Klimato kaitos programos

lėšų naudojimo tvarkos aprašo

2 priedas

**IŠMETAMŲ ŠILTNAMIO EFEKTĄ SUKELIANČIŲ DUJŲ KIEKIO SUMAŽINIMO VERTINIMO METODIKA**

1. Vertinant išmetamų šiltnamio efektą sukeliančių dujų (toliau – ŠESD) kiekio sumažinimą, įgyvendinus veiklą, iš dalies finansuojamą Programos lėšomis, lyginamas išmetamų ŠESD kiekis įgyvendinus veiklą (projektinis scenarijus) su išmetamu ŠESD kiekiu šios veiklos neįgyvendinus (bazinis scenarijus) per vertinamąjį laikotarpį. Išmetamų ŠESD kiekio sumažinimas yra išmetamų ŠESD kiekio pagal bazinį scenarijų ir pagal projektinį scenarijų skirtumas.

2. Išmetamų ŠESD kiekis tiek bazinio scenarijaus, tiek projektinio scenarijaus atveju apskaičiuojamas pagal [1] formulę:

**Išmetamų ŠESD kiekis = veiklos duomenys \* taršos faktorius [1]**

3. Programos priemonėms taikomi veiklos duomenys nurodyti 1 lentelėje. Priemonėms, kurių 1 lentelėje nėra, naudojamus veiklos duomenis pasirenka Pareiškėjas, pagal projektą atitinkančią švarios plėtros mechanizmo *(angl. clean development mechanizm)* projekto metodiką, skelbiamą Jungtinių Tautų Bendrosios klimato kaitos konvencijos (toliau – JTBKKK) sekretoriato tinklalapyje <https://cdm.unfccc.int/methodologies/index.html>

4. Taršos faktoriai nurodyti, 13,14 ir 15 punktuose.

5. Vertinant išmetamų ŠESD kiekį įgyvendinus veiklą (projektinis scenarijus), neįgyvendinus veiklos (bazinis scenarijus), vertinami ir tiesioginis išmetamų ŠESD kiekis, ir netiesioginis išmetamų ŠESD kiekis per projekto vertinamąjį laikotarpį. Projekto vertinamo laikotarpio trukmė nurodoma 12 punkte.

6. Tiesioginis išmetamų ŠESD kiekis vertinamas kaip išmetamų ŠESD kiekis projekto pareiškėjo valdomuose įrenginiuose, tai yra:

6.1. iškastinio kuro deginimo metu išmetamo į atmosferą CO2 kiekis (tonomis);

6.2. proceso metu į atmosferą išsiskiriančių ŠESD kiekis, perskaičiuotas į CO2 ekvivalentą (CO2e).

7. Netiesioginis išmetamų ŠESD kiekis vertinamas kaip išmetamų ŠESD kiekis projekto pareiškėjo nevaldomuose įrenginiuose, kuriam daro įtaką projekto pareiškėjo veikla ar neveikimas, tai yra:

7.1. išmetamo į atmosferą CO2 kiekis pareiškėjo nevaldomose elektrinėse, sąlygojamas projekto pareiškėjo iš tinklo perkamos elektros energijos kiekiu arba projekto pareiškėjo į tinklą patiekiamo pagamintos elektros energijos, pakeičiančios elektros gamybą kitose projekto pareiškėjo nevaldomose elektrinėse, kiekiu;

7.2. išmetamo į atmosferą CO2 kiekis centralizuoto aprūpinimo šiluma sistemos pareiškėjo nevaldomuose šilumą generuojančiuose įrenginiuose, sąlygojamas projekto pareiškėjo iš tinklo perkamos šiluminės energijos kiekiu arba projekto pareiškėjo į tinklą patiekiamo pagamintos šiluminės energijos, pakeičiančios šilumos gamybą kituose projekto pareiškėjo nevaldomuose šilumą generuojančiuose įrenginiuose, kiekiu;

7.3. išmetamo į atmosferą CH4 kiekis, perskaičiuotas į CO2 ekvivalentą (CO2e), sąlygojamas projekto pareiškėjo į gamtinių dujų tinklą atiduodamo biometano, sąlygojančio gamtinių dujų kiekio pokyčius;

8. Vertinant išmetamų ŠESD kiekį, nevertinamas išmestas ŠESD kiekis, kuris susidarė gaminant diegiamą įrangą, ją transportuojant, įrengiant, išmontuojant ir utilizuojant.

9. Netiesioginis išmetamų ŠESD kiekis ir tiesioginis išmetamų ŠESD kiekis sudedamas vertinant išmetamų ŠESD kiekį įgyvendinus veiklą (projektinio scenarijaus atveju) ir neįgyvendinus veiklos (bazinio scenarijaus atveju).

10. Vertinant tiesioginį ir netiesioginį išmetamų ŠESD kiekį projektinio scenarijaus atveju naudojamos tokios pačios visuotinio atšilimo potencialo vertės, kuro žemutinės šiluminės vertės, taršos santykiniai energetiniai faktoriai, oksidacijos koeficientai ir taršos faktoriai kaip ir skaičiuojant išmetamų ŠESD kiekį bazinio scenarijaus atveju.

11. Projekto vertinamojo laikotarpio pradžia laikomas momentas, kai projektinio scenarijaus atveju būtų pradėta veikla, sąlygojanti išmetamų ŠESD kiekio mažinimą, ir atitinkamas momentas bazinio scenarijaus atveju tokios veiklos nepradėjus. Projekto vertinamojo laikotarpio trukmė priklauso nuo įgyvendinamos veiklos tipo:

11.1. modernizuojant transporto infrastruktūrą ir mažinant iškastinio kuro sąnaudas, – 25 metai;

11.2. klojant naujus arba keičiant centralizuoto aprūpinimo šiluma vamzdynus, garotiekius efektyvesniais, – 25 metai;

11.3. atnaujinant (modernizuojant) pastatus, kai investicijos į išorinių atitvarų apšiltinimą viršija 50 % investicijų, – 25 metai;

11.4. įrengiant vėjo elektrines, saulės elektrines arba hidroelektrines, biometano projektams – 20 metų;

11.5. įrengiant vidutinės ir didelės galios (nuo 500 kW) šilumos siurblius, naudojančius geoterminę, aeroterminę arbą hidroterminę energiją, – 20 metų;

11.6. įrengiant vidutinės arba didelės galios (nuo 1 MW) katilines arba kogeneracines elektrines (sumuojant elektros ir šilumos generuojamas nominalias galias), – 15 metų;

11.7. patalpose esančių vamzdynų šiluminės izoliacijos pagerinimas, – 15 metų;

11.8. įrengiant saulės kolektorius šilumai ir (ar) karštam vandeniui ruošti, – 15 metų;

11.9. įrengiant vėdinimo sistemas su šilumogrąžos įrenginiais, – 15 metų;

11.10. įrengiant mažos galios (iki 1 MW) katilines arba kogeneracines elektrines (sumuojant elektros ir šilumos generuojamas nominalias galias), – 15 metų;

11.11. įrengiant efektyvesnius degiklius katilinėse ir kogeneracinėse elektrinėse, išmetamų dūmų šilumos utilizavimo įrenginius (ekonomaizerius), – 15 metų;

11.12. įrengiant mažos galios (iki 500 kW) šilumos siurblius, išnaudojančius geoterminę, aeroterminę arbą hidroterminę energiją, – 15 metų;

11.13. įsigyjant biodegalus, vandenilį vartoti pritaikytus automobilius, hibridinius Europos standartus viršijančius automobilius, – 15 metų;

11.14. įrengiant automatikos, apskaitos, programinę įrangą, efektyvius siurblius ir ventiliatorius, leidžiančius padidinti energijos gamybos, perdavimo, paskirstymo, vartojimo efektyvumą, – 8 metai;

11.15. keičiant efektyvesniais arba modernizuojant elektros apšvietimo prietaisus, – 5 metai;

11.16. kitais atvejais – atsižvelgiant į diegiamos įrangos tikėtiną eksploatavimo trukmę, bet ne daugiau kaip 25 metai;

11.17. jei vienu metu atliekama veikla diegiant įrangą su, tikėtina, skirtinga eksploatavimo trukme, vertinamasis laikotarpis yra sąlygojamas įrangos, kuriai sąnaudos įsigyti ir įdiegti sudarė daugiau kaip 50 % investicijų, tikėtinos eksploatavimo trukmės. Jei nė viena investicijos dalis nesudarė daugiau kaip 50 % investicijos, vertinamasis laikotarpis yra sąlygojamas skirtingos įrangos tikėtinų eksploatavimo trukmių svertiniu vidurkiu (atsižvelgiant į ją atitinkančią investicijos dalį);

11.18. pirmųjų metų ataskaitoje taikomi tokie patys vertinamieji laikotarpiai kaip ir paraiškoje.

12. Vertinant tiesioginį išmetamų ŠESD kiekį, vertinamas CO2 išmetimas, sąlygojamas deginamo kuro, ir kitų procesų metu išsiskiriančios šiltnamio efektą sukeliančios dujos:

12.1. vertinant tiesioginį CO2 išmetimą, sąlygojamą deginamo kuro, sudegintas per vertinamąjį laikotarpį kuro kiekis dauginamas iš taršos faktoriaus. Taikomi tipiniai taršos faktoriai kiekvienai deginamo kuro rūšiai:

12.1.1. Projektams, vykdomiems Lietuvoje taikant tipinius taršos faktorius, kiekvienai deginamo kuro rūšiai naudojamos vertės nurodytos Statybos techninio reglamento STR 2.01.02:2016 „Pastatų energinio naudingumo projektavimas ir sertifikavimas“ 2.18 lentelėje. Jei minėtoje lentelėje nėra atitinkamos kuro rūšies taršos faktoriaus, tuomet naudojami taršos faktoriai, nurodyti naujausioje Nacionalinėje šiltnamio efektą sukeliančių dujų apskaitos ataskaitoje.

12.1.2. paraiškos teikėjas gali siūlyti specifinius taršos santykinius energetinius faktorius, oksidacijos koeficientus ir kuro šilumines vertes, iš jų atitinkamai išskaičiuotus taršos faktorius, jei gali įrodyti, kad specifinės taikomos vertės yra tikslesnės konkrečios veiklos atveju;

12.2. Projektams, vykdomiems ne Lietuvoje, taikomi tipiniai taršos faktoriai kiekvienai deginamo kuro rūšiai randami:

12.2.1. jeigu tai Jungtinių Tautų Bendrosios klimato kaitos konvencijos (toliau – JTBKKK) I priedo šalis, atitinkamos šalies naujausioje Nacionalinėje šiltnamio efektą sukeliančių dujų apskaitos ataskaitoje (*angl.,* *National Inventory Report*), skelbiamose JTBKKK sekretoriato tinklalapyje <https://unfccc.int/ghg-inventories-annex-i-parties/2020>

12.2.2. jeigu tai ne JTBKKK I priedo šalis, atitinkamos šalies naujausioje Nacionalinėje ataskaitoje (*angl.* *National Communication*) skelbiamose JTBKKK sekretoriato tinklalapyje <https://unfccc.int/process-and-meetings/transparency-and-reporting/reporting-and-review-under-the-convention/national-communications-and-biennial-update-reports-non-annex-i-parties/national-communication-submissions-from-non-annex-i-parties>

12.2.3. jeigu atitinkamos šalies naujausioje Nacionalinėje ataskaitoje (*angl.* *National Communication*) skelbiamoje JTBKKK sekretoriato tinklalapyje, prie atitinkamos kuro rūšies nurodyta, kad naudojami numatytieji taršos faktoriai (*angl. default emission factor*), šie taršos faktoriai randami 2006 metų laidos Nacionalinių ataskaitų rengimo gairių (*angl. 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories)* 2 dalies. „Energetika“ 2.2. lentelėje <https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/>

13. Vertinant netiesioginį išmetamo CO2 kiekį (tonomis) kitose pareiškėjo nevaldomose elektrinėse, sąlygojamą projekto pareiškėjo iš tinklo perkamos elektros energijos kiekiu arba projekto pareiškėjo į tinklą patiekiamo pagamintos elektros energijos, pakeičiančios elektros gamybą kitose projekto pareiškėjo nevaldomose elektrinėse kiekiu, iš tinklo per vertinamąjį laikotarpį perkamas elektros energijos kiekis arba per vertinamąjį laikotarpį į tinklą patiekiamos elektros energijos kiekis yra dauginamas:

13.1. Projektams, vykdomiems Lietuvoje iš elektros energijos taršos faktoriaus, kuris lygus 0,42 t CO2e/MWh.

13.2. elektros energijai, gaminamai atsinaujinančių energijos išteklių elektrinėse, jei pareiškėjas gali pateikti elektros tiekėjo deklaraciją, iš elektros energijos taršos faktoriaus, kuris lygus 0,00 t CO2e/MWh.

13.3. Projektams, vykdomiems ne Lietuvoje, iš elektros energijos taršos faktoriaus, kuris lygus 0,707 t CO2e/MWh.

14. Vertinant netiesioginį išmetamo CO2 kiekį (tonomis) centralizuoto aprūpinimo šiluma sistemos pareiškėjo nevaldomuose šilumą generuojančiuose įrenginiuose, sąlygojamą projekto pareiškėjo iš tinklo perkamos šiluminės energijos kiekiu arba projekto pareiškėjo į tinklą patiekiamo pagamintos šiluminės energijos, pakeičiančios šilumos gamybą kituose projekto pareiškėjo nevaldomuose šilumą generuojančiuose įrenginiuose kiekiu, iš tinklo per vertinamąjį laikotarpį perkamas šiluminės energijos kiekis arba per vertinamąjį laikotarpį į tinklą patiekiamos šiluminės energijos kiekis dauginamas iš centralizuoto aprūpinimo šiluma taršos faktoriaus, kuris lygus:

14.1. projektams, vykdomiems Lietuvoje – 0,10 t CO2e/MWh;

14.2. projektams, vykdomiems ne Lietuvoje, kai gamtinės dujos sudaro daugiau kaip 50 proc. kuro balanse – 0,28 t CO2e/MWh;

14.3. projektams, vykdomiems ne Lietuvoje, kai biokuras sudaro daugiau kaip 50 proc. kuro balanse – 0,10 t CO2e/MWh;

14.4. gali būti taikomas naudojant specifinę centralizuoto aprūpinimo šiluma taršos faktoriaus reikšmę, jei galima įrodyti, kad specifinė reikšmė yra tikslesnė konkrečiu atveju.

15. Vertinant netiesioginį išmetamų ŠESD kiekį pareiškėjo nevaldomuose įrenginiuose, gali būti vertinamas ir ŠESD kiekis per vertinamąjį laikotarpį, sąlygojamas deginamo iškastinio kuro ir kitų procesų metu išsiskiriančio šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio, taikant analogišką metodiką kaip ir vertinant tiesioginius šiltnamio efektą sukeliančių dujų išmetimus.

16. Jeigu pareiškėjo naudojama (ar tiekiama kitiems vartotojams) šiluma iki projekto įgyvendinimo gaminama iš biokuro, pagamintos šiluminės energijos sumažėjimas dauginamas naudojant centralizuoto aprūpinimo šiluma taršos faktoriaus reikšmę, nustatytą 14 punkte.

17. vertinant kitų procesų metu išsiskiriančias ŠESD, jų į atmosferą išmetamas kiekis perskaičiuojamas į CO2 ekvivalentą (CO2e), taikant tokius šiltnamio efektą sukeliančių dujų išmetimo perskaičiavimo į CO2 ekvivalentą (CO2e) koeficientus – visuotinio atšilimo potencialo (VAP) vertes:

17.2.1. 1 t anglies dvideginio (CO2) perskaičiuojama kaip 1 t CO2e;

17.2.2. 1 t metano (CH4) perskaičiuojama kaip 25 t CO2e;

17.2.3. 1 t azoto suboksido (N2O) perskaičiuojama kaip 298 t CO2e;

17.2.4. 1 t sieros heksafluorido (SF6) perskaičiuojama kaip 22800 t CO2e;

17.2.5. Kitų ŠESD VAP vertės randamos JTBKKK šalių konferencijos, įvykusios Varšuvoje, 2013 m. nuo lapkričio 11 iki lapkričio 23 d., ataskaitos, skelbiamos JTBKKK sekretoriato tinklalapyje, 3 priede <https://unfccc.int/resource/docs/2013/cop19/eng/10a03.pdf#page=2>

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5 Pagal STR 2.01.02:2016 „Pastatų energinio naudingumo projektavimas ir sertifikavimas“ 2.18 lentelę

6 Pagal STR 2.01.02:2016 „Pastatų energinio naudingumo projektavimas ir sertifikavimas“ 2.18 lentelę

1 lentelė. Programos priemonėms taikomi veiklos duomenys

| **Eilės Nr.** | **Programos priemonės pavadinimas** | **Vertinamos ŠESD** | **Bazinio scenarijaus veiklos duomenys** | **Projektinio scenarijaus veiklos duomenys** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.1.** | **Energijos vartojimo ir gamybos efektyvumo didinimas: gyvenamųjų namų ir visuomeninės paskirties pastatų modernizavimas, kitos priemonės, kurios leidžia efektyviausiai sumažinti išmetamų šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį energetikos, pramonės, statybos, transporto, žemės ūkio, atliekų tvarkymo ir kitose srityse** |  |  |  |
| 1.1.4. | privačių juridinių asmenų visuomeninės ir gamybinės paskirties pastatų atnaujinimas (modernizavimas), pasiekiant ne mažesnę nei B pastato energinio naudingumo klasę ir sumažinant skaičiuojamosios šiluminės energijos suvartojimo sąnaudas ne mažiau kaip 40 % lyginant su skaičiuojamosios šiluminės energijos sąnaudomis iki atnaujinimo (modernizavimo) projekto įgyvendinimo | CO2 | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): šilumos, elektros ir (ar) kuro sąnaudos paskaičiuojami pagal prognozuojamus (faktinius) projektinio scenarijaus šilumos, elektros ir (ar) kuro sutaupymus | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): priimama 0 |
| 1.1.5. | savivaldybėms priklausančių viešųjų pastatų atnaujinimas (modernizavimas), įgyvendinant Viešųjų pastatų energinio efektyvumo didinimo programą | CO2 | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): šilumos, elektros ir (ar) kuro sąnaudos paskaičiuojami pagal prognozuojamus (faktinius) projektinio scenarijaus šilumos, elektros ir (ar) kuro sutaupymus | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): priimama 0 |
| 1.1.6. | privačių juridinių asmenų energijos vartojimo efektyvumo priemonių įgyvendinimas pagal energijos audito ataskaitas | CO2Jei priemonė susijusi su šaldymo įranga: fluorintos dujos  | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): šilumos, elektros ir (ar) kuro sutaupymai paskaičiuojami pagal prognozuojamus (faktinius) projektinio scenarijaus šilumos, elektros ir (ar) kuro sutaupymus  | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): elektros sąnaudų padidėjimas dėl įdiegtų papildomų priemonių, kWh;Kitu atveju priimama 0 |
| **1.2.** | **atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimo skatinimas, aplinkai palankių technologijų, tarp jų efektyvios energijos gamybos kogeneracijos būdu, diegimas** |  |  |  |
| 1.2.1. | atsinaujinančių energijos išteklių *(saulės, vėjo, geoterminės energijos, biokuro ar kitų)* panaudojimas visuomeninės **ir gyvenamosios (įvairių socialinių grupių asmenims)** paskirties pastatuose, kurie nuosavybės teise priklauso valstybei, savivaldybėms, tradicinėms religinėms bendruomenėms, religinėms bendrijoms ar centrams | CO2 | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): jei keičiamas CŠT: iš CŠT tinklo suvartojamas šilumos kiekis, lygus šilumos siurblio, biokuro katilo prognozuojamai pagaminti (faktiškai pagamintai) šilumos energijai, kWh/metus;jei keičiamas kuras: kuro kiekis, reikalingas šilumos siurblio, biokuro katilo prognozuojamai pagaminti (faktiškai pagamintai) šilumos energijai, kWh/metus | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje):iš tinklo suvartojamas elektros energijos kiekis, lygus šilumos siurblio prognozuojamai sunaudoti (faktiškai pagamintai) elektros energijai, kWh/metus |
| 1.2.2. | atsinaujinančių energijos išteklių *(saulės, vėjo, geoterminės energijos, biokuro ar kitų)* panaudojimas privačių juridinių asmenų visuomeninės, gamybinės paskirties pastatuose, kitos paskirties inžineriniuose statiniuose (sąvartynuose, nuotekų valyklų statiniuose), pakeičiant iškastinio kuro naudojimą | CO2 | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): jei diegiama saulės jėgainė: iš tinklo suvartojamas elektros energijos kiekis, lygus saulės jėgainėje prognozuojamai pagaminti (faktiškai pagamintai) elektros energijai, iš viso (atiduota į tinklą plius suvartota savo reikmėms), kWh/metus;jei keičiamas CŠT: iš CŠT tinklo suvartojamas šilumos kiekis, lygus šilumos siurblio, biokuro katilo prognozuojamai pagaminti (faktiškai pagamintai) šilumos energijai, kWh/metus;jei keičiamas kuras: kuro kiekis, reikalingas šilumos siurblio, biokuro katilo prognozuojamai pagaminti (faktiškai pagamintai) šilumos energijai, kWh/metus | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje):saulės jėgainėje prognozuojama pagaminti (faktiškai pagaminta) elektros energija, iš viso (atiduota į tinklą plius suvartota savo reikmėms), kWh/metusiš tinklo suvartojamas elektros energijos kiekis, lygus šilumos siurblio prognozuojamai sunaudoti (faktiškai pagamintai) elektros energijai, kWh/metus |
| 1.2.3. | saulės energijos technologijų, šilumos siurblių ir šilumos saugyklų panaudojimas šilumos energijai gaminti, karštam vandeniui ruošti, ir (ar) elektros energijai gaminti atnaujintuose (modernizuotuose) daugiabučiuose namuose, neprijungtuose prie centralizuotos šildymo sistemos, siekiant nulinio šiltnamio efektą sukeliančių dujų išmetimo lygio | CO2 | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): kuro kiekis, reikalingas šilumos siurblio, biokuro katilo prognozuojamai pagaminti (faktiškai pagamintai) šilumos energijai, kWh/metus | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje):iš tinklo suvartojamas elektros energijos kiekis, lygus šilumos siurblio prognozuojamai sunaudoti (faktiškai pagamintai) elektros energijai, kWh/metus |
| 1.2.6. | saulės energijos technologijų, šilumos siurblių ir šilumos saugyklų panaudojimo centralizuotais tinklais tiekiamos šilumos energijai gaminti skatinimas, pakeičiant iškastinio kuro naudojimą | CO2 | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): kuro kiekis, reikalingas saulės energijos technologijų, šilumos siurblių ar šilumos saugyklų prognozuojamai pagaminti (faktiškai pagamintai) šilumos energijai, kWh/metus | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje):dėl saulės energijos technologijų, šilumos siurblių ar šilumos saugyklų atsiradęs papildomas elektros suvartojimas, kWh/metus |
| 1.2.7. | investicinė parama biometano dujų gamybai ir (ar) biodujų valymo įrenginiams įrengti | CO2 | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): jei atiduodama į gamtinių dujų tinklą: gamtinių dujų kiekis, lygus į tinklą planuojamam atiduoti (faktiškai atiduotam) biometano kiekiui, kWh;jei gaminama elektros energija: planuojamai pagaminti (faktiškai pagamintai) elektros energijai iš viso (atiduota į tinklą plius suvartota savo reikmėms), kWh;jei gaminama šilumos energija: kuro kiekis, perskaičiuotas pagal iš biodujų planuojamą pagaminti (faktiškai pagamintą) šilumos energijos kiekį, kWh.Iš žaliavos išsiskiriantys ŠESD kiekiai nevertinami. | Paraiškoje (pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje): dėl biometano dujų gamybos ir (ar) biodujų valymo atsiradęs papildomas elektros suvartojimas, kWh/metus.jei atiduodama į gamtinių dujų tinklą: gamtinių dujų kiekis žymimas 0, kWh;Iš žaliavos išsiskiriantys ŠESD kiekiai nevertinami. |
| 1.2.10. | miesto ir priemiestinio viešojo transporto priemonių parko atnaujinimas, skatinant naudoti elektra, biometanu, suslėgtomis gamtinėmis dujomis, suskystintomis gamtinėmis dujomis varomas transporto priemones | CO2N2O | Paraiškoje: pagal kuro rūšis: transporto priemonių, kurias numatoma pakeisti mažiau taršiomis priemonėmis suvartota kuro per praėjusius metus, l; rida per bazinį laikotarpį, km; pagal šiuos duomenis apskaičiuota kuro norma per bazinį laikotarpį, l/100km.Veiklos duomenys (Kuro sąnaudos) bazinio scenarijaus atveju gaunami sudauginus prognozuojamą naujų transporto priemonių ridą su pagal aukščiau aprašytus duomenis apskaičiuota kuro norma.Pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje: Veiklos duomenys (Kuro sąnaudos) bazinio scenarijaus atveju gaunami sudauginus faktinę naujų transporto priemonių ridą su pagal aukščiau aprašytus duomenis apskaičiuota kuro norma. | Paraiškoje ir pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje: naujų transporto priemonių suvartota kuro per metus, l; rida per projektinį laikotarpį, km; pagal šiuos duomenis apskaičiuota kuro norma per projektinį laikotarpį, l/100km, elektrinių transporto priemonių atveju – sunaudotas elektros energijos kiekis, kWhVeiklos duomenys (Kuro sąnaudos) projektinio scenarijaus atveju gaunami sudauginus prognozuojamą (faktinę) naujų transporto priemonių ridą su pagal aukščiau aprašytus duomenis apskaičiuota kuro norma. |
| 1.2.11. | transporto priemonių naudojančių elektrą, suslėgtas gamtines dujas, suskystintas gamtines dujas, biometaną, vandenilį įsigijimas ir joms reikalingos infrastruktūros sukūrimas ir (ar) plėtra, užtikrinant bazinį sukurtos infrastruktūros vartotoją | CO2N2O | Paraiškoje: pagal kuro rūšis: transporto priemonių, kurias numatoma pakeisti mažiau taršiomis priemonėmis suvartota kuro per praėjusius metus, l; rida per bazinį laikotarpį, km; pagal šiuos duomenis apskaičiuota kuro norma per bazinį laikotarpį, l/100km.Veiklos duomenys (Kuro sąnaudos) bazinio scenarijaus atveju gaunami sudauginus prognozuojamą naujų transporto priemonių ridą su pagal aukščiau aprašytus duomenis apskaičiuota kuro norma.Pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje: Veiklos duomenys (Kuro sąnaudos) bazinio scenarijaus atveju gaunami sudauginus faktinę naujų transporto priemonių ridą su pagal aukščiau aprašytus duomenis apskaičiuota kuro norma. | Paraiškoje ir pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje: naujų transporto priemonių suvartota kuro per metus, l; rida per projektinį laikotarpį, km; pagal šiuos duomenis apskaičiuota kuro norma per projektinį laikotarpį, l/100km, elektrinių transporto priemonių atveju – sunaudotas elektros energijos kiekis, kWh.Veiklos duomenys (Kuro sąnaudos) projektinio scenarijaus atveju gaunami sudauginus prognozuojamą (faktinę) naujų transporto priemonių ridą su pagal aukščiau aprašytus duomenis apskaičiuota kuro norma. |
| 1.2.12. | taršių technologijų keitimo mažiau taršiomis skatinimas Europos Sąjungos Apyvartinių taršos leidimų prekybos sistemoje dalyvaujančiose įmonėse  | CO2N2O | Paraiškoje ir pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje: išmetamų ŠESD kiekis už praėjusius metus, pagal veiklos vykdytojo metinę išmetamų ŠESD kiekių ataskaitą. | Paraiškoje: prognozuojamas metinis išmetamų ŠESD kiekis.Pirmų metų įgyvendinimo ataskaitoje: išmetamų ŠESD kiekis, už pirmus 12 mėnesių veiklos po šiltnamio efektą sukeliančių dujų sumažinimo stebėsenos laikotarpio pradžios perskaičiuotas pagal veiklos vykdytojo paskutinių kalendorinių metų patvirtintą metinę išmetamų ŠESD kiekių ataskaitą  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2 lentelė. Išmetamųjų ŠESD kiekių vertinimo duomenų lentelė

|  |
| --- |
| **Bazinio scenarijaus veiklos duomenys**Pateikiami:Kuro sąnaudų perskaičiavimas iš natūrinių vienetų į MWh/metusVeiklos duomenų paaiškinimaiPridedamų dokumentų sąrašas**Projektinio scenarijaus veiklos duomenys**Pateikiami:Kuro sąnaudų perskaičiavimas iš natūrinių vienetų į MWh/metusVeiklos duomenų paaiškinimaiPridedamų dokumentų sąrašas |
| **Bazinis (palyginamasis) scenarijus** |
| Tiesioginis išmetamų šiltnamio efektą sukeliančių dujų (toliau – ŠESD) kiekis | CO2 išmetimas deginant kurą | Deginamo kuro rūšis (1) |  |
| Kuro sąnaudos MWh/metus | (A1) |  |
| Kuro taršos faktorius | (B1) |  |
| CO2e išmetimas, t/metus | (C1)=(A1) x (B1) |  |
|  |  |  |
| Deginamo kuro rūšis (2) |  |
| Kuro sąnaudos MWh/metus | (A2) |  |
| Kuro taršos faktorius | (B2) |  |
| CO2e išmetimas, t/metus | (C2)=(A2) x (B2) |  |
|  |  |  |
| Deginamo kuro rūšis (3) |  |
| Kuro sąnaudos MWh/metus | (A3) |  |
| Kuro taršos faktorius | (B3) |  |
| CO2e išmetimas, t/metus | (C3)=(A3) x (B3) |  |
|  |  |  |
| Kitų procesų metu išsiskiriančios ŠESD | ŠESD rūšis |  |
| ŠESD kiekis, t/metus | (A4) |  |
| Perskaičiavimo į CO2 ekvivalentą koeficientas (VAP) | (B4) |  |
| ŠESD kiekis, t CO2e/metus | (C4)=(A4) x (B4) |  |
| Netiesioginis išmetamų ŠESD kiekis | Elektros energija iš tinklo, MWh/metus (gali būti tiek teigiama, tiek neigiama reikšmės) | (A5) |  |
| Elektros energijos taršos faktorius, t CO2e/MWh | (B5) |  |
| Netiesioginis išmetamų ŠESD kiekis, susijęs su elektros energija, t (gali būti tiek teigiama, tiek neigiama reikšmės) | (C5)= (A5)x(B5) |  |
| Šiluminė energija iš tinklo, MWh (gali būti tiek teigiama, tiek neigiama reikšmės)) | (A6) |  |
| Šilumos energijos taršos faktorius, t CO2e/MWh | (B6) |  |
| Netiesioginis išmetamų ŠESD kiekis, susijęs su šilumos energija, t CO2e/metus (gali būti tiek teigiama, tiek neigiama reikšmės) | (C6)=(A6)x(B6) |  |
| Sunaudojama gamtinių dujų iš tinklo (biometano projektams), MWh | (A7) |  |
| Gamtinių dujų taršos faktorius, t CO2e/MWh | (B7) |  |
| Netiesioginis išmetamų ŠESD kiekis, susijęs su gamtinių dujų energija, t CO2e /metus | (C7)= (A7)x(B7) |  |
| Visas metinis išmetamų ŠESD kiekis, t CO2e/metus | (Cb)=(C1) + (C2) + .... + (C7) |  |
| **Projektinis scenarijus** |
| Tiesioginis išmetamų šiltnamio efektą sukeliančių dujų (toliau – ŠESD) kiekis | CO2 išmetimas deginant kurą | Deginamo kuro rūšis (1) |  |
| Kuro sąnaudos MWh/metus | (A1) |  |
| Kuro taršos faktorius | (B1) |  |
| CO2e išmetimas, t/metus | (C1)=(A1) x (B1) |  |
|  |  |  |
| Deginamo kuro rūšis (2) |  |
| Kuro sąnaudos MWh/metus | (A2) |  |
| Kuro taršos faktorius | (B2) |  |
| CO2e išmetimas, t/metus | (C2)=(A2) x (B2) |  |
|  |  |  |
| Deginamo kuro rūšis (3) |  |
| Kuro sąnaudos MWh/metus | (A3) |  |
| Kuro taršos faktorius | (B3) |  |
| CO2e išmetimas, t/metus | (C3)=(A3) x (B3) |  |
|  |  |  |
| Kitų procesų metu išsiskiriančios ŠESD | ŠESD rūšis |  |
| ŠESD kiekis, t/metus | (A4) |  |
| Perskaičiavimo į CO2 ekvivalentą koeficientas (VAP) | (B4) |  |
| ŠESD kiekis, t CO2e/metus | (C4)=(A4) x (B4) |  |
| Netiesioginis išmetamų ŠESD kiekis | Elektros energija iš tinklo, MWh/metus (gali būti tiek teigiama, tiek neigiama reikšmės) | (A5) |  |
| Elektros energijos taršos faktorius, t CO2e/MWh | (B5) |  |
| Netiesioginis išmetamų ŠESD kiekis, susijęs su elektros energija, t CO2e (gali būti tiek teigiama, tiek neigiama reikšmės) | (C5)= (A5)x(B5) |  |
| Šiluminė energija iš tinklo, MWh (gali būti tiek teigiama, tiek neigiama reikšmės)) | (A6) |  |
| Šilumos energijos taršos faktorius, t CO2e/MWh | (B6) |  |
| Netiesioginis išmetamų ŠESD kiekis, susijęs su šilumos energija, t CO2e/metus (gali būti tiek teigiama, tiek neigiama reikšmės) | (C6)=(A6)x(B6) |  |
| Sunaudojama gamtinių dujų iš tinklo (biometano projektams), MWh | (A7) |  |
| Gamtinių dujų taršos faktorius, t CO2e/MWh | (B7) |  |
| Netiesioginis išmetamų ŠESD kiekis, susijęs su gamtinių dujų energija, t CO2e /metus | (C7)= (A7)x(B7) |  |
| Visas metinis išmetamų ŠESD kiekis, t CO2e/metus | (Cp)=(C1) + (C2) + .... + (C7) |  |
| **Išmetamų ŠESD kiekio sumažinimas** |
| Metinis ŠESD išmetimas pagal bazinį scenarijų, t CO2e/metus (perkelti iš Cb)  | (A) |  |
| Metinis ŠESD išmetimas pagal projektinį scenarijų, t CO2e/metus (perkelti iš Cp) | (B) |  |
| Metinis išmetamų ŠESD kiekio sumažinimas, t CO2e/metus | (C) = (A) - (B) |  |
| Vertinamasis laikotarpis, metais | (G) |  |
| **Bendras išmetamų ŠESD kiekio sumažinimas, t CO2e** |  |  | (I)= (C) x (G) |  |