražošanas vēsturiskais darbības līmenis bāzlīnijas perioda k gadā, izteikts kalķu tonnās

4. Ar produktu saistīto vēsturisko darbības līmeni bāzlīnijas periodam attiecībā uz produktiem, kuriem piemēro I pielikumā minēto tvaika krekinga produkta līmeņatzīmi, nosaka, izmantojot šādu formulu:

$$HAL_{HVC, neto} = \text{ARITMĒTISKAIS VIDĒJAIS} (HAL_{HVC, kop., k} - HSF_{H, k} - HSF_{E, k} - HSF_{O, k})$$

kur:

$HAL_{HVC, neto}$ : vērtīgu ķīmikāliju vēsturiskais darbības līmenis neto vērtīgās ķīmikālijās, kas saražotas no papildu ievadmateriāla, izteikts HVC tonnās

$HAL_{HVC, kop., k}$ : kopējās vērtīgu ķīmikāliju ražošanas vēsturiskais darbības līmenis bāzlīnijas perioda k gadā, izteikts HVC tonnās

$HSF_{H, k}$ : vēsturiskais papildus ievadītais ūdeņradis bāzlīnijas perioda k gadā, izteikts ūdeņraža tonnās

$HSF_{E, k}$ : vēsturiskais papildus ievadītais etilēns bāzlīnijas perioda k gadā, izteikts etilēna tonnās

$HSF_{O, k}$ : citas vēsturiski ievadītās vērtīgās ķīmikālijas, izņemot ūdeņradi un etilēnu, bāzlīnijas perioda k gadā, izteiktas HVC tonnās

5. Ar produktu saistīto vēsturisko darbības līmeni bāzlīnijas periodam attiecībā uz produktiem, kuriem piemēro I pielikumā minēto aromātisko savienojumu produktu līmeņatzīmi, balstoties uz dažādajām CWT funkcijām, to definīcijām, caurlaiduma bāzi, kā arī CWT koeficientiem, kas uzskaitīti II pielikumā, nosaka, izmantojot šādu formulu:

$$HAL_{CWT} = \text{ARITMĒTISKAIS VIDĒJAIS} \left( \sum_{i=1}^n (TP_{i, k} \cdot CWT_i) \right)$$

kur:

$HAL_{CWT}$ : vēsturiskais darbības līmenis, izteikts CWT

$TP_{i, k}$ : CWT funkcijas i caurlaidums bāzlīnijas perioda k gadā

$CWT_i$ : CWT funkcijas i CWT koeficients

6. Ar produktu saistīto vēsturisko darbības līmeni bāzlīnijas periodam attiecībā uz produktiem, kuriem piemēro I pielikumā minēto ūdeņraža produkta līmeņatzīmi, nosaka, izmantojot šādu formulu:

$$HAL_{H_2} = \text{ARITMĒTISKAIS VIDĒJAIS} \left( HAL_{H_2+CO, k} \cdot \left( 1 - \frac{1 - VF_{H_2, k}}{0,4027} \right) \cdot 0,00008987 \frac{t}{Nm^3} \right)$$

kur:

$HAL_{H_2}$ : ūdeņraža ražošanas vēsturiskais darbības līmenis, pārrēķināts uz 100 % ūdeņraža

$VF_{H_2, k}$ : vēsturiski saražotā tīra ūdeņraža tilpumfrakcija no kopējā ūdeņraža un oglekļa monoksīda tilpumdudzuma bāzlīnijas perioda k gadā

$HAL_{H_2+CO, k}$ : ūdeņraža ražošanas vēsturiskais darbības līmenis, pārrēķināts uz vēsturisko ūdeņraža saturu, izteikts normālkubikmetros gadā, kas nozīmē 0 °C un 101,325 kPa, bāzlīnijas perioda k gadā

7. Ar produktu saistīto vēsturisko darbības līmeni bāzlinijas periodam attiecībā uz produktiem, kuriem piemēro I pielikumā minēto sintēzes gāzes (singāzes) produkta līmeņatzīmi, nosaka, izmantojot šādu formulu:

$$HAL_{singāze} = ARITMĒTISKAIS\ VIDĒJAIS \left( HAL_{H_2+CO,k} \cdot \left( 1 - \frac{0,47 - VF_{H_2,k}}{0,0863} \right) \cdot 0,0007047 \frac{t}{Nm^3} \right)$$

kur:

- $HAL_{singāze}$ : sintēzes gāzes ražošanas vēsturiskais darbības līmenis, pārrēķināts uz 47 % ūdeņraža
- $VF_{H_2,k}$ : vēsturiski saražotā tīra ūdeņraža tilpumfrakcija no kopējā ūdeņraža un oglekļa monoksīda tilpumdudzuma bāzlinijas perioda k gadā
- $HAL_{H_2+CO,k}$ : sintēzes gāzes ražošanas vēsturiskais darbības līmenis, pārrēķināts uz vēsturisko ūdeņraža saturu, izteikts normalkubikmetros gadā, kas nozīmē 0 °C un 101,325 kPa, bāzlinijas perioda k gadā

8. Ar produktu saistīto vēsturisko darbības līmeni bāzlinijas periodam attiecībā uz produktiem, kuriem piemēro I pielikumā minēto etilēnoksīda/etilēnglikolu produkta līmeņatzīmi, nosaka, izmantojot šādu formulu:

$$HAL_{EO/CG} = ARITMĒTISKAIS\ VIDĒJAIS \left( \sum_{i=1}^n (HAL_{i,k} \cdot CF_{EOE,i}) \right)$$

kur:

- $HAL_{EO/EG}$ : etilēnoksīda/etilēnglikolu ražošanas vēsturiskais darbības līmenis, izteikts etilēnoksīda ekv. tonnās
- $HAL_{i,k}$ : etilēnoksīda vai etilēnglikola i ražošanas vēsturiskais darbības līmenis bāzlinijas perioda k gadā, izteikts tonnās
- $CF_{EOE,i}$  pārrēķina koeficients, ar kuru etilēnoksīdu vai etilēnglikolu i izsaka kā etilēnoksīdu

Piemēro šādus pārrēķina koeficientus:

etilēnoksīds: 1,000

monoetilēnglikols: 0,710

dietilēnglikols: 0,830

trietilēnglikols: 0,880

## IV PIELIKUMS

**Bāzlīnijas datu vākšanas parametri**

Neskarot kompetentās iestādes pilnvaras pieprasīt papildu ziņas saskaņā ar 15. panta 1. punktu, operatori bāzlīnijas datu ziņojuma sagatavošanas vajadzībām iesniedz šādus iekārtu un apakšiekārtu līmeņa datus par visiem attiecīgā bāzlīnijas perioda kalendārajiem gadiem. Attiecībā uz jaunām iekārtām datu ziņojums aptver 1. un 2. iedaļā uzskaitītos datus iekārtu un apakšiekārtu līmenī.

## 1. VISPĀRĪGI DATI PAR IEKĀRTU

## 1.1. Iekārtas un operatora identifikācija

Šeit sniedzamo ziņu minimums:

- a) iekārtas nosaukums un adrese;
- b) iekārtas identifikators Savienības reģistrā;
- c) pirmās tās siltumnīcefekta gāzu (SEG) emisijas atļaujas identifikators un izdošanas datums, kas iekārtai piešķirta saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 6. pantu;
- d) visnesenākās SEG emisijas atļaujas identifikators un datums (attiecīgā gadījumā);
- e) operatora nosaukums un adrese, pilnvarota pārstāvja kontaktinformācija un galvenās kontaktpersonas kontaktinformācija (ja šī pēdējā ir cita persona).

## 1.2. Informācija par verificētāju

Šeit sniedzamo ziņu minimums:

- a) verificētāja nosaukums un adrese, pilnvarota pārstāvja kontaktinformācija un galvenās kontaktpersonas kontaktinformācija (ja šī pēdējā ir cita persona);
- b) verificētāju akreditējušās valsts akreditācijas struktūras nosaukums;
- c) valsts akreditācijas struktūras piešķirtais reģistrācijas numurs.

## 1.3. Informācija par darbību

Šeit sniedzamo ziņu minimums:

- a) visu iekārtā veikto darbību uzskaitījums saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK I pielikumu;
- b) iekārtas NACE kods (2. redakcija) saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (EK) Nr. 1893/2006 <sup>(1)</sup>;
- c) norāde, vai iekārta ietilpst vienā vai vairākās kategorijās, kas var būt no ES ETS izslēgtas saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 27. vai 27.a pantu;
  - tās emisijas ir mazākas par 25 000 t CO<sub>2(e)</sub> gadā un – attiecīgā gadījumā – nominālā ievadītā siltumjauka (“nominālā siltumspēja”) ir mazāka par 35 MW,
  - tā ir slimnīca,
  - tās emisijas ir mazākas par 2 500 t CO<sub>2(e)</sub> gadā,
  - to ekspluatē mazāk nekā 300 stundas gadā.

<sup>(1)</sup> Eiropas Parlamenta un Padomes 2006. gada 20. decembra Regula (EK) Nr. 1893/2006, ar ko izveido NACE 2. red. saimniecisko darbību statistisko klasifikāciju, kā arī groza Padomes Regulu (EEK) Nr. 3037/90 un dažas EK regulas par īpašām statistikas jomām (OV L 393, 30.12.2006., 1. lpp.).

#### 1.4. Tiesības pretendēt uz bezmaksas kvotu iedali

Šeit sniedzamo ziņu minimums:

- a) norāde, vai iekārta ir elektroenerģijas ražošanas iekārta saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 3. panta u) punktu;
- b) norāde, vai iekārta tiek izmantota CO<sub>2</sub> uztveršanā, tiek izmantota CO<sub>2</sub> transportēšanā pa cauruļvadiem vai ir uzglabāšanas vieta, kas atļauta saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2009/31/EK<sup>(2)</sup>;
- c) norāde, vai iekārta ražo siltumu, ko neizmanto elektroenerģijas ražošanai.

#### 1.5. Apakšiekārtu saraksts

Šeit sniedz visu iekārtas apakšiekārtu sarakstu.

#### 1.6. Saraksts ar savienojumiem ar citām ES ETS iekārtām vai ES ETS neaptvertām vienībām izmērāmā siltuma, starpproduktu, atlikumgāzu vai CO<sub>2</sub> pārvadei izmantošanai minētajā iekārtā vai pastāvīgai ģeoloģiskai glabāšanai

Par katru savienoto iekārtu vai vienību sniedzamo ziņu minimums:

- a) savienotās iekārtas vai vienības nosaukums;
- b) savienojuma veids (imports vai eksports: izmērāmais siltums, atlikumgāzes, CO<sub>2</sub>);
- c) norāde, vai iekārta vai vienība pati ietilpst ES ETS tvērumā:
  - ja jā, reģistra ID un atļaujas ID, kontaktpersona,
  - ja nē, vienības nosaukums un adrese, kontaktpersona.

## 2. DETALIZĒTI IKGADĒJIE DATI PAR KATRU BĀZLĪNIJAS PERIODA GADU

### 2.1. Detalizēti verificēti ikgadējie emisiju dati iekārtas līmenī

Šeit sniedzamo ziņu minimums:

- a) par katru avota plūsmu: darbības dati, izmantotie aprēķina koeficienti, fosilā kurināmā emisijas, emisijas no biomasas, kurināmā gadījumā (arī tas, ja to izmanto par procesa ielaidi) – pēc zemākās siltumspējas (NCV) aprēķinātā enerģijas ielaidē;
- b) par katru emisijas avotu, kuram izmanto nepārtrauktā emisiju monitoringa sistēmas: fosilā kurināmā emisijas, emisijas no biomasas, SEG koncentrācijas ikgadējā stundas vidējā vērtība un dūmgāzu plūsma; attiecībā uz CO<sub>2</sub>: aizstājdati par enerģijas ielaidi, kas asociēta ar emisijām;
- c) ja izmanto rezerves (*fall-back*) pieeju saskaņā ar Regulas (ES) Nr. 601/2012 22. pantu, noteiktās fosilā kurināmā emisijas un emisijas no biomasas, aizstājdati par enerģijas ielaidi, kas asociēta ar emisijām (attiecīgā gadījumā);
- d) importētā un/vai eksportētā pārvietotā CO<sub>2</sub> daudzums.

Dalībvalstis var izvēlēties operatoriem atļaut ziņot tikai agregētos emisiju rādītājus.

### 2.2. Katras apakšiekārtas ikgadējās emisijas

Šeit sniedz pilnīgu emisiju bilanci, norādot uz katru apakšiekārtu attiecināmo emisiju daudzumu.

### 2.3. Iekārtas mēroga ikgadējā siltuma importa, ražošanas, patēriņa un eksporta bilance

Šeit sniedzamo ziņu minimums:

- a) iekārtā izmantotais kopējais kurināmajā ietvertās enerģijas ielaides apjoms;
- b) attiecīgā gadījumā – importēto atlikumgāzu enerģētiskais saturs;
- c) attiecīgā gadījumā – uz citām tieši tehniski savienotām ES ETS iekārtām vai ETS neaptvertām vienībām eksportētajā kurināmajā ietvertās enerģijas daudzums;

<sup>(2)</sup> Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 23. aprīļa Direktīva 2009/31/EK par oglekļa dioksīda ģeoloģisko uzglabāšanu un grozījumiem Padomes Direktīvā 85/337/EEK, Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvās 2000/60/EK, 2001/80/EK, 2004/35/EK, 2006/12/EK, 2008/1/EK un Regulā (EK) Nr. 1013/2006 (OV L 140, 5.6.2009., 114. lpp.).

- d) attiecīgā gadījumā – uz citām ES ETS iekārtām vai ETS neaptvertām vienībām eksportēto atlikumgāzu enerģētiskais saturs;
- e) elektroenerģijas ražošanai izmantotais kurināmā enerģijas ielaides apjoms;
- f) kurināmā enerģijas ielaides apjoms, kas attiecināts uz kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtām (ziņots par oglekļa emisiju pārvirzes un oglekļa emisiju nepārvirzes kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtu atsevišķi);
- g) kurināmā ielaides apjoms, kas izmantots izmērāmā siltuma ražošanai;
- h) iekārtā saražotā izmērāmā siltuma kopējais daudzums;
- i) izmērāmā siltuma neto daudzums, kas importēts no ES ETS aptvertām iekārtām;
- j) izmērāmā siltuma neto daudzums, kas importēts no ES ETS neaptvertām iekārtām un vienībām;
- k) izmērāmā siltuma neto daudzums, kas iekārtā patērēts elektroenerģijas ražošanai;
- l) izmērāmā siltuma neto daudzums, kas iekārtā patērēts produkta līmeņatzīmes apakšiekārtām;
- m) izmērāmā siltuma neto daudzums, kas eksportēts uz ES ETS iekārtām;
- n) izmērāmā siltuma neto daudzums, kas eksportēts uz ES ETS neaptvertām iekārtām un vienībām;
- o) izmērāmā siltuma neto daudzums, kas eksportēts centralizētajai siltumapgādei;
- p) izmērāmā siltuma neto daudzums, kas attiecināms uz kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtām (ziņots par oglekļa emisiju pārvirzes un oglekļa emisiju nepārvirzes siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtu un centralizētās siltumapgādes apakšiekārtu atsevišķi);
- q) siltuma zudumu daudzums, ja tas jau nav ietverts a) līdz p) apakšpunktā minētajos datos.

#### 2.4. Ikgadējā enerģijas attiecināšana uz apakšiekārtām

Šeit sniedzamo ziņu minimums:

- a) enerģijas ielaide no kurināmā, arī attiecīgie emisijas faktori:
  - katrā produkta līmeņatzīmes apakšiekārtā,
  - katrā siltuma līmeņatzīmes vai centralizētās siltumapgādes apakšiekārtā,
  - katrā kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtā;
- b) izmērāmā siltuma daudzums, kas importēts:
  - katrā produkta līmeņatzīmes apakšiekārtā,
  - no slāpekļskābes produkta līmeņatzīmes apakšiekārtām,
  - no apakšiekārtām, kas ražo pulpu,
- c) izmērāmā siltuma daudzums, kas eksportēts:
  - no katras produkta līmeņatzīmes apakšiekārtas.

#### 2.5. Iekārtas mēroga ikgadējā elektroenerģijas importa, ražošanas, patēriņa un eksporta bilance

Šeit sniedzamo ziņu minimums:

- a) kopējais no kurināmā saražotās elektroenerģijas daudzums;
  - b) kopējais citas saražotās elektroenerģijas daudzums;
  - c) kopējais elektroenerģijas daudzums, kas importēts no tīkla vai citām iekārtām;
  - d) kopējais elektroenerģijas daudzums, kas eksportēts uz tīklu vai citām iekārtām;
  - e) kopējais iekārtā patērētās elektroenerģijas daudzums.
  - f) attiecībā uz elektroenerģijas patēriņu produkta līmeņatzīmes apakšiekārtās, kas uzskaitītas I pielikuma 2. daļā, tas, kāds patērētās elektroenerģijas daudzums uzskatāms par apmaināmu.
- ziņas, kas prasītas a) līdz e) apakšpunktā, jāsniedz tikai par iekārtām, kas ražo elektroenerģiju.

## 2.6. Citi ikgadējie dati par apakšiekārtām

Šeit sniedzamo ziņu minimums:

- a) uz apakšiekārtu attiecināmais izmēramā siltuma daudzums, kas importēts no ES ETS neaptvertām vienībām vai procesiem;
- b) attiecīgā gadījumā par katru apakšiekārtu: apakšiekārtas robežās saražoto produktu saraksts, arī to kodi saskaņā ar PRODCOM sarakstu, kas minēts Padomes Regulas (EEK) Nr. 3924/91 <sup>(3)</sup> 2. panta 2. punktā, balstoties uz Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (EK) Nr. 1893/2006 <sup>(4)</sup> (NACE 2. redakcija) NACE-4 kodiem un ražošanas apjomu. PRODCOM dezagregācijas pakāpe ir vismaz tāda, kas atbilst attiecīgās apakšnozares identifikatoram deleģētajos aktos, kuri pieņemti saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu;
- c) atkāpjoties no b) apakšpunkta, par oglekļa emisiju pārvirzes siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtu, ja tiek eksportēts izmēramā siltums uz ES ETS neaptvertām iekārtām vai vienībām, – attiecīgo iekārtu vai vienību NACE-4 kodi (NACE 2. red.);
- d) attiecīgā gadījumā, ja tas operatoram ir pieejams, par katru apakšiekārtu – ar importēto vai eksportēto izmēramo siltumu saistītās kurināmo struktūras emisijas faktors;
- e) (attiecīgā gadījumā) par katru apakšiekārtu – importēto un eksportēto atlikumgāzu daudzums un emisijas faktors;
- f) (attiecīgā gadījumā) par katru apakšiekārtu – importēto un eksportēto atlikumgāzu enerģētiskais saturs (zemākā siltumspēja).

## 2.7. Ikgadējie darbības dati par produkta līmeņatzīmes apakšiekārtām

Šeit sniedzamo ziņu minimums:

- a) ikgadējie dati par I pielikumā specificētā produkta ražošanu attiecīgajā pielikumā norādītajā blokā;
- b) apakšiekārtas robežās saražoto produktu saraksts, arī to PRODCOM kodi (balstoties uz NACE 2. red.), PRODCOM dezagregācijas pakāpe ir vismaz tāda, kas atbilst attiecīgās apakšnozares identifikatoram deleģētajos aktos, kuri pieņemti saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 5. punktu;
- c) pārvietotā CO<sub>2</sub> daudzums, kas importēts no vai eksportēts uz citām apakšiekārtām, iekārtām vai citām vienībām;
- d) produkta līmeņatzīmes apakšiekārtu aptverto starpproduktu eksporta vai importa apjoms;
- e) (attiecīgā gadījumā) par rafinētavu vai aromātisko savienojumu produkta līmeņatzīmes apakšiekārtām – katras II pielikumā specificētās CWT funkcijas ikgadējais caurlaidums;
- f) (attiecīgā gadījumā) par kaļķu vai dolomītkalķu produkta līmeņatzīmes apakšiekārtām – nekorģētais ikgadējais saražotais daudzums un ikgadējās vidējās  $m_{CaO}$  un  $m_{MgO}$  vērtības saskaņā ar III pielikumu;
- g) (attiecīgā gadījumā) par tvaika krekinga produkta līmeņatzīmes apakšiekārtu – kopējais ikgadējais saražotais HVC daudzums un papildu ievadmateriālu daudzums, izteikts kā ūdeņraža, etilēna un citu HVC daudzums;
- h) (attiecīgā gadījumā) par ūdeņraža vai sintēzes gāzes produkta līmeņatzīmes apakšiekārtām – ikgadējais saražotais ūdeņraža vai sintēzes gāzes daudzums, pārrēķināts uz ūdeņraža saturu, izteikts normalkubikmetros gadā, kas nozīmē 0 °C un 101,325 kPa, un ikgadējā saražotā tīra ūdeņraža tilpumfrakcija kopējā ūdeņraža un oglekļa monoksīda maisījumā;
- i) (attiecīgā gadījumā) par etilēnoksīda/etilēnglikolu produkta līmeņatzīmes apakšiekārtu – ikgadējie etilēnoksīda, monoetilēnglikola, dietilēnglikola un trietilēnglikola ražošanas līmeņi;
- j) (attiecīgā gadījumā) par vinilhlorīda monomēra produkta līmeņatzīmes apakšiekārtu – patērētais siltums no ūdeņraža patēriņa;

<sup>(3)</sup> Padomes 1991. gada 19. decembra Regula (EEK) Nr. 3924/91 par rūpnieciskās ražošanas Kopienas apsekojuma izveidi (OV L 374, 31.12.1991., 1. lpp.).

<sup>(4)</sup> Eiropas Parlamenta un Padomes 2006. gada 20. decembra Regula (EK) Nr. 1893/2006, ar ko izveido NACE 2. red. saimniecisko darbību statistisko klasifikāciju, kā arī groza Padomes Regulu (EEK) Nr. 3037/90 un dažas EK regulas par īpašām statistikas jomām (OV L 393, 30.12.2006., 1. lpp.).

- k) (attiecīgā gadījumā) par īsšķiedras kraftpulpas, garšķiedras kraftpulpas, termomehāniskās pulpas un mehāniskās pulpas, sulfītpulpas produkta līmeņatzīmes apakšiekārtām vai citu pulpu, uz ko neattiecas produkta līmeņatzīmes apakšiekārta, – ikgadējais attiecīgās pulpas ražošanas līmenis un ikgadējais pulpas daudzums, ko laiž tirgū un nevis tajā pašā vai citā tehniski savienotā iekārtā pārstrādā papīrā;
- l) (attiecīgā gadījumā) atlikumgāzu daudzums, enerģētiskais saturs un emisijas faktors atlikumgāzēm, kas saražotas attiecīgās produkta līmeņatzīmes apakšiekārtas sistēmas robežās un sadedzinātas lāpā attiecīgās produkta līmeņatzīmes apakšiekārtas sistēmas robežās vai ārpus tām, izņemot sadedzināšanu lāpā drošības apsvērumu dēļ, ja tās nav izmantotas izmērāma siltuma, neizmērāma siltuma vai elektroenerģijas ražošanai.

### 3. DATI LĪMEŅATZĪMJU ATJAUNINĀŠANAI

#### 3.1. Ikgadējie dati par produkta līmeņatzīmes apakšiekārtām

Par katru bāzlīnijas perioda gadu sniedzamo ziņu minimums:

- a) apakšiekārtas robežās saražoto produktu saraksts, arī to PRODCOM kodi (NACE 2. red.);
- b) darbības līmenis;
- c) attiecinātās emisijas, izņemot emisijas, kas saistītas ar izmērāma siltuma importu no citām apakšiekārtām, iekārtām vai citām vienībām;
- d) izmērāmā siltuma daudzums, kas importēts no citām apakšiekārtām, iekārtām vai citām vienībām, arī emisijas faktors, ja zināms;
- e) izmērāmā siltuma daudzums, kas eksportēts uz citām apakšiekārtām, iekārtām vai citām vienībām;
- f) no citām apakšiekārtām, iekārtām vai citām vienībām importēto atlikumgāzu daudzums, enerģētiskais saturs un emisijas faktors;
- g) radīto atlikumgāzu daudzums, enerģētiskais saturs un emisijas faktors;
- h) uz citām apakšiekārtām, iekārtām vai citām vienībām eksportēto atlikumgāzu daudzums, enerģētiskais saturs un emisijas faktors;
- i) attiecībā uz līmeņatzīmēm, kas uzskaitītas I pielikuma 2. daļā, – patērētās elektroenerģijas daudzums, kas uzskatāms par apmaināmu;
- j) saražotās elektroenerģijas daudzums;
- k) pārvietotā CO<sub>2</sub> daudzums, kas importēts no citām apakšiekārtām, iekārtām vai citām vienībām;
- l) pārvietotā CO<sub>2</sub> daudzums, kas eksportēts uz citām apakšiekārtām, iekārtām vai citām vienībām;
- m) produkta līmeņatzīmju aptverto starpproduktu eksports vai imports (jā/nē) un starpprodukta veida apraksts (attiecīgā gadījumā);
- n) tvaika krekinga produkta līmeņatzīmes gadījumā – papildu ievadmateriālu daudzums, izteikts kā ūdeņraža, etilēna un citu HVC daudzums;
- o) vinilhlorīda monomēra produkta līmeņatzīmes gadījumā – patērētais siltums no ūdeņraža patēriņa.

#### 3.2. Ikgadējie dati par siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtām un centralizētās siltumapgādes apakšiekārtām

Par katru bāzlīnijas perioda gadu sniedzamo ziņu minimums:

- a) neto izmērāmais siltums, kas saražots katrā siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtā vai centralizētās siltumapgādes apakšiekārtā;
- b) emisijas, kas attiecinātas uz izmērāmā siltuma ražošanu;
- c) apakšiekārtas darbības līmenis;
- d) izmērāmā siltuma daudzums, kas saražots, importēts no un eksportēts uz citām apakšiekārtām, iekārtām vai citām vienībām;
- e) saražotās elektroenerģijas daudzums.

**3.3. Ikgadējie dati par kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtām**

Par katru bāzlīnijas perioda gadu sniedzamo ziņu minimums:

- a) darbības līmenis;
- b) attiecinātās emisijas.

---

**V PIELIKUMS****Koeficienti, kas piemērojami bezmaksas kvotu iedaļes samazināšanai saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.b panta 4. punktu**

Gads	Koeficienta vērtība
2021	0,300
2022	0,300
2023	0,300
2024	0,300
2025	0,300
2026	0,300
2027	0,225
2028	0,150
2029	0,075
2030	0,000



## VI PIELIKUMS

**Monitoringa metodikas plāna satura minimums**

Monitoringa metodikas plāns satur vismaz šādu informāciju.

## 1. Vispārīga informācija par iekārtu:

- a) iekārtu un operatoru identificējoša informācija, arī Savienības reģistrā izmantotais iekārtas identifikators;
- b) informācija par monitoringa metodikas plāna versiju, kompetentās iestādes apstiprinājuma datumu un dienu, no kura tas piemērojams;
- c) iekārtas apraksts, arī galveno procesu apraksts, emisijas avotu saraksts, plūsmas diagramma un iekārtas plāns, kas sniedz priekšstatu par galvenajām materiālu un enerģijas plūsmām;
- d) diagramma, kas satur vismaz šādas ziņas:
  - iekārtas tehniskie elementi; norāda emisijas avotus, kā arī blokus, kas ražo un patērē siltumu,
  - visas enerģijas un materiālu plūsmas, konkrētāk, avota plūsmas, izmērāmā un neizmērāmā siltuma plūsmas, elektroenerģijas plūsmas (attiecīgā gadījumā) un atlikumgāzu plūsmas,
  - mērpunkti un skaitītāji,
  - apakšiekārtu robežas, arī sadalījums starp apakšiekārtām, kuras izmanto nozarēs, ko uzskata par pakļautām ievērojamām oglekļa emisiju pārvirzes riskam, un apakšiekārtām, ko izmanto citās nozarēs, balstoties uz NACE 2. red. vai PRODCOM;
- e) saraksts ar savienojumiem ar citām ES ETS iekārtām vai ES ETS neaptvertām vienībām izmērāmā siltuma, starpproduktu, atlikumgāzu vai CO<sub>2</sub> pārvadei izmantošanai minētajā iekārtā vai pastāvīgai ģeoloģiskai glabāšanai, kā arī to apraksts, tostarp savienotās iekārtas vai vienības nosaukums, adrese un kontaktpersona un tās unikālais identifikators Savienības reģistrā (attiecīgā gadījumā);
- f) norāde uz procedūru, ko iekārtā izmanto monitoringa un ziņošanas pienākumu piešķiršanas pārvaldībai un atbildīgo darbinieku kompetenču pārvaldībai;
- g) norāde uz procedūru, pēc kuras regulāri izvērtē monitoringa metodikas plāna piemērotību saskaņā ar 9. panta 1. punktu; šī procedūra katrā ziņā nodrošina, ka ir ieviestas monitoringa metodes visu to IV pielikumā uzskaitīto datu ieguvei, kas iekārtai ir relevanti, un ka tiek izmantoti vispareizākie pieejamie datu avoti saskaņā ar VII pielikuma 4. iedaļu;
- h) norāde uz rakstiskajām datu plūsmas darbību un kontroles darbību procedūrām, kas paredzētas 11. panta 2. punktā; skaidrības labad attiecīgos gadījumos sniedz arī diagrammas.

## 2. Informācija par apakšiekārtām:

- a) par katru apakšiekārtu – norāde uz procedūru, ar kuru seko līdzi saražotajiem produktiem, un to PRODCOM kodi;
- b) katras apakšiekārtas sistēmas robežas; skaidri apraksta, kādi tehniskie bloki tajās ietilpst, apraksta procesus un to, kādi ielaides materiāli un kurināmie, kādi produkti un izlaide ir attiecināti uz kuru apakšiekārtu; sarežģītu apakšiekārtu gadījumā iekļauj atsevišķu detalizētu plūsmas diagrammu, kas raksturo attiecīgo apakšiekārtu darbību;
- c) to iekārtu daļu apraksts, ko izmanto vairāk nekā vienā apakšiekārtā, tostarp siltumapgādes sistēmu, kopīgu katlu un koģenerācijas bloku apraksts;
- d) par katru apakšiekārtu (attiecīgā gadījumā) – apraksts, ar kādām metodēm izlemj, uz kurām apakšiekārtām attiecināt iekārtu daļas, ko izmanto vairāk nekā vienā apakšiekārtā, un to emisijas.

## 3. Monitoringa metodes iekārtas līmenī:

- a) apraksts, ar kādām metodēm kvantificē siltuma importa, ražošanas, patēriņa un eksporta bilanci iekārtas mērogā;
- b) metode, ar kuru novērš datu iztrūkumus un divkāršu uzskaiti.

4. Monitoringa metodes apakšiekārtu līmeņi:

- a) apraksts, ar kādām metodēm kvantificē tiešās emisijas, tostarp (attiecīgā gadījumā) metode, ar kuru absolūtos skaitļos vai procentos kvantificē uz apakšiekārtu attiecinātās avota plūsmas vai emisijas, ko monitorē ar mērījumos balstītu metodiku saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 601/2012 (attiecīgā gadījumā);
- b) apraksts, ar kādām metodēm attiecina un kvantificē kurināmā enerģijas ielaides, kurināmajā ietvertās enerģijas eksporta daudzumus un emisijas faktorus (attiecīgā gadījumā);
- c) apraksts, ar kādām metodēm attiecina un kvantificē izmērāmā siltuma importa, eksporta, patēriņa un ražošanas daudzumus un, ja tie ir pieejami, emisijas faktorus (attiecīgā gadījumā);
- d) apraksts, ar kādām metodēm kvantificē patērētās un saražotās elektroenerģijas daudzumus un patēriņa apmaināmo daļu (attiecīgā gadījumā);
- e) apraksts, ar kādām metodēm attiecina un kvantificē atlikumgāzu importa, eksporta, patēriņa un ražošanas daudzumus, enerģētisko saturu un emisijas faktorus (attiecīgā gadījumā);
- f) apraksts, ar kādām metodēm attiecina un kvantificē pārvietotā CO<sub>2</sub> importa vai eksporta daudzumus (attiecīgā gadījumā);
- g) par katru produkta līmeņatzīmes apakšiekārtu – apraksts, ar kādām metodēm kvantificē I pielikumā specificētā produkta ikgadējo ražošanas apjomu, tostarp (attiecīgā gadījumā) prasītie papildu parametri, ko paredz 19. un 20. pants un II un III pielikums.

Monitorējamo un ziņojamo parametru kvantificēšanas metožu aprakstos relevantos gadījumos ietver aprēķinu soļus, datu avotus, aprēķinu formulas, relevantos aprēķina koeficientus ar mērvienībām, apstiprinošo datu horizontālās un vertikālās pārbaudes, paraugšanas plānu pamatā esošās procedūras, izmantoto mēraprīkojumu ar atsauci uz relevanto diagrammu un aprakstu, kā tie uzstādīti un uzturēti, kā arī to laboratoriju sarakstu, kas veic relevantās analītiskās procedūras. Relevantos gadījumos aprakstā iekļauj 7. panta 2. punkta c) apakšpunktā minētā vienkāršotā nenoteiktības novērtējuma rezultātu. Pie katras relevantās aprēķinu formulas plānā ietver vienu piemēru ar reāliem datiem.

## VII PIELIKUMS

**Datu monitoringa metodes**

## 1. TVĒRUMS

Šis pielikums nosaka metodes, ar kurām nosaka datus, kas vajadzīgi IV pielikumā norādīto datu ziņošanai iekārtas līmenī, kā arī noteikumus, pēc kuriem šos datus attiecina uz apakšiekārtām, izņemot datus, ko monitorē atbilstoši kompetentās iestādes apstiprinātam monitoringa plānam saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 601/2012. Šīs regulas vajadzībām relevantos gadījumos izmanto saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 601/2012 noteiktus datus.

## 2. DEFINĪCIJAS

Šajā pielikumā “datu kopa” ir viena veida dati, atkarībā no situācijas vai nu iekārtas līmenī, vai apakšiekārtu līmenī, proti, kādi no šiem datiem:

- a) kurināmā vai materiālu daudzums, kas patērēts vai saražots procesā un ir relevantu aprēķinos balstītajai monitoringa metodikai, izteikts attiecīgi teradžoulos, masa – tonnās, bet gāzes (arī atlikumgāzes) – kā tilpumdaudzums normālkubikmetros;
- b) Regulā (ES) Nr. 601/2012 izmantotais aprēķina koeficients (piem., materiāla, kurināmā vai atlikumgāzes sastāvs);
- c) izmērāmā siltuma neto daudzums un šā daudzuma noteikšanai relevantie parametri, it sevišķi:
  - siltumnesēja masas plūsma un
  - aizvadītā un atpakaļ atgrieztā siltumnesēja entalpija; norāda sastāvu, temperatūru, spiedienu un piesātinājumu;
- d) neizmērāmā siltuma daudzums, specificēts ar siltuma ražošanai izmantotajiem attiecīgajiem kurināmā daudzumiem un kurināmo struktūras zemāko siltumspēju (NCV);
- e) elektroenerģijas daudzumi;
- f) starp iekārtām pārvietotā CO<sub>2</sub> daudzumi.

“Noteikšanas metodika” ir vai nu

- a) iekārtā jau pieejamu datu apzināšanas, vākšanas un apstrādes metodika vēsturisko datu kopu ieguvei; vai
- b) monitoringa metodika konkrētas datu kopas ieguvei, balstoties uz apstiprinātu monitoringa metodikas plānu.

Piemēro arī Regulas (ES) Nr. 601/2012 3. pantā noteiktās jēdzienu “avota plūsma”, “emisijas avots”, “raksturīgais risks”, “kontroles risks” un “emisijas faktors” definīcijas.

## 3. VISPĀRĪGĀS METODES

3.1. **Piemērojamās metodes**

Datus, kas vajadzīgi bāzlinijas datu ziņojuma sagatavošanai saskaņā ar 4. panta 2. punkta a) apakšpunktu, operators nosaka, izmantojot šajā pielikumā iekļautās metodes. Ja šis pielikums konkrētas datu kopas noteikšanai izmantojamās metodes neapraksta, operators izmanto kādu piemērotu metodi, ar noteikumu, ka to saskaņā ar 6. pantu apstiprinājusi monitoringa metodikas plāna kompetentā iestāde. Metodi uzskata par piemērotu, ja operators nodrošina, ka visa uzskaitē, analīzē, paraugošana, kalibrēšana un validēšana konkrētās datu kopas noteikšanai tiek veikta ar metodēm, kuru pamatā ir attiecīgie EN standarti. Ja šādi standarti nav pieejami, metodes balsta uz attiecīgiem ISO standartiem vai valsts standartiem. Ja piemērojamu publicētu standartu nav, izmanto piemērotus standartu projektus, nozaru paraugprakses vadlīnijas vai citas zinātniski pamatotas metodikas, kas ierobežo sistēmiskās kļūdas paraugšanā un mērīšanā.

### 3.2. Pieeja datu attiecināšanai uz apakšiekārtām

1. Ja konkrētas datu kopas dati nav pieejami par katru apakšiekārtu, operators piedāvā piemērotu metodi, kā noteikt vajadzīgos datus par katru apakšiekārtu, ja vien tas nav kāds no 10. panta 3. punkta otrajā un trešajā daļā minētajiem gadījumiem. To darot, piemēro vienu no šiem principiem atkarībā no tā, kurš no tiem dod pareizākus rezultātus:
  - a) ja vienā ražošanas līnijā cits pēc cita tiek ražoti dažādi produkti, ielaidi, izlaidi un attiecīgās emisijas attiecina secīgi, balstoties uz katras apakšiekārtas izmantojuma laiku gadā;
  - b) ielaidi, izlaidi un attiecīgās emisijas attiecina, balstoties uz atsevišķu saražoto produktu masu vai tilpuma daudzumu vai aplēsēm, kuru pamatā ir brīvo ķīmisko reakciju entalpiju attiecība, vai uz citu piemērotu sadales principu, ko apstiprina pamatota zinātniskā metodika.
2. Ja mērījumu rezultāti nāk no dažādiem atšķirīgas kvalitātes mērinstrumentiem, iekārtas līmeņa materiālu, kurināmo, izmērāmā siltuma vai elektroenerģijas daudzumu datu sadalīšanai apakšiekārtām izmanto vienu no šīm metodēm.
  - a) sadalījuma noteikšana pēc noteikšanas metodes –, piem., dalītā uzskaitē, aplēse, korelācija –, ko vienādi izmanto attiecībā uz katru apakšiekārtu. Ja apakšiekārtu datu summa atšķiras no datiem, kas par iekārtu noteikti atsevišķi, tad, lai panāktu atbilstību iekārtas kopējam rādītājam, vienotai korekcijai izmanto šādu "saskaņošanas koeficientu":

$$RecF = D_{iek.} / \Sigma D_{SI} \quad (1. \text{ vienādojums})$$

kur  $RecF$  ir saskaņošanas koeficients,  $D_{iek.}$  ir datu vērtība, kas noteikta par visu iekārtu kopumā, un  $D_{SI}$  ir apakšiekārtu datu vērtības. Katras apakšiekārtas datus tad koriģē šādi:

$$D_{SI, kor.} = D_{SI} \times RecF \quad (2. \text{ vienādojums})$$

- b) ja tikai vienas apakšiekārtas dati nav zināmi vai ir mazāk kvalitatīvi nekā citu apakšiekārtu dati, zināmos apakšiekārtu datus var atskaitīt no datiem par visu iekārtu kopumā. Šo metodi ieteicams izmantot tikai attiecībā uz apakšiekārtām, kuru ieguldījums iekārtas kvotu iedalījumā nav liels.

### 3.3. Mērinstrumenti vai procedūras, kas nav operatora kontrolē

Operators var izmantot mērīšanas sistēmas vai analītiskās procedūras, kas nav paša operatora kontrolē:

- a) ja operatoram nav savu mērinstrumentu vai analītiskās procedūras konkrētas datu kopas noteikšanai;
- b) ja datu kopas noteikšana ar paša operatora mērinstrumentiem vai analītiskajām procedūrām nav tehniski iespējama vai radītu pārmērīgas izmaksas;
- c) ja operators kompetentajai iestādei pārliecinoši pierāda, ka mērīšanas sistēma vai analītiskā procedūra, kas nav operatora kontrolē, dod ticamākus rezultātus un ir mazāk pakļauta kontroles riskiem.

Šim nolūkam operators var izmantot vienu no šiem datu avotiem:

- a) daudzumi, kuri norādīti rēķinos, ko izdevis tirdzniecības partneris, ar nosacījumu, ka notiek komercdarījums starp diviem neatkarīgiem tirdzniecības partneriem;
- b) tieši mērīšanas sistēmu nolasījumi;
- c) empīrisku korelāciju dati, ko nodrošina kompetenta un neatkarīga struktūra, piem., aprīkojuma piegādātāji, inženierpakalpojumu sniedzēji vai akreditētas laboratorijas.

### 3.4. Netiešās noteikšanas metodes

Ja kādai vajadzīgai datu kopai tieša uzskaites vai analīzes pieeja nav pieejama, it sevišķi gadījumos, kad neto izmērāmo siltumu izmanto dažādos ražošanas procesos, operators piedāvā netiešu noteikšanas metodi, piem.:

- a) aprēķins, kura pamatā ir zināms ķīmisks vai fizikāls process un kurā izmanto literatūrā atzītas attiecīgo vielu ķīmisko un fizikālo īpašību vērtības, piemērotus stehiometriskos koeficientus un termodinamiskās īpašības, piem., reakcijas entalpijas (atkarībā no gadījuma);

- b) aprēķins, kura pamatā ir iekārtas projekta dati, piem., tehnisko bloku energoefektivitāte vai aprēķinātais energopatēriņš uz produkta vienību;
- c) korelācijas, kuru pamatā ir empīriski testi vajadzīgās datu kopas aplēses vērtību noteikšanai, izmantojot nekālibrētu aprīkojumu vai datus no ražošanas protokoliem. Operators šai vajadzībai nodrošina, ka šī korelācija atbilst labas inženierprakses prasībām un to lieto tikai tādu vērtību noteikšanai, kas ir diapazonā, kuram korelācija noteikta. Operators šādu korelāciju derīgumu izvērtē vismaz reizi gadā.

#### 4. TĀS NOTEIKŠANAS METODIKAS UN DATU AVOTU IZVĒLE, KAM RAKSTURĪGA VISLIELĀKĀ PANĀKAMĀ PAREIZĪBA

##### 4.1. Tehniskā iespējamība

Ja operators apgalvo, ka kādas konkrētas monitoringa metodikas piemērošana tehniski nav iespējama, kompetentā iestāde novērtē tehnisko iespējamību, ņemot vērā operatora iesniegto pamatojumu. Šo pamatojumu balsta uz to, vai operatora rīcībā ir tādi tehniski resursi ierosinātas sistēmas vai prasības apmierināšanai, ko būtu iespējams realizēt šīs regulas vajadzībām prasītajā termiņā. Šie tehniskie resursi ietver vajadzīgo paņēmieni un tehnoloģiju pieejamību.

##### 4.2. Pārmērīgas izmaksas

Ja operators apgalvo, ka kādas konkrētas noteikšanas metodikas izmantošana radīs pārmērīgas izmaksas, kompetentā iestāde novērtē šo izmaksu pārmērīgumu, ņemot vērā operatora pamatojumu.

Kompetentā iestāde uzskata, ka izmaksas ir pārmērīgas, ja aplēstās operatora izmaksas ir lielākas nekā ieguvumi no konkrētas noteikšanas metodikas izmantošanas. Šim nolūkam ieguvumus aprēķina, uzlabojuma koeficientu reizinot ar references cenu 20 euro par vienu kvotu, un izmaksās iekļauj atbilstošu nolietojuma periodu, kura pamatā ir aprīkojuma ekonomiskais darbmūžs (attiecīgā gadījumā).

Uzlabojuma koeficients ir 1 % no apakšiekārtai visnesenāk noteiktā ikgadējā bezmaksas kvotu iedalījuma. Atkāpjoties no šīs aprēķina metodes, kompetentā iestāde var atļaut operatoriem par uzlabojuma koeficientu noteikt 1 % no skartā CO<sub>2</sub> ekv. apmēra. Atkarībā no tā, kādam parametram apsver metodikas uzlabošanu, attiecīgais CO<sub>2</sub> ekvivalents ir šāds:

- a) attiecībā uz kurināmo vai oglekli saturošu materiālu, arī atlikumgāzēm – emisijas, kas rastos, ja ikgadējā kurināmā vai materiāla daudzumā ietverto oglekli pārvērstu CO<sub>2</sub>;
- b) attiecībā uz emisijām, ko monitorē ar mērījumos balstītu metodi, – attiecīgā emisijas avota ikgadējās emisijas;
- c) attiecībā uz izmērāmo siltumu – attiecīgais izmērāmā siltuma ikgadējais daudzums, reizināts ar siltuma līmeņatzīmi;
- d) attiecībā uz neizmērāmo siltumu – attiecīgais neizmērāmā siltuma ikgadējais daudzums, reizināts ar kurināmā līmeņatzīmi;
- e) attiecībā uz elektroenerģiju – attiecīgais elektroenerģijas ikgadējais daudzums, reizināts ar 22. panta 3. punktā norādīto koeficientu;
- f) attiecībā uz tāda produkta daudzumu, kam piemērojama produkta līmeņatzīme, – provizorisks ikgadējais emisijas kvotu daudzums, kas apakšiekārtai iedalīts bez maksas, noteikts attiecībā uz pirmo attiecīgā iedales perioda gadu saskaņā ar 16. panta 2. punktu. Ja relevantā līmeņatzīme vēl nav noteikta saskaņā ar Direktīvas 2003/87/EK 10.a panta 2. punktu, izmanto attiecīgo šīs regulas I pielikumā norādīto līmeņatzīmi.

Uzskata, ka ar iekārtas monitoringa metodikas uzlabošanu saistītie pasākumi pārmērīgas izmaksas nerada, ja to kopsumma nepārsniedz 2 000 EUR gadā. Attiecībā uz iekārtām ar zemu emisiju līmeni saskaņā ar Regulas (ES) Nr. 601/2012 47. pantu šī sliekšņvērtība ir 500 EUR gadā.

##### 4.3. Process

Pareizākos pieejamos datu avotus nosaka šādi: operators izvēlas pareizākos datu avotus, kas ir tehniski izmantojami un nerada pārmērīgas izmaksas un turklāt nodrošina skaidru datu plūsmu ar vismazāko raksturīgo risku un kontroles risku (turpmāk "primārie datu avoti"). Operators bāzlinijas datu ziņojuma sagatavošanai izmanto primāros datu avotus.

Ciktāl tas iespējams bez pārmērīgām izmaksām, operators 11. pantā paredzētās kontroles sistēmas vajadzībām cenšas apzināt un izmantot papildu datu avotus vai datu noteikšanas metodes, kas dod iespēju apstiprināt primāros datu avotu datus (turpmāk "apstiprinošie datu avoti"). Izraudzītos apstiprinošos datu avotus, ja tādi ir, dokumentē 11. panta 2. punktā minētajās rakstiskajās procedūrās un monitoringa metodikas plānā.

Izraugoties primāros datu avotus, operators salīdzina visus pieejamos konkrētas datu kopas avotus, izmantojot 4.4. līdz 4.6. iedaļā uzskaitītos ģeneriskos datu avotus, un izmanto vienu no visaugstāk ierindotajiem datu avotiem, kas uzskatāmi par visprecīzākajiem datu avotiem. Citus datu avotus izmantot var tikai tad, ja piemērojama kāda no 7. panta 2. punktā paredzētajām atkāpēm. Tādā gadījumā izmanto nākamo visaugstāk ierindoto datu avotu, ja vien tas nav tehniski neiespējami, neradītu pārmērīgas izmaksas vai ar citu datu avotu saistītās nenoteiktības līmenis nav tāds pats vai zemāks. Vajadzības gadījumā var apsvērt tālākus datu avotus.

Izraugoties apstiprinošos datu avotus, operators salīdzina visus pieejamos konkrētas datu kopas avotus, izmantojot 4.4. līdz 4.6. iedaļā uzskaitītos ģeneriskos datu avotus, un izmanto kādu pieejamu datu avotu, kas nav vispareizākais pieejamais datu avots.

Izvēloties datu avotus visu IV pielikumā prasīto datu noteikšanai, operators attiecībā uz galvenajiem datu kopu veidiem rīkojas šādi:

- a) nosakot produktu, kurināmo un citu materiālu daudzumus, operators ņem vērā ģeneriskos datu avotus un to hierarhiju, kas noteikta šā pielikuma 4.4. iedaļā;
- b) nosakot enerģijas plūsmu (izmērāms vai neizmērāms siltums, elektroenerģija) daudzumus, operators ņem vērā ģeneriskos datu avotus un to hierarhiju, kas noteikta šā pielikuma 4.5. iedaļā;
- c) nosakot produktu, kurināmo un citu materiālu raksturlielumus, operators ņem vērā ģeneriskos datu avotus un to hierarhiju, kas noteikta šā pielikuma 4.6. iedaļā.

Lai monitoringa metodikas plānu uzlabotu, operators regulāri un vismaz reizi gadā pārbauda, vai nav kļuvuši pieejami jauni datu avoti. Ja šādi jauni datu avoti tiek atzīti par pareizākiem saskaņā ar 4.4. līdz 4.6. iedaļā aprakstīto sarindojumu, izmanto šos jaunus avotus un monitoringa metodikas plānu maina saskaņā ar 9. pantu.

#### 4.4. Datu avotu izvēle materiālu un kurināmo kvantificēšanai

Iekārtā vai kādā apakšiekārtā ielaisto vai no tās izlaisto materiālu, kurināmo, atlikumgāzu vai produktu daudzumu kvantificēšanai (tonnās vai Nm<sup>3</sup>) izvēlas vispareizākos pieejamos datu avotus no šādiem ģeneriskajiem datu avotiem:

- a) metodes, kas paredzētas saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 601/2012 apstiprinātā monitoringa plānā;
- b) tādu mērinstrumentu nolasījumi, kas pakļauti valsts reglamentētai metroloģiskajai kontrolei, vai tādu instrumentu nolasījumi, kas atbilst Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2014/31/ES <sup>(1)</sup> vai Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2014/32/ES <sup>(2)</sup> prasībām, tiešai datu kopas noteikšanai;
- c) tādu mērinstrumentu nolasījumi, kas ir operatora kontrolē, b) apakšpunkta neaptvertas datu kopas tiešai noteikšanai;
- d) tādu mērinstrumentu nolasījumi, kas nav operatora kontrolē, b) apakšpunkta neaptvertas datu kopas tiešai noteikšanai;
- e) mērinstrumentu nolasījumi datu kopas netiešai noteikšanai, ja vien starp mērījumiem un attiecīgo datu kopu ir konstatēta pienācīga korelācija saskaņā ar 3.4. iedaļu;
- f) citas metodes, it sevišķi vēsturisko datu gadījumā vai gadījumos, kad operatoram neizdodas apzināt citus pieejamus datu avotus.

<sup>(1)</sup> Eiropas Parlamenta un Padomes 2014. gada 26. februāra Direktīva 2014/31/ES par dalībvalstu tiesību aktu saskaņošanu attiecībā uz neautomātisko svaru pieejamību tirgū (OV L 96, 29.3.2014., 107. lpp.).

<sup>(2)</sup> Eiropas Parlamenta un Padomes 2014. gada 26. februāra Direktīva 2014/32/ES par dalībvalstu tiesību aktu saskaņošanu attiecībā uz mērinstrumentu pieejamību tirgū (OV L 96, 29.3.2014., 149. lpp.).

Izvēloties datu avotus 7. panta 1. punkta vajadzībām, par piederīgiem vispareizākajiem datu avotiem uzskata tikai pirmās daļas a) un b) apakšpunktā norādītos datu avotus, un minētās daļas a) apakšpunktā minēto datu avotu izmanto tādā mērā, kādā tas aptver attiecīgo datu kopu. Pirmās daļas c) līdz f) apakšpunktā norādītie avoti ir uzskatāmi par mazāk pareiziem hierarhiskā secībā no c) apakšpunkta līdz f) apakšpunktam (pareizībai šādā secībā mazinoties).

#### 4.5. **Datu avotu izvēle enerģijas plūsmu kvantificēšanai**

Iekārtā vai kādā apakšiekārtā ielaisto vai no tās izlaisto izmērāmā siltuma vai elektroenerģijas daudzumu kvantificēšanai (TJ vai GWh) izvēlas vispareizākos pieejamos datu avotus no šādiem ģeneriskajiem datu avotiem:

- a) tādu mērinstrumentu nolasījumi, kas pakļauti valsts reglamentētai metroloģiskajai kontrolei, vai tādu instrumentu nolasījumi, kas atbilst Direktīvas 2014/31/ES vai Direktīvas 2014/32/ES prasībām, tiešai datu kopas noteikšanai;
- b) tādu mērinstrumentu nolasījumi, kas ir operatora kontrolē, a) apakšpunkta neaptvertas datu kopas tiešai noteikšanai;
- c) tādu mērinstrumentu nolasījumi, kas nav operatora kontrolē, a) apakšpunkta neaptvertas datu kopas tiešai noteikšanai;
- d) mērinstrumentu nolasījumi datu kopas netiešai noteikšanai, ja vien starp mērījumiem un attiecīgo datu kopu ir konstatēta pienācīga korelācija saskaņā ar šā pielikuma 3.4. iedaļu;
- e) aizstājējaprēķināšana izmērāmā siltuma neto daudzumu noteikšanai saskaņā ar 7.2. iedaļas 3. metodi;
- f) citas metodes, it sevišķi vēsturisko datu gadījumā vai gadījumos, kad operatoram neizdodas apzināt citus pieejamus datu avotus.

Izvēloties datu avotus 7. panta 1. punkta vajadzībām, uzskata, ka tikai pirmās daļas a) apakšpunktā minētais datu avots ir piederīgs vispareizākajiem datu avotiem. Pirmās daļas b) līdz f) apakšpunktā norādītie avoti ir uzskatāmi par mazāk pareiziem hierarhiskā secībā no b) apakšpunkta līdz f) apakšpunktam (pareizībai šādā secībā mazinoties).

Gadījumos, kad attiecībā uz dažiem parametriem (piem., temperatūra un atgriezes kondensāta daudzums), kas vajadzīgi izmērāmā siltuma neto plūsmu noteikšanai, nav pieejama nekāda informācija, izmanto 7. iedaļas noteikumus. Saskaņā ar 7. iedaļu, lai iegūtu izmērāmā siltuma ikgadējos neto daudzumus, jānosaka vairāki parametri. Tāpēc, ja neizvēlas tos datu avotus, kas piederīgi vispareizākajiem datu avotiem, veicot vienkāršoto nenoteiktības novērtējumu saskaņā ar 7. panta 2. punkta c) apakšpunktu, pirmās daļas b) līdz f) apakšpunktā minēto metožu atlasē par mērķi uzskatāms ikgadējā neto siltuma daudzuma koprezultāts.

#### 4.6. **Datu avotu izvēle materiālu raksturlielumu noteikšanai**

Iekārtā vai apakšiekārtā ielaisto vai no tās izlaisto produktu, materiālu, kurināmo vai atlikumgāzu raksturlielumu (piem., vielas mitruma saturs vai tūrība, oglekļa saturs, zemākā siltumspēja, biomasas saturs utt.) noteikšanai izvēlas vispareizākos pieejamos datu avotus no šādiem ģeneriskajiem datu avotiem:

- a) aprēķina koeficientu noteikšanas metodes, kas paredzētas saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 601/2012 apstiprinātā monitoringa plānā;
- b) laboratoriskas analīzes saskaņā ar šā pielikuma 6.1. iedaļu;
- c) vienkāršotas laboratoriskas analīzes saskaņā ar šā pielikuma 6.2. iedaļu;
- d) konstantas vērtības, kuru pamatā ir viens no šiem datu avotiem:
  - standartkoeficienti, ko dalībvalsts izmanto savā nacionālajā inventarizācijas pārskatā, kuru iesniedz Apvienoto Nāciju Organizācijas Vispārējās konvencijas par klimata pārmaiņām sekretariātam,
  - literatūrā minētas vērtības, kas saskaņotas ar kompetento iestādi, tostarp kompetentās iestādes publicēti standartkoeficienti, kas saderīgi ar iepriekšējā ievilkumā minētajiem koeficientiem, bet reprezentē kurināmo plūsmu avotus ar lielāku dezagregācijas pakāpi,
  - vērtības, ko norāda un garantē kurināmā vai materiāla piegādātājs, ja operators var kompetentajai iestādei pārliecinoši pierādīt, ka oglekļa saturs ar 95 % ticamības intervālu ir 1 % robežās no norādītās vērtības;

- e) konstantas vērtības, kuru pamatā ir viens no šiem datu avotiem:
- standarta koeficienti un stehiometriskie koeficienti, kas norādīti Regulas (ES) Nr. 601/2012 VI pielikumā vai Klimata pārmaiņu starpvaldību padomes (IPCC) vadlīnijās,
  - vērtības, kuru pamatā ir iepriekš veiktas analīzes, ja operators var kompetentajai iestādei pārliecinoši pierādīt, ka šīs vērtības ir reprezentatīvas attiecībā uz nākamajām tā paša kurināmā vai materiāla partijām,
  - citas vērtības, kuru pamatā ir zinātniski pierādījumi.

Izvēloties datu avotus 7. panta 1. punkta vajadzībām, par pieredzīgiem vispareizākajiem datu avotiem uzskata tikai pirmās daļas a) un b) apakšpunktā norādītos datu avotus, un minētās daļas a) apakšpunktā minēto datu avotu izmanto tādā mērā, kādā tas aptver attiecīgo datu kopu. Pirmās daļas c) līdz e) apakšpunktā norādītie avoti ir uzskatāmi par mazāk pareiziem hierarhiskā secībā no c) apakšpunkta līdz e) apakšpunktam (pareizībai šādā secībā mazinoties).

## 5. MATERIĀLU UN KURINĀMO IKGADĒJO DAUDZUMU NOTEIKŠANAS METODES

Ja operatoram jānosaka kurināmo vai materiālu ikgadējie daudzumi, tostarp ar produkta līmeņatzīmes apakšiekārtām saistīto produktu daudzumi, operators šādus daudzumus iekārtas līmenī vai katrai relevantajai apakšiekārtai (pēc vajadzības) nosaka vienā no šiem veidiem:

- a) balstoties uz nepārtrauktu uzskaiti procesā, kurā materiāls tiek patērēts vai saražots;
- b) balstoties uz atsevišķi piegādātu vai saražotu daudzumu agregētu uzskaiti, kurā ņem vērā relevantās krājumu izmaiņas.

Pirmās daļas b) apakšpunkta vajadzībām iekārtā vai apakšiekārtā kalendārā gada laikā patērētā kurināmā vai materiāla daudzumu aprēķina, no kalendārā gada laikā importētā kurināmā vai materiāla daudzuma atskaitot eksportēto kurināmā vai materiāla daudzumu, pieskaitot kurināmā vai materiāla daudzumu, kas kalendārā gada sākumā ir krājumā, un atskaitot kurināmā vai materiāla daudzumu, kas ir krājumā kalendārā gada beigās.

Pirmās daļas b) apakšpunkta vajadzībām kalendārā gada laikā eksportētā produkta vai cita materiāla daudzumu aprēķina, no pārskata perioda laikā eksportētā produkta vai materiāla daudzuma atskaitot importēto vai procesā reciklēto daudzumu, tad atskaitot produkta vai materiāla daudzumu, kas kalendārā gada sākumā ir krājumā, un pieskaitot produkta vai materiāla daudzumu, kas ir krājumā kalendārā gada beigās.

Ja noteikt krājumus ar tiešu mērīšanu ir tehniski neiespējami vai tas radītu pārmērīgas izmaksas, operators šos daudzumus var aplēst, izmantojot

- a) iepriekšējo gadu datus, kas korelē ar attiecīgajiem pārskata perioda darbības līmeņiem;
- b) dokumentētas procedūras un attiecīgos datus revidētos finanšu pārskatos par pārskata periodu.

Ja noteikt produktu, materiālu vai kurināmo daudzumus attiecībā uz visu kalendāro gadu ir tehniski neiespējami vai tas radītu pārmērīgas izmaksas, operators var izvēlēties nākamo piemērotāko dienu pārskata gada nošķiršanai no nākamā pārskata gada un attiecīgi veikt korekcijas, lai pieskaņotos vajadzīgajam kalendārajam gadam. Ar vienu vai vairākiem produktiem, materiāliem vai kurināmajiem saistītas novirzes skaidri reģistrē, pēc tām izstrādā kalendārajam gadam reprezentatīvu vērtību, un tām jābūt konsekventām attiecībā uz nākamo gadu.

## 6. LABORATORISKO ANALĪZU UN AR TĀM SAISTĪTĀS PARAUĢOŠANAS PRASĪBAS

### 6.1. Laboratorisko analīžu prasības

Ja operatoram, lai noteiktu produktu, materiālu, kurināmo vai atlikumgāzu raksturlielumus (mitruma saturs, tīrība, koncentrācija, oglekļa saturs, biomasas frakcija, zemākā siltumspēja, blīvums u. c.) vai noteiktu korelācijas starp parametriem nolūkā vajadzīgos datus noteikt netieši, jāveic laboratoriskas analīzes, tās veic saskaņā ar Regulas (ES) Nr. 601/2012 32. līdz 35. pantu, izmantojot apstiprinātu paraugošanas plānu, kas nodrošina, ka paraugi ir reprezentatīvi attiecībā uz partiju, uz kuru tie attiecas. Ja Regulas (ES) Nr. 601/2012 VII pielikums attiecībā uz konkrēta produkta, materiāla vai kurināmā analīzēm neparedz pienācīgu minimālo biežumu, operators, balstoties uz informāciju par produkta, materiāla vai kurināmā heterogenitāti, ierosina piemērotu analīžu veikšanas biežumu, ko apstiprina kompetentā iestāde.



## 6.2. Dažām laboratoriskajām analizēm piemērojamās vienkāršotās prasības

Ja operators kompetentajai iestādei pārliecinoši pierāda, ka veikt analīzes saskaņā ar 6.1. iedaļu nav tehniski iespējams vai radītu pārmērīgas izmaksas, operators vajadzīgās analīzes veic, balstoties uz nozares paraugpraksi, vai izmanto atzītus aizstājējradītājus, kas empīriski korelē ar vieglāk noskaidrojamu parametru un ko nosaka vismaz reizi gadā saskaņā ar 6.1. iedaļu.

## 7. NETO IZMĒRĀMĀ SILTUMA NOTEIKŠANAS NOTEIKUMI

### 7.1. Principi

Visi specifiscētie izmērāmā siltuma daudzumi vienmēr ir izmērāmā siltuma *neto* daudzumi, ko nosaka kā uz siltumu patērējošo procesu vai ārējam lietotājam aizvadītās siltuma plūsmas siltumsaturu (entalpiju), no kura atskaita atgriezes plūsmas siltumsaturu.

Siltumu patērējošus procesus, kas vajadzīgi siltuma ražošanā un sadalē, piem., deaeratoru procesus, piebarošanas ūdens sagatavošanu un regulāras ārpūtes, jau ņem vērā siltumsistēmu lietderības aprēķinā, tāpēc tos nevar uzskatīt par siltumu patērējošiem procesiem, kuru gadījumā var pretendēt uz iedali.

Ja vienu un to pašu siltumnesēju izmanto vairākos secīgos procesos un tā siltums tiek patērēts, temperatūras līmeņiem procesu sākumpunktos esot atšķirīgiem, katrā siltumu patērējošajā procesā patērēto siltuma daudzumu nosaka atsevišķi, ja vien procesi neietilpst vienā un tajā pašā apakšiekārtā. Siltumnesēja atkaluzkarsēšanu starp secīgiem siltumu patērējošiem procesiem uzskata par papildu siltuma ražošanu.

Ja siltumu izmanto dzesēšanai absorbtīvās dzesēšanas procesā, par siltumu patērējošo procesu uzskata šo dzesēšanas procesu.

### 7.2. Neto izmērāmā siltuma daudzumu noteikšanas metodikas

Izvēloties datu avotus enerģijas plūsmu kvantificēšanai saskaņā ar 4.5. iedaļu, apsver šādas neto izmērāmā siltuma daudzumu noteikšanas metodikas.

#### 1. metode. Mērījumu izmantošana

Pēc šīs metodes operators mēra visus relevantos parametrus, it sevišķi temperatūru, spiedienu, aizvadītā un atgriezta siltumnesēja stāvokli. Tvaika gadījumā siltumnesēja stāvoklis ir tā piesātinājums vai pārkarsētības pakāpe. Operators turklāt mēra siltumnesēja (tilpumisko) caurplūdumu. Balstoties uz izmēritajām vērtībām, operators nosaka siltumnesēja entalpiju un īpatnējo tilpumu, izmantojot piemērotas tvaika tabulas vai inženier-tehnisko programmatūru.

Siltumnesēja masas caurplūdumu aprēķina šādi:

$$\dot{m} = \dot{V} / v \quad (3. \text{ vienādojums})$$

kur  $\dot{m}$  ir masas caurplūdums kg/s,  $\dot{V}$  ir tilpumiskais caurplūdums m<sup>3</sup>/s un  $v$  ir īpatnējais tilpums m<sup>3</sup>/kg.

Tā kā uzskata, ka aizvadītā un atgriezta siltumnesēja masas caurplūdums ir vienāds, siltuma caurplūdumu aprēķina pēc aizvadītās plūsmas un atgriezes plūsmas entalpijas starpības šādi:

$$\dot{Q} = (h_{\text{plūsma}} - h_{\text{atgrieze}}) \cdot \dot{m} \quad (4. \text{ vienādojums})$$

kur  $\dot{Q}$  ir siltuma caurplūdums kJ/s,  $h_{\text{plūsma}}$  ir aizvadītās plūsmas entalpija kJ/kg,  $h_{\text{atgrieze}}$  ir atgriezes plūsmas entalpija kJ/kg un  $\dot{m}$  ir masas caurplūdums kg/s.

Ja par siltumnesēju izmanto tvaiku vai karsto ūdeni un kondensāts netiek atgriezts vai nav iespējams aplēst atgriezes kondensāta entalpiju, operators  $h_{\text{atgrieze}}$  nosaka, par pamatu ņemot 90 °C temperatūru.

Ja ir zināms, ka masas caurplūduma rādītāji nav vienādi, rikojas šādi:

- ja operators kompetentajai iestādei pārliecinoši pierāda, ka kondensāts paliek produktā (piem., tiešās tvaika inžekcijas procesos), attiecīgo kondensāta entalpiju neatskaita,
- ja ir zināms, ka siltumnesējs ir zudis (piem., noplūdis vai aizlaists kanalizācijā), attiecīgo aplēsto masas plūsmu atskaita no aizvadītā siltumnesēja masas plūsmas.

Lai pēc šiem datiem noteiktu ikgadējo neto siltuma plūsmu, operators (atkarībā no tā, kāds mērāprīkojums un datu apstrāde pieejama), izmanto vienu no šīm metodēm:

- nosaka to parametru gada vidējās vērtības, kas nosaka aizvadītā un atgriezta siltumnesēja gada vidējo entalpiju, un tās reizina ar gada kopējo masas plūsmu, izmantojot 4. vienādojumu,
- nosaka siltuma plūsmas stundas vērtības un tās saskaita, ņemot vērā siltumsistēmas kopējo gada ekspluatācijas laiku. Atkarībā no datu apstrādes sistēmas stundas vērtības var attiecīgi aizstāt ar citiem laika intervāliem.

## 2. metode. Dokumentu izmantošana

Operators nosaka izmērāmā siltuma neto daudzumus pēc dokumentiem saskaņā ar šā pielikuma 4.6. iedaļu, ja vien šajos dokumentos norādīto siltuma daudzumu pamatā ir uzskaitē vai saprātīgas aplēses metodes saskaņā ar šā pielikuma 3.4. iedaļu.

## 3. metode. Aizstājradītāja aprēķins pēc izmērītās lietderības

Operators nosaka neto izmērāmā siltuma daudzumus, balstoties uz kurināmā ielaidei un izmērīto lietderību, kas saistīta ar siltuma ražošanu:

$$Q = \eta_H \cdot E_{IN} \quad (5. \text{ vienādojums})$$

$$E_{IN} = \sum AD_i \cdot NCV_i \quad (6. \text{ vienādojums})$$

kur  $Q$  ir TJ izteikts siltuma daudzums,  $\eta_H$  ir siltuma ražošanas izmērītā lietderība,  $E_{IN}$  ir enerģijas ielaide ar kurināmajiem,  $AD_i$  ir ikgadējie kurināmo  $i$  darbības dati (t. i., patērētie daudzumi) un  $NCV_i$  ir kurināmo  $i$  zemākās siltumspējas vērtības.

$\eta_H$  vērtību vai nu saprātīgi garā periodā mēra operators, pienācīgi ņemot vērā dažādus iekārtas slodzes stāvokļus, vai ņem no ražotāja dokumentācijas. Tādā aspektā ņem vērā specifisko daļējas slodzes likni, izmantojot ikgadēju slodzes koeficientu:

$$L_F = E_{IN}/E_{maks.} \quad (7. \text{ vienādojums})$$

kur  $L_F$  ir slodzes koeficients,  $E_{IN}$  ir enerģijas ielaide kalendārajā gadā, ko nosaka ar 6. vienādojumu, un  $E_{maks.}$  ir maksimālā kurināmā ielaide, ja siltumu ražojošais bloks visu kalendāro gadu būtu darbojies pie 100 % nominālās slodzes.

Lietderību nosaka, par pamatu ņemot situāciju, kurā viss kondensāts tiek atgriezts. Pieņem, ka atgriezes kondensāta temperatūra ir 90 °C.

## 4. metode. Aizstājradītāja aprēķins pēc references lietderības

Šī metode ir identiska 3. metodei, tikai 5. vienādojumā izmanto references lietderību 70 % ( $\eta_{ref, H} = 0,7$ ).

### 7.3. Centralizētās siltumapgādes, ES ETS aptvertā un ES ETS neaptvertā siltuma nošķiršana

Ja iekārta importē izmērāmo siltumu, operators atsevišķi nosaka, kāds siltuma daudzums nāk no ES ETS aptvertām iekārtām un kāds siltuma daudzums tiek importēts no ES ETS neaptvertām vienībām. Ja iekārta patērē izmērāmo siltumu, kas eksportēts no slāpekļskābes produkta līmeņatzīmes apakšiekārtas, operators šo patērēto siltuma daudzumu nosaka atsevišķi no pārējā izmērāmā siltuma.

Ja iekārta izmērāmo siltumu eksportē, operators atsevišķi nosaka, kāds siltuma daudzums tiek eksportēts uz ES ETS aptvertām iekārtām un kāds siltuma daudzums tiek eksportēts uz ES ETS neaptvertām vienībām. Turklāt operators atsevišķi nosaka centralizētās siltumapgādes siltuma daudzumus.

### 8. NOTEIKUMI PAR KOĢENERĀCIJAS KURINĀMO UN EMISIJU ATTIECINĀŠANU NOLŪKĀ ATJAUNINĀT LĪMEŅATZĪMJU VĒRTĪBAS

Šī iedaļa attiecas uz situācijām, kurās operatoram līmeņatzīmju vērtību atjaunināšanai koģenerācijas bloku ielaide, izlaide un emisijas jāattiecinā uz apakšiekārtām.

Šajā iedaļā “koģenerācija” ir koģenerācija atbilstoši definīcijai, kas sniegta Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2012/27/ES <sup>(3)</sup> 2. panta 30. punktā.

Koģenerācijas bloka emisijas nosaka šādi:

$$Em_{CHP} = \sum AD_i \cdot NCV_i \cdot EF_i + Em_{FGC} \quad (8. \text{ vienādojums})$$

kur  $Em_{CHP}$  ir koģenerācijas bloka ikgadējās emisijas, izteiktas t CO<sub>2</sub>, AD<sub>i</sub> ir ikgadējie darbības dati (t. i., patērēto daudzumu dati) par koģenerācijas blokā izmantotajiem kurināmajiem *i*, izteikti tonnās vai Nm<sup>3</sup>, NCV<sub>i</sub> ir kurināmo *i* zemākās siltumspējas vērtības, izteiktas Tj/t vai Tj/Nm<sup>3</sup>, un EF<sub>i</sub> ir kurināmo *i* emisijas faktori, izteikti t CO<sub>2</sub>/Tj.  $Em_{FGC}$  ir procesu emisijas no dūmgāzu attīrīšanas, izteiktas t CO<sub>2</sub>.

Enerģijas ielaidi koģenerācijas blokā aprēķina saskaņā ar 6. vienādojumu. Attiecīgās siltuma ražošanas un elektroenerģijas (vai attiecīgā gadījumā mehāniskās enerģijas) ražošanas gada vidējās lietderības vērtības aprēķina šādi:

$$\eta_{siltums} = Q_{neto}/E_{IN} \quad (9. \text{ vienādojums})$$

$$\eta_{el.} = E_{el.}/E_{IN} \quad (10. \text{ vienādojums})$$

kur  $\eta_{siltums}$  (bezdimensionāls lielums) ir siltuma ražošanas gada vidējā lietderība,  $Q_{neto}$  ir koģenerācijas blokā gada laikā saražotā siltuma neto daudzums, izteikts Tj, noteikts saskaņā ar 7.2. iedaļu,  $E_{IN}$  ir enerģijas ielaide, noteikta ar 6. vienādojumu, izteikta Tj,  $\eta_{el.}$  (bezdimensionāls lielums) ir elektroenerģijas ražošanas gada vidējā lietderība un  $E_{el.}$  ir koģenerācijas blokā gada laikā saražotās elektroenerģijas neto daudzums, izteikts Tj.

Ja operators kompetentajai iestādei pārliecinoši pierāda, ka noteikt lietderību  $\eta_{siltums}$  un  $\eta_{el.}$  nav tehniski iespējams vai radītu pārmērīgas izmaksas, izmanto vērtības, kuru pamatā ir iekārtas tehniskie dokumenti (projekta vērtības). Ja šādas vērtības nav pieejamas, būtu jāizmanto konservatīvas noklusējuma vērtības –  $\eta_{siltums} = 0,55$  un  $\eta_{el.} = 0,25$ .

Koģenerācijas siltuma un elektroenerģijas attiecināšanas koeficientus aprēķina šādi:

$$F_{CHP,Heat} = \frac{\eta_{siltums}/\eta_{ref.,siltums}}{\eta_{siltums}/\eta_{ref.,siltums} + \eta_{el.}/\eta_{ref.,el.}} \quad (11. \text{ vienādojums})$$

$$F_{CHP,El} = \frac{\eta_{el.}/\eta_{ref.,el.}}{\eta_{siltums}/\eta_{ref.,siltums} + \eta_{el.}/\eta_{ref.,el.}} \quad (12. \text{ vienādojums})$$

kur  $F_{CHP, siltums}$  ir siltuma attiecināšanas koeficients un  $F_{CHP, el.}$  ir elektroenerģijas (vai attiecīgā gadījumā mehāniskās enerģijas) attiecināšanas koeficients, abi bezdimensionāli,  $\eta_{ref., siltums}$  ir atsevišķā katlā notiekošas siltuma ražošanas referenes lietderība un  $\eta_{ref., el.}$  ir bezkoģenerācijas elektroenerģijas ražošanas referenes lietderība. References lietderībai operators izmanto attiecīgās konkrētam kurināmajam specifiskās vērtības no Komisijas Deleģētās regulas (ES) 2015/2402 <sup>(4)</sup>, nepiemērojot minētās regulas IV pielikumā norādītos korekcijas koeficientus par novērstajiem zudumiem tiēklā.

Koģenerācijas bloka enerģijas ielaidi vai emisijas operators uz siltuma un elektroenerģijas (vai attiecīgā gadījumā mehāniskās enerģijas) ražošanu attiecina šādi: kopējo enerģijas ielaidi vai emisijas reizina ar attiecīgo siltuma vai elektroenerģijas attiecināšanas koeficientu.

Ar koģenerāciju saistītā izmērāmā siltuma īpatnējo emisijas faktoru, ko izmanto ar siltumu saistīto emisiju attiecināšanai uz apakšiekārtām saskaņā ar 10.1.2. iedaļu, aprēķina šādi:

$$EF_{CHP,siltums} = Em_{CHP} \cdot F_{CHP,siltums}/Q_{neto} \quad (13. \text{ vienādojums})$$

kur  $EF_{CHP, siltums}$  ir koģenerācijas blokā saražotā izmērāmā siltuma emisijas faktors (t CO<sub>2</sub>/Tj).

<sup>(3)</sup> Eiropas Parlamenta un Padomes 2012. gada 25. oktobra Direktīva 2012/27/ES par energoefektivitāti, ar ko groza Direktīvas 2009/125/EK un 2010/30/ES un atceļ Direktīvas 2004/8/EK un 2006/32/EK (OV L 315, 14.11.2012., 1. lpp.).

<sup>(4)</sup> Komisijas 2015. gada 12. oktobra Deleģētā regula (ES) 2015/2402, ar ko pārskata saskaņotās efektivitātes atsaucēs vērtības elektroenerģijas un siltuma atsevišķai ražošanai, piemērojot Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2012/27/ES, un ar ko atceļ Komisijas Īstenošanas lēmumu 2011/877/ES (OV L 333, 19.12.2015., 54. lpp.).

## 9. PRODUKTU PRODCOM KODU IZSEKOŠANAS PROCEDŪRA

Lai datus uz apakšiekārtām attiecinātu pareizi, operators uztur sarakstu ar visiem iekārtā saražotajiem produktiem un tiem piemērojamiem PRODCOM kodiem, balstoties uz NACE 2. red. Izmantojot šo sarakstu, operators:

- produktus un to ikgadējos ražošanas rādītājus attiecina uz produkta līmeņatzīmes apakšiekārtām saskaņā ar I pielikumā sniegtajām produktu definīcijām (attiecīgā gadījumā),
- šo informāciju ņem vērā, ielaidi, izlaidi un emisijas atsevišķi attiecinot uz apakšiekārtām, kas saistītas ar nozarēm, kuras pakļautas nopietnam oglekļa emisiju pārvirzes riskam vai šādam riskam nav pakļautas, saskaņā ar 10. pantu.

Šādā nolūkā operators izveido, dokumentē, īsteno un uztur procedūru, kas paredz regulāri pārbaudīt, vai iekārtā saražotie produkti atbilst PRODCOM kodiem, kas piemēroti, izveidojot monitoringa metodikas plānu. Procedūrā turklāt iekļauj noteikumus, pēc kuriem nosaka, ka iekārtā tiek pirmoreiz saražots jauns produkts, un ar kuriem nodrošina, ka operators nosaka jaunajam produktam piemērojamo PRODCOM kodu, to pievieno produktu sarakstam un ar to saistīto ielaidi, izlaidi un emisijas attiecina uz attiecīgo apakšiekārtu.

## 10. NOTEIKUMI EMISIJU NOTEIKŠANAI APAKŠIEKĀRTU LĪMENĪ NOLŪKĀ ATJAUNINĀT LĪMEŅATZĪMJU VĒRTĪBAS

10.1. **Emisijas apakšiekārtu līmenī**

10. panta vajadzībām operators iekārtas kopējās emisijas attiecina uz apakšiekārtām, attiecīgā gadījumā piemērojot šā pielikuma 3.2. un 10.1.1. līdz 10.1.5. iedaļas noteikumus.

10.1.1. *Avota plūsmu vai emisijas avotu tiešā attiecināšana*

1. Tādu avota plūsmu vai emisijas avotu emisijas, kas attiecas tikai uz vienu apakšiekārtu, pilnībā attiecina uz šo apakšiekārtu. Ja operators izmanto masas bilanci, saskaņā ar Regulas (ES) Nr. 601/2012 25. pantu atskaita izejošās avota plūsmas. Lai izvairītos no divkāršas uzskaites, ar šo pieeju neattiecinā avota plūsmas, ko pārveido par atlikumgāzēm, izņemot atlikumgāzes, ko rada un pilnīgi patērē tajā pašā produkta līmeņatzīmes apakšiekārtā.
2. Tikai tad, ja avota plūsmas vai emisijas avoti attiecas uz vairāk nekā vienu apakšiekārtu, piemēro šādas emisiju attiecināšanas pieejas:
  - emisijas no avota plūsmām vai emisijas avotiem, ko izmanto izmērāma siltuma ražošanai, uz apakšiekārtām attiecina saskaņā ar 10.1.2. iedaļu,
  - ja atlikumgāzes neizmanto produkta līmeņatzīmes apakšiekārtā, kurā tās radušās, atlikumgāzu emisijas attiecina saskaņā ar 10.1.5. iedaļu,
  - ja uz apakšiekārtām attiecināmo avota plūsmu apmēru pirms to izmantošanas apakšiekārtā nosaka ar uzskaiti, operators piemēro attiecīgo metodiku saskaņā ar 3.2. iedaļu,
  - ja emisijas no avota plūsmām vai emisijas avotiem nevar attiecināt saskaņā ar citām pieejām, tās attiecina, izmantojot korelējošus parametrus, kas uz apakšiekārtām jau attiecināti saskaņā ar 3.2. iedaļu. Šajā nolūkā operators avota plūsmu apmēru un to emisijas attiecina proporcionāli attiecībai, kādā uz apakšiekārtām ir attiecināti šie parametri. Piemēroti parametri ir saražoto produktu masa, patērētā kurināmā vai materiālu masa vai tilpumdaudzums, saražotā neizmērāmā siltuma daudzums, ekspluatācijas stundas vai aprīkojuma lietderība, kas jau ir zināma.

10.1.2. *Uz izmērāmo siltumu attiecināmās emisijas*

Ja apakšiekārta patērē iekārtā saražotu izmērāmu siltumu, operators attiecīgā gadījumā nosaka ar siltumu saistītās emisijas, izmantojot vienu no šeit aprakstītajām metodēm.

1. Attiecībā uz izmērāmu siltumu, kas iekārtā saražots no kurināmo sadedzināšanas, izņemot siltumu, kas saražots koģenerācijā, operators nosaka relevantās kurināmo struktūras emisijas koeficientu un uz apakšiekārtu attiecināmās emisijas aprēķina šādi:

$$Em_{Q, \text{apakšiek.}} = EF_{\text{strukt.}} \cdot Q_{\text{patēr., apakšiek.}} / \eta \quad (14. \text{ vienādojums})$$

kur  $Em_{Q, \text{apakšiek.}}$  ir apakšiekārtas ar siltumu saistītās emisijas t  $\text{CO}_2$ ,  $EF_{\text{strukt.}}$  ir attiecīgās kurināmo struktūras emisijas faktors, izteikts t  $\text{CO}_2/\text{TJ}$ , ieskaitot emisijas no dūmgāzu attīrīšanas (attiecīgā gadījumā),  $Q_{\text{patēr., apakšiek.}}$  ir apakšiekārtā patērētā izmērāmā siltuma daudzums TJ un  $\eta$  ir siltuma ražošanas procesa lietderība.

$EF_{\text{strukt.}}$  aprēķina šādi:

$$EF_{\text{strukt.}} = (\sum AD_i \cdot NCV_i \cdot EF_i + Em_{FGC}) / (\sum AD_i \cdot NCV_i) \quad (15. \text{ vienādojums})$$

kur  $AD_i$  ikgadējie darbības dati (t. i., patērēto daudzumu dati) par izmērāma siltuma ražošanai izmantotajiem kurināmajiem  $i$ , izteikti tonnās vai  $\text{Nm}^3$ ,  $NCV_i$  ir kurināmo  $i$  zemākās siltumspējas vērtības, izteiktas TJ/t vai TJ/ $\text{Nm}^3$ , un  $EF_i$  ir kurināmo  $i$  emisijas faktori, izteikti t  $\text{CO}_2/\text{TJ}$ .  $Em_{FGC}$  ir procesu emisijas no dūmgāzu attīrīšanas, izteiktas t  $\text{CO}_2$ .

Ja izmantotajā kurināmo struktūrā ietilpst kāda atlikumgāze, pirms  $EF_{\text{strukt.}}$  aprēķināšanas attiecīgās atlikumgāzes emisijas faktoru pielāgo saskaņā ar šā pielikuma 10.1.5. iedaļas b) apakšpunktu.

- Attiecībā uz izmērāmu siltumu, kas iekārtā saražots koģenerācijas blokos, kuros dedzina kurināmo, operators nosaka relevantās kurināmo struktūras emisijas koeficientu un uz apakšiekārtu attiecināmās emisijas aprēķina šādi:

$$Em_{Q, \text{CHP, apakšiek.}} = EF_{\text{CHP, siltums}} \cdot Q_{\text{patēr., CHP, apakšiek.}} \quad (16. \text{ vienādojums})$$

kur  $Em_{Q, \text{CHP, apakšiek.}}$  ir apakšiekārtas ar koģenerācijas siltumu saistītās emisijas t  $\text{CO}_2$ ,  $EF_{\text{CHP, siltums}}$  ir koģenerācijas bloka siltumā daļas emisijas koeficients, noteikts saskaņā ar 8. iedaļu, izteikts t  $\text{CO}_2/\text{TJ}$ , ieskaitot emisijas no dūmgāzu attīrīšanas (attiecīgā gadījumā), un  $Q_{\text{patēr., CHP, apakšiek.}}$  ir izmērāmā siltuma daudzums, kas iekārtā saražots ar koģenerāciju un patērēts apakšiekārtā, izteikts TJ.

Ja koģenerācijas blokā izmantotajā kurināmo struktūrā ietilpst kāda atlikumgāze, pirms  $EF_{\text{CHP, siltums}}$  aprēķināšanas attiecīgās atlikumgāzes emisijas faktoru pielāgo saskaņā ar šā pielikuma 10.1.5. iedaļas b) apakšpunktu.

- Ja izmērāmo siltumu atgūst no procesiem, ko aptver produkta līmeņatzīmes apakšiekārta, kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārta vai procesa emisiju apakšiekārta, operators par attiecīgajiem siltuma daudzumiem kā par pārvadītiem starp relevantajām apakšiekārtām ziņo bāzlīnijas datu ziņojumā saskaņā ar 4. panta 2. punkta a) apakšpunktu.
- Ja izmērāmais siltums ir importēts no citām ES ETS aptvertām iekārtām vai ES ETS neaptvertām iekārtām vai vienībām, ziņo ar šā siltuma ražošanu saistīto emisijas faktoru, ja tas pieejams.
- Operators neattiecinā nekādas emisijas uz izmērāmo siltumu, kas saražots no elektroenerģijas, bet ar to saistītos izmērāmā siltuma daudzumus ziņo bāzlīnijas datu ziņojumā saskaņā ar 4. panta 2. punkta a) apakšpunktu.

#### 10.1.3. Ar siltuma zudumiem saistīto emisiju attiecināšana

Ja izmērāmā siltuma zudumus nosaka atsevišķi no apakšiekārtās izmantotajiem daudzumiem, tad, lai apmierinātu 10. panta 5. punkta c) apakšpunkta kritēriju, operators siltuma zudumu daudzumam proporcionālas emisijas pieskaita visu to apakšiekārtu emisijām, kurās tiek izmantots iekārtā saražotais izmērāmais siltums, un tam izmanto emisijas faktorus, kas noteikti saskaņā ar šā pielikuma 10.1.2. iedaļu.

#### 10.1.4. Ar neizmērāmo siltumu saistīto emisiju attiecināšana

Lai attiecinātu emisijas, kas saistītas ar neizmērāma siltuma izmantojumu, kurš nav iekļauts nevienā produkta līmeņatzīmes apakšiekārtā, operators relevantās avota plūsmas vai emisijas avotus attiecinā uz apakšiekārtām saskaņā ar 10.1.1. iedaļu, izmantojot relevantos emisijas faktorus. Operators uz neizmērāma siltuma izmantojumu attiecinā tikai kurināmos un avota plūsmas, kas saistītas ar procesa emisijām no dūmgāzu attīrīšanas.

Ja izmantotajā kurināmo struktūrā ietilpst kāda atlikumgāze, tad, pirms tās emisijas attiecinā uz neizmērāma siltuma izmantojumu, attiecīgās atlikumgāzes emisijas faktoru pielāgo saskaņā ar šā pielikuma 10.1.5. iedaļas b) apakšpunktu.

#### 10.1.5. Emisiju attiecināšana uz atlikumgāzu radīšanu un izmantošanu

Izņemot gadījumus, kad atlikumgāzes izmanto tajā pašā produkta līmeņatzīmes apakšiekārtā, kurā tās radītas, atlikumgāzu emisijas sadala divās daļās šādi:

- a) emisiju daudzumu, ko attiecina uz atlikumgāzes radīšanu, attiecina uz produkta līmeņatzīmes apakšiekārtu, kurā atlikumgāze radusies.

Šo daudzumu aprēķina šādi:

$$Em_{WG} = V_{WG} \cdot NCV_{WG} \cdot (EF_{WG} - EF_{NG} \cdot Corr_n) \quad (17. \text{ vienādojums})$$

kur  $Em_{WG}$  uz atlikumgāzes radīšanu attiecinātais emisiju daudzums,  $V_{WG}$  ir radītās atlikumgāzes tilpums daudzums  $Nm^3$  vai t,  $NCV_{WG}$  ir atlikumgāzes zemākā siltumspēja  $TJ/Nm^3$  vai  $TJ/t$ ,  $EF_{WG}$  ir atlikumgāzes emisijas faktors  $t \text{ CO}_2/TJ$ ,  $EF_{NG}$  ir dabasgāzes emisijas faktors ( $56,1 t \text{ CO}_2/TJ$ ) un  $Corr_n$  ir koeficients, kas raksturo lietderību starpību starp atlikumgāzes izmantošanu un references kurināmā dabasgāzes izmantošanu. Šā koeficienta noklusējuma vērtība ir 0,667;

- b) emisiju daudzumu, kas ir attiecināts uz atlikumgāzes patēriņu, attiecina uz produkta līmeņatzīmes apakšiekārtu, siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtu, centralizētās siltumapgādes apakšiekārtu vai kurināmā līmeņatzīmes apakšiekārtu, kurā to patērē. Šo daudzumu nosaka, atlikumgāzes daudzumu un siltumspēju reizinot ar attiecīgi siltuma vai kurināmā līmeņatzīmes vērtību.

#### 10.2. Uz apakšiekārtām attiecinātās emisijas

Operators uz katru apakšiekārtu attiecinātās emisijas nosaka kā šādu emisiju summu:

- a) emisijas, kas saistītas ar apakšiekārtai relevantām avota plūsmām, noteiktas saskaņā ar 10.1.1. iedaļu (attiecīgā gadījumā);
- b) emisijas, kas attiecināmas uz apakšiekārtā patērēto izmērāmo siltumu, noteiktas saskaņā ar 10.1.2. un 10.1.3. iedaļu (attiecīgā gadījumā);
- c) emisijas, kas attiecināmas uz apakšiekārtā patērēto neizmērāmo siltumu, noteiktas saskaņā ar 10.1.4. iedaļu (attiecīgā gadījumā);
- d) emisijas, kas attiecināmas uz atlikumgāzu radīšanu vai izmantošanu apakšiekārtā, noteiktas saskaņā ar 10.1.5. iedaļu (attiecīgā gadījumā).

Operators nodrošina, ka šajā aprēķinā avota plūsmas netiek ne izlaistas, ne uzskaitītas divkārši.

Operators turklāt nosaka starpību starp iekārtas kopējām emisijām un uz visām iekārtai relevantajām apakšiekārtām attiecināto emisiju summu. Attiecīgā gadījumā operators identificē visus procesus, kas šo starpību veido, un pārliecinās par attiecināšanas ticamību, aplēšot ar šiem procesiem saistītās emisijas, it sevišķi attiecībā uz avota plūsmām, ko izmanto elektroenerģijas ražošanai, un sadedzināšanu lāpā, izņemot sadedzināšanu lāpā drošības apsvērumu dēļ.