

„Lietuvos energija“, UAB

NEJPAREIGOJANTIS KREIPIMASIS IŠREIKŠTI SUSIDOMĖJIMĄ BENDRADARBIAUTI (SB) ĮGYVENDINANT DIDELIO NAUDINGUMO KOGENERACINIŲ ELEKTRINIŲ PROJEKTUS LIETUVOJE (ES)

„Lietuvos energija“, UAB kviečia juridinius asmenis (toliau - Partneriai) išreikšti susidomėjimą bendradarbiauti su „Lietuvos Energija“, UAB įgyvendinant kogeneracinių elektrinių, naudojančių vietinius ir atsinaujinančius energijos išteklius, projektus (toliau – Elektrinių projektai), kurie detalai pristatyti šiame Kvietime.

Partneriai kviečiami išreikšti susidomėjimą bendradarbiauti šiame Kvietime nustatyta tvarka.

Papildoma informacija partneriams teikiama atsiuntus rašytinę užklausą elektroniniu paštu adresu kogen@kogen.lt.

Neįpareigojantis kreipimasis išreikšti

susidomėjimą

bendradarbiauti dėl: Partnerystės įgyvendinant Elektrinių projektus

Numeris : KoGen.LT

Publikavimo data: 2014 m. birželio 20 d.

Vieta: Vilnius, Lietuva

Svarbus pranešimas!

Tai neįpareigojantis kreipimasis į visus juridinius asmenis išreikšti susidomėjimą dalyvauti įgyvendinant Elektrinių projektus. **Nė viena Kvietimo nuostata neturi būti traktuojama kaip sukurianti įpareigojančius santykius dėl prekių tiekimo, paslaugų teikimo ar darbų atlikimo tarp „Lietuvos energija“ UAB ir bet kurio partnerio, kuris atsiliepdamas į šį Kvietimą išreiškė susidomėjimą bendradarbiauti.** „Lietuvos Energija“, UAB šiuo Kvietimu siekia įvertinti rinkos dalyvių susidomėjimą, pajėgumus ir pasirengimą tapti „Lietuvos Energija“, UAB partneriais įgyvendinant Elektrinių projektus.

Kvietimo tikslas nėra atlikti Partnerių atranką.

„Lietuvos Energija“, UAB numato paskelbti Partnerių atrankos konkursus užbaigusi šio Neįpareigojančio kreipimosi išreikšti susidomėjimą bendradarbiauti procedūras.

Turinys

| | |
|--|----------|
| Ižanga | 3 |
| 1. Galimybė | 3 |
| 2. Tikslai | 3 |
| <hr/> | |
| Kvietimo A dalis – STRATEGINIS ELEKTRINIŲ PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PAGRINDAS | 4 |
| 1. Strateginė Elektrinių Projektų aplinka | 4 |
| <hr/> | |
| 1. lentelė. Uždaviniui įgyvendinti aktuali ištrauka iš NŠŪPP ir jos priedų..... | 5 |
| Kvietimo B dalis – PROCEDŪROS..... | 6 |
| 1. Prašymas paaiškinti Kvietimą | 6 |
| 2. Skundai dėl Kvietimo procedūrų | 6 |
| 3. Susidomėjimų bendradarbiauti (SB) pateikimas | 6 |
| 4. Susidomėjimo bendradarbiauti (SB) dokumentai | 6 |
| <hr/> | |
| 4.1 Formatas | 6 |
| 4.2 Atsakomybės ribojimas | 7 |
| 4.3 Susidomėjimo bendradarbiauti (SB) dokumentų turinio ir informacijos atskleidimas | 7 |
| 4.4 SB naudojimas | 7 |
| 5. Tolesni veiksmai įgyvendinant Elektrinių projektus | 7 |
| 5. Sąvokos | 7 |
| <hr/> | |
| Kvietimo C dalis – Klausimynas pareikšti susidomėjimą bendradarbiauti..... | 9 |
| A. Informacija apie Partnerį..... | 9 |
| B. Pajėgumai | 9 |
| C. Susidomėjimas | 11 |
| D. Turtas | 12 |
| E. Inovacijos | 13 |
| F. Kiti aspektai..... | 14 |
| Kvietimo D dalis – Pagrindiniai duomenys apie Elektrinių projektus | 15 |
| Kvietimo E dalis – Galimybių studijos santrauka | 17 |
| Kvietimo F dalis – Elektrinių projektų atliekų infrastruktūros dalies pajėgumų potencialas | 27 |

Įžanga

1. Galimybė

Valstybės valdomos „Lietuvos energijos“, UAB (toliau – LE arba Paskirtasis vykdytojas) veikla apima elektros ir šilumos energijos gamybą, tiekimą, elektros energijos prekybą ir skirstymą, prekybą gamtinėmis dujomis ir jų tiekimą, taip pat elektros energetikos ūkio aptarnavimą ir plėtrą.

LE valdo ir eksploatuoja svarbiausius Lietuvos elektros energijos gamybos pajėgumus, užtikrinančius energijos tiekimą saugumą, visą šalies teritoriją apimančią skirstomąjį tinklą, aptarnauja apie 1,6 mln. vartotojų visoje Lietuvoje ir siūlo elektros tiekimo paslaugas klientams užsienyje, įgyvendina strateginę reikšmę turinčius plėtros projektus, siekia Nacionalinės energetikos strategijos tikslų.

„Lietuvos energijos“ grupę sudaro: elektros ir šilumos gamybos, prekybos bendrovė „Lietuvos energijos gamyba“, AB, elektros skirstomųjų tinklų operatorius AB LESTO bei jų dukterinės bendrovės, taip pat AB „Lietuvos dujos“, UAB LITGAS, UAB „VAE SPB“, UAB „Duomenų logistikos centras“, UAB „Technologijų ir inovacijų centras“.

Paskirtasis vykdytojas siekia gauti juridinių subjektų atsakymus apie susidomėjimą bendradarbiauti su Paskirtuoju vykdytoju įgyvendinant didelio naudingumo kogeneracinių elektrinių naudojančių atsinaujinančius ir vietinius energijos išteklius, projektus (toliau – Elektrinių projektai), kuriuos Lietuvos Respublikos Vyriausybė pripažino valstybei svarbiais ekonominiais projektais. Daugiau informacijos apie strateginę Elektrinių projektų reikšmę pateikiama [Kvietimo A dalis – STRATEGINĖ ELEKTRINIŲ PROJEKTŲ REIKŠMĖ](#).

2. Tikslai

Šiuo neįpareigojančiu kreipimusi išreikšti susidomėjimą bendradarbiauti LE siekia įvertinti rinkos susidomėjimą, galimybes ir pasirengimą įgyvendinti Elektrinių projektus dviejuose didžiausiuose Lietuvos miestuose Vilniuje ir Kaune.

Šio Kvietimo tikslai yra:

- 1) surinkti informaciją iš rinkos, kuri būtų naudinga apibrėžti vėlesnių konkursų, būtinų įgyvendinti Elektrinių projektus, apimtis;
- 2) įvertinti rinkos dalyvių gebėjimus, patirtį ir atnaujinti žinias apie rinkos dalyvių, suinteresuotų dalyvauti Elektrinių projektų įgyvendinime verslo strategijas;
- 3) tinkamai pasirengti nustatyti kriterijus, kurie būtų naudojami vėlesniuose konkursuose, būtinuose įgyvendinant Elektrinių projektus.

Kvietimo A dalis – STRATEGINIS ELEKTRINIŲ PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO PAGRINDAS

1. Strateginė Elektrinių Projektų aplinka

2013 m. liepos 2 d. Lietuvos Respublikos Seimas priėmė Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo¹ (toliau – Įstatymas) pakeitimus². Priimti pakeitimai numato, kad Lietuvos Respublikos Energetikos ministerija, atlikusi didelio naudingumo kogeneracijos ir efektyvaus centralizuoto šilumos tiekimo plėtros galimybių vertinimą ir atsižvelgdama į Nacionalinę energetinės nepriklausomybės strategiją³ (toliau – NENS), parengia ir teikia Lietuvos Respublikos Vyriausybei (toliau – Vyriausybė) tvirtinti Nacionalinę šilumos ūkio plėtros 2014 -2020 metų programą (toliau – NŠŪPP).

NŠŪPP – Vyriausybės tvirtinamas nacionalinio lygmens strateginio planavimo dokumentas, kuriuo, atsižvelgiant į NENS, yra nustatomos ilgalaikės ir kompleksinės šilumos gamybos, bendros šilumos ir elektros energijos gamybos (kogeneracijos) bei šilumos perdavimo sistemų plėtros ir modernizavimo kryptys bei įgyvendinimo priemonės valstybės teritorijoje. Įstatymo pakeitimu taip pat patikslinta, kad NENS ir NŠŪPP nustatyti sprendiniai ir priemonės yra įgyvendinamos savivaldybėms tvarkant savivaldybių šilumos ūkius pagal savivaldybių tarybų patvirtintus šilumos ūkio specialiuosius planus. Tokiu būdu Įstatymo pakeitimu užtikrinta NENS ir NŠŪPP nustatytų sprendinių bei priemonių viršenybė savivaldybių teritorijų ir šilumos ūkio planavimo dokumentų atžvilgiais.

Šešioliktosios Vyriausybės programa⁴ nustato Vyriausybės prioritetus šilumos ūkio plėtros srityje, tarp jų – ekonomiškai pagrįstos kogeneracijos plėtrą bei vietinių ir atsinaujinančių išteklių naudojimo energijos gamybai skatinimą.

2014 m. balandžio 9 d. Vyriausybė pritarė NŠŪPP projektui⁵. Vienas iš NŠŪPP numatytų tikslų – „<...> mažinti šilumos kainas, šilumai gaminti naudojamo kuro balanse teikiant prioritetą atsinaujinantiems ir (ar) vietiniams energijos ištekliams“. Šio tikslo uždavinys – „<...> didinti vietinės konkurencingos elektros energijos gamybos apimtį skatinant didelio naudingumo kogeneraciją“ (toliau – Uždavinys).

NŠŪPP projekte numatyta, kad Lietuvos šilumos ir elektros energijos poreikių santykis ir centralizuoto šilumos tiekimo (toliau – CŠT) infrastruktūra sudaro palankias sąlygas kogeneracinių elektrinių plėtrai. Didžiųjų miestų – Vilniaus ir Kauno CŠT sistemose dar nėra pakankamai panaudojamas vietinio kuro ir atsinaujinančių išteklių energijos (toliau – AIE) potencialas – didžiąją elektros ir šilumos energijos dalį pagamina dujomis kūrenamos kogeneracinės elektrinės. Šias elektrines galima pritaikyti naudoti vietinių ir atsinaujinančių išteklių energiją (įskaitant kietąjį atgautąjį kūrą). Vietinių ir atsinaujinančių išteklių energijos panaudojimą šilumos ir elektros energijos gamybai numatoma užtikrinti investuojant į esamų pajėgumų rekonstrukciją bei naujų pajėgumų statybą.

NŠŪPP projekto 1 ir 2 prieduose nustatytos NŠŪPP tikslų ir uždavinių įgyvendinimo priemonės, jų vertinimo kriterijų reikšmės (įrenginių galios, įgyvendinimo terminai, nuostoliai, inžinerinių tinklų trasų ilgiai ir pan.) ir įgyvendinimo modeliai. Priemonės, aktualios Elektrinių projektams pristatytos 1 lentelėje.

¹ - 2003 m. gegužės 20 d. Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymas Nr. IX-1565

² - 2013 m. liepos 2 d. Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo 2, 3, 7, 8, 10, 32 straipsnių pakeitimo ir papildymo įstatymo papildymo 8¹ straipsniu įstatymas Nr. XII-492

³ -2012 m. birželio 26 d. Lietuvos Respublikos nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategija Nr. XI-2133

⁴ - 2012 m. gruodžio 13 d. Lietuvos Respublikos šešioliktosios vyriausybės 2012-2016 metų programa Nr. XII-51

⁵ - NŠŪPP projektas skelbiamas teisės aktų projektų duomenų bazėje:

http://www.lrs.lt/pls/proj/dokpaieska.showdoc_l?p_id=229636&p_org=&p_fix=n&p_gov=n

1. lentelė. Uždaviniui įgyvendinti aktuali ištrauka iš NŠŪPP ir jos priedų

| Eil. Nr. | NŠŪPP uždavinys | NŠŪPP tikslo, uždavinio pavadinimas | Vertinimo kriterijus pavadinimas | Vertinimo kriterijų reikšmės | | Įgyvendinimo modelis |
|----------|---|---|---|------------------------------|----------|---|
| | | | | Galios | Terminai | |
| 1. | Didinti vietinės konkurencingos elektros energijos gamybos apimtį skatinant didelio naudingumo kogeneraciją | Renovuojant esamus kogeneracinius pajėgumus ar statant naujus, užtikrinti, kad Vilniaus CŠT sistemoje papildomai būtų įrengta apie 145 MW elektrinės galios biokuro ir (ar) komunalinių atliekų kogeneracinių įrenginių | Nauji arba pakeisti kogeneracijos įrenginiai, gaminantys energiją iš biokuro ir (ar) komunalinių atliekų (MW) | 145 | 2020 | Valstybė ar jos valdomos bendrovės ⁶ valdo ne mažiau kaip 51 proc. projektą įgyvendinančios bendrovės akcijų ir tokių akcijų suteikiamų balsavimo teisių |
| 2. | | Renovuojant esamus kogeneracinius pajėgumus ar statant naujus, užtikrinti, kad Kauno CŠT sistemoje papildomai būtų įrengta apie 53 MW elektrinės galios biokuro ir (ar) komunalinių atliekų kogeneracinių įrenginių | Nauji arba pakeisti kogeneracijos įrenginiai, gaminantys energiją iš biokuro ir (ar) komunalinių atliekų (MW) | 53 | | |

Lietuvos Respublikos finansų ministerija, vadovaudamasi Projektų pripažinimo valstybei svarbiais ekonominiais ar kultūriniais projektais tvarkos aprašu⁷, parengė galimybių studiją dėl Vilniaus ir Kauno vietinius ir atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių kogeneracinių elektrinių projektų pripažinimo valstybei svarbiais ekonominiais projektais.

Vyriausybė 2014 m. gegužės 28 d. nutarimu⁸ (toliau – Nutarimas) pripažino Elektrinių projektus valstybei svarbiais ekonominiais projektais bei pritarė, kad „Lietuvos energija“, UAB, kaip Paskirtasis vykdytojas juos įgyvendintų.

NŠŪPP numatyta didelio naudingumo kogeneracijos projektams įgyvendinimui siekti Europos Sąjungos struktūrinių fondų paramos (investicijoms). Elektrinių projektai, kaip didelės apimties projektai, yra nurodyti Lietuvos Respublikos 2014 – 2020 metų Europos Sąjungos struktūrinių fondų investicijų veiksmų programos projekte, kuris 2014 m. kovo 5 d. pateiktas derinti Europos Komisijai.

⁶ - Valstybės valdoma bendrovė, kaip ji apibrėžta Valstybės turinių ir neturinių teisių įgyvendinimo valstybės valdomose įmonėse tvarkos aprašo 2 straipsnio 3 punkte, kuris Lietuvos Respublikos Vyriausybės patvirtintas 2012 m. birželio 6 d. nutarimu Nr. 665

⁷ - 2008 m. vasario 13 d. Projektų pripažinimo valstybei svarbiais ekonominiais ar kultūriniais projektais tvarkos aprašas Nr. 136

⁸ - 2014 m. gegužės 28 d. Lietuvos Respublikos vyriausybės nutarimas „Dėl Vilniaus ir Kauno miestų centralizuoto šilumos tiekimo ūkio modernizavimo įrengiant vietinius ir atsinaujinančius energijos išteklius naudojančius kogeneracines elektrines projektų pripažinimo valstybei svarbiais ekonominiais projektais“ Nr. 486

Kvietimo B dalis – PROCEDŪROS

1. Prašymas paaiškinti Kvietimą

Bet kokie klausimai ar prašymai paaiškinti ar suteikti papildomą informaciją, susijusią su šiuo Kvietimu turi būti pateikiami LE elektroniniu paštu kogen@kogen.lt ne vėliau nei 2014 m. liepos 18 d.

LE pasilieka teisę neatsakyti į pateiktus klausimus ar prašymus nepriklausomai nuo to, kada šis klausimas buvo gautas.

Visi gauti klausimai ir LE pateikti atsakymai bus viešai paskelbti Tinklapyje be nuorodu, leidžiančių identifikuoti jį pateikusį Partnerį, išskyrus tuos atvejus, kai LE įvertins, jog klausimas ir atsakymas jį aktualus išimtinai tik jį pateikusiam Partneriui. Visais kitais atvejais, LE pasilieka teisę pateikti Partneriui rašytinį pranešimą arba atsakymą Partnerio nurodytu adresu.

Partneris gali, pranešdamas LE elektroniniu paštu kogen@kogen.lt atsiimti pateiktą klausimą, jeigu nepageidauja, kad LE atsakymas į Partnerio klausimą būtų viešai paskelbtas Tinklapyje.

2. Skundai dėl Kvietimo procedūrų

Visi skundai dėl Kvietimo procedūrų teikiami LE raštu elektroniniu paštu adresu kogen@kogen.lt iš karto po to, kai įvyko aplinkybės, nulėmusios skundo teikimą arba Partneriui apie jas tapo žinoma. Raštu teikiamame skunde nurodoma:

- (a) Priežastis skundai (nurodant susijusias aplinkybes);
- (b) Kokį poveikį skundą nulėmusios aplinkybės turėjo Partneriui, teikiančiam skundą (ir kitos specifinės priežastys);
- (c) Kita svarbi informacija; ir
- (d) Skundą teikiančio Partnerio pageidavimai dėl pasekmių.

3. Susidomėjimų bendradarbiauti (SB) pateikimas

Partnerių SB teikiami LE elektroniniu paštu adresu kogen@kogen.lt arba paštu adresu Žvejų g. 14, Vilnius, Lietuva iki **2014 m. liepos mėn. 23 dienos**. Elektroniniame laiške arba ant voko, jei SB siunčiamas paštu, prašome nurodyti **"NEĮPAREIGOJANTIS KREIPIMASIS IŠREIKŠTI SUSIDOMĖJIMĄ BENDRADARBIAUTI ĮGYVENDINANT DIDELIO NAUDINGUMO KOGENERACINIŲ ELEKTRINIŲ PROJEKTUS LIETUVOJE"**.

LE maloniai kreipiasi į Partnerius prašydama pateikti SB ne vėliau nei **2014 m. liepos mėn. 23 d.** LE pasilieka teisę, atsižvelgdama į Partnerių pateiktus prašymus, pratęsti SB pateikimo terminą.

4. Susidomėjimo bendradarbiauti (SB) dokumentai

4.1 Formatas

Susidomėjimą bendradarbiauti Partneriai gali išreikšti parengdami ir pateikdami SB dokumentus vienu iš dviejų žemiau nurodytų formatų:

(e) Užpildydami klausimyną, pateikiamą [Kvietimo C dalis – Klausimynas pareikšti susidomėjimą bendradarbiauti](#) arba

(f) Laisvu Partneriui priimtinu formatu išreikšdamas SB, kuriame būtų atsakyta į klausimus, išdėstytus [Kvietimo C dalis – Klausimynas pareikšti susidomėjimą bendradarbiauti](#).

Bet kokia informacinė medžiaga kuri, Partnerio žiniomis arba manymu gali būti naudinga LE susipažinti, gali būti pridėta prie SB dokumentų.

SB dokumentai teikiami lietuvių arba anglų kalbomis.

4.2 Atsakomybės ribojimas

LE nėra atsakinga ir neatlygins bet kokių Partnerių patirtų ar galimai būsimų išlaidų, susijusių su SB dokumentų parengimu ir pateikimu. Tai, be apribojimų, apima bet kokias dokumentų rengimo ir (arba) pateikimo, kelionių išlaidas, išlaidas ar kaštus patirtus dėl trečiųjų asmenų paslaugų ir bet kokias išlaidas, patirtas dėl skundų pagal šį Kvietimą surašymo ir pateikimo.

LE taip pat neįsipareigoja apsaugoti jokių fizinių ar juridinių asmenų nuo trečiųjų šalių pretenzijų, išskyrus tuos atvejus, kai tokios pretenzijos atsiranda dėl nerūpestingo LE elgesio.

4.3 Susidomėjimo bendradarbiauti (SB) dokumentų turinio ir informacijos atskleidimas

Visą SB dokumentuose pateiktą informaciją LE laikys konfidencialia. LE neatskleis pateiktą SB turinio ir informacijos, išskyrus tuos atvejus, kai informacijos, pateiktos SB atskleidimas tampa privalomas pagal teisės aktus ar įsiteisėjusį teismo sprendimą (nusikaltimo ar nesąžiningų veiksmų tyrimo ar panašaus pobūdžio atvejais).

4.4 SB naudojimas

Pateikti SB tampa LE nuosavybe. Partneriai išlaiko visas nuosavybes teises į intelektinę nuosavybę, kiek tai yra SB objektas. SB pateikimas neperduoda LE jokių turtinių ar neturtinių Partnerių intelektinės nuosavybės teisių.

5. Tolesni veiksmai įgyvendinant Elektrinių projektus

LE tolesni veiksmai įskaitant, bet neapsiribojant:

1. Išplatinti pranešimą apie baigtą SB procedūrą, arba
2. Nustatyti vėlesnių partnerių atrankos procedūrų apimtį, arba
3. Paskelbti apie partnerių atranką, arba
4. Paskelbti kitus konkursus, reikalingus įgyvendinti Elektrinių projektus.

5. Sąvokos

Šiame kvietime vartojamos sąvokos:

- (a) **Elektrinių projektai (Elektrinių projektas)** reiškia didelio naudingumo kogeneracinių elektrinių infrastruktūros, kurią siekiama sukurti Lietuvoje, Vilniaus ir Kauno miestuose, projektus, kaip jie pristatyti [Kvietimo D dalis – Pagrindiniai duomenys apie Elektrinių projektus](#). Elektrinių projektas reiškia bet kurį vieną projektą Vilniuje arba Kaune. Elektrinės projekto Vilniuje indikacinė vertė – 340 mln. EUR. Elektrinės projekto Kaune indikacinė vertė – 200 mln. EUR.
- (b) **LE** reiškia „Lietuvos Energija“, UAB, kuri yra Elektrinių projektų Paskirtasis vykdytojas, ir kuri pateikia šį Kvietimą.
- (c) **Kvietimas** reiškia šį dokumentą ir visus šio dokumento priedus, ar vėliau LE Partneriui pateiktus dokumentus
- (d) **SB** reiškia Partnerių rašytinį pranešimą apie susidomėjimą bendradarbiauti, kurį Partneris pateikė [LE Kvietimo B dalis – PROCEDŪROS](#) nustatyta tvarka.
- (e) **Partneriai (partneris)** reiškia bet kokį juridinį subjektą, išreiškusį susidomėjimą bendradarbiauti su LE įgyvendinant Elektrinių projektus (-ą).
- (f) **Tinklalapis** reiškia tinklalapį www.kogen.lt
- (g) **Vyriausybė** reiškia Lietuvos Respublikos Vyriausybę.
- (h) **NENS** – reiškia Nacionalinę energetinės nepriklausomybės strategiją.

- (i) **NŠŪPP** – Nacionalinę šilumos ūkio plėtros 2014 -2020 metų programa.
- (j) **Įstatymas** - Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymas.
- (k) **Pakeitimas** - Lietuvos Respublikos Seimo 2013 m. liepos 2 d. priimtas Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatymo 2, 3, 7, 8, 10, 32 straipsnių pakeitimo ir papildymo įstatymą.
- (l) **Nutarimas** – reiškia Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. gegužės 28 d. Nutarimą Nr. 486 Dėl Vilniaus ir Kauno miestų centralizuoto šilumos tiekimo ūkio modernizavimo įrengiant vietinius ir atsinaujinančius energijos išteklius naudojančias kogeneracines elektrines projektų pripažinimo valstybei svarbiais ekonominiais projektais.
- (m) **Uždavinys** – reiškia NŠŪPP iškelto tikslo – „<...> mažinti šilumos kainas, šilumai gaminti naudojamo kuro balanse teikiant prioritetą atsinaujinantiems ir (ar) vietiniams energijos ištekliams“ uždavinys – „<...> didinti vietinės konkurencingos elektros energijos gamybos apimtį skatinant didelio naudingumo kogeneraciją“.

Kvietimo C dalis – Klausimynas pareikšti susidomėjimą bendradarbiauti

| A. Informacija apie Partnerį | |
|--|--|
| Partnerio pavadinimas ir registracijos adresas | |
| Telefonas, faksas | |
| El.paštas | |
| Asmuo kontaktams | |
| Data | |

| B. Pajėgumai | | | |
|---|--|---------------------|-----------|
| <p>Žinios ir patirtis apie didelio naudingumo kogeneracijos pramonę: Pristatykite jūsų įmonės žinias ir patirtį apie didelio naudingumo kogeneracijos pramonę, kiek tai galėtų būti susiję su Elektrinių projektų įgyvendinimu</p> | | | |
| <p>Ekonominė veikla Lietuvoje Pristatykite kokias ekonomines veiklas vykdo jūsų įmonė Lietuvoje</p> | | | |
| <p>Apyvarta, EUR Pateikite duomenis apie jūsų įmonės apyvartą 2010-2013 metais</p> | | | |
| <p>Patirtis įgyvendinant projektus, panašius į Elektrinių projektus (iki 3 pagrindinių projektų)</p> | 1 projektas | | |
| | Projekto pavadinimas, vertė | | |
| | Jūsų įmonės vaidmuo projekte ir sutarties tipas | | |
| | Projekto įgyvendinimo vieta (miestas, šalis), metai | | |
| | <table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 33%;">Kogeneracijos galia</td> <td style="width: 33%; text-align: center;">MW_{th}</td> <td style="width: 33%; text-align: center;">MW_{el}</td> </tr> </table> | Kogeneracijos galia | MW_{th} |
| Kogeneracijos galia | MW_{th} | MW_{el} | |

| | | | | |
|---|---|-----------------------------------|-----------------------------------|--|
| Kogeneracijai naudojamą kuras | <input type="checkbox"/> Gamtinės dujos | <input type="checkbox"/> Biokuras | <input type="checkbox"/> Atliekos | <input type="checkbox"/> Kita (Nurodykite) |
| Kiti svarbūs duomenys apie Projektą | | | | |
| 2 projektas | | | | |
| Projekto pavadinimas, vertė | | | | |
| Jūsų įmonės vaidmuo projekte ir sutarties tipas | | | | |
| Projekto įgyvendinimo vieta (miestas, šalis), metai | | | | |
| Kogeneracijos galia | MW _{th} | | MW _{el} | |
| Kogeneracijai naudojamą kuras | <input type="checkbox"/> Gamtinės dujos | <input type="checkbox"/> Biokuras | <input type="checkbox"/> Atliekos | <input type="checkbox"/> Kita (Nurodykite) |
| Kiti svarbūs duomenys apie Projektą | | | | |
| 3 projektas | | | | |
| Projekto pavadinimas, vertė | | | | |
| Jūsų įmonės vaidmuo projekte ir sutarties tipas | | | | |
| Projekto įgyvendinimo vieta (miestas, šalis), metai | | | | |
| Kogeneracijos galia | MW _{th} | | MW _{el} | |
| Kogeneracijai naudojamą kuras | <input type="checkbox"/> Gamtinės dujos | <input type="checkbox"/> Biokuras | <input type="checkbox"/> Atliekos | <input type="checkbox"/> Kita (Nurodykite) |
| Kiti svarbūs duomenys apie Projektą | | | | |

| C. Susidomėjimas | | | | |
|---|---|--|---|--|
| Požiūris į Elektrinių projektus Nurodykite Jūsų tikslus bendradarbiauti su LE įgyvendinant Elektrinių projektus pažymėdami tinkamus žymimuosius langelius | <input type="checkbox"/> Akcininko teisės Elektrinių Bendrovėje | <input type="checkbox"/> Darbų vykdymas, paslaugų teikimas ir/ar prekių tiekimas Elektrinių projektams | <input type="checkbox"/> Elektrinių projektų finansavimas | <input type="checkbox"/> Kita (Nurodykite) |
| Dalyvavimo Elektrinių projektuose apimtis Nurodykite Jūsų galimo dalyvavimo įgyvendinant Elektrinių projektuose apimtį pažymėdami tinkamus žymimuosius langelius | <input type="checkbox"/> Vilniaus Elektrinės projektas | <input type="checkbox"/> Kauno Elektrinių projektas | <input type="checkbox"/> Abu Elektrinių projektai | <input type="checkbox"/> Kita (Nurodykite) |
| | <input type="checkbox"/> Atliekų dalis | <input type="checkbox"/> Atliekų dalis | <input type="checkbox"/> Atliekų dalis | <input type="checkbox"/> Atliekų dalis |
| | <input type="checkbox"/> Biokuro dalis | <input type="checkbox"/> Biokuro dalis | <input type="checkbox"/> Biokuro dalis | <input type="checkbox"/> Biokuro dalis |
| Apribojimai dalyvavimui įgyvendinant Elektrinių projektus (jei taikoma) Nurodykite, ar yra apribojimų (laiko, finansinių, pajėgumų, teisinių ir pan.) Jūsų dalyvavimui Elektrinių projektų įgyvendinime | | | | |
| Kaip vertinate viešojo ir privataus sektorių partnerystės galimybes darbų vykdymui, paslaugų teikimui ir/ar prekių tiekimui Elektrinių projektuose? (jei pasirinkote) | | | | |

| D. Turtas | | | | | |
|--|--|---|--|---|---------------------------------------|
| Ar esate suinteresuoti investuoti turtą į Elektrinių projektus? Nurodykite, ar esate suinteresuoti galimybe investuoti turtą į Elektrinių projektus pažymėdami tinkamą žymimąjį langelį | <input type="checkbox"/> Taip | <input type="checkbox"/> Ne | <input type="checkbox"/> Kita (Nurodykite) | | |
| Turtas Nurodykite, kokį turtą investuoti į Elektrinių projektus esate suinteresuotas ir suteikite balą pasirinkto turto investavimui nuo 1 iki 5, jei 5 reiškia aukščiausią suinteresuotumą investuoti nurodytą turtą o 1 reiškia žemiausią suinteresuotumą investuoti nurodytą turtą. | <input type="checkbox"/> Žemės sklypas | <input type="checkbox"/> Šilumos infrastruktūra | <input type="checkbox"/> Technologijos, patentai ir panašus turtas | <input type="checkbox"/> Kitas turtas, pavyzdžiui pinigai, akcijos ir pan. (Nurodykite) | |
| | (Įvertinkite suinteresuotumą balais) | (Įvertinkite suinteresuotumą balais) | (Įvertinkite suinteresuotumą balais) | (Įvertinkite suinteresuotumą balais) | |
| Teisės disponuoti turtu Nurodykite kokiu teisiniu pagrindu valdote turtą, kurį esate suinteresuotas investuoti į Elektrinių projektus. Nurodykite turto suvaržymus, apribojimus investuoti Turtą (jei taikoma). | | | | | |
| Turto, kurį esate suinteresuoti investuoti į Elektrinių projektus, apibūdinimas Apibūdinkite turtą (pavadinimas, adresas, dydis, aplinkosaugos aspektai ir pan.) | | | | | |
| Turto vertė <u>Žemės sklypas (jei pasirinkote aukščiau)</u> Pažymėkite tinkamą žymimąjį langelį | <input type="checkbox"/> <5 mln. EUR | <input type="checkbox"/> 5-10 mln. EUR | <input type="checkbox"/> 11-20 mln. EUR | <input type="checkbox"/> 20-50 mln. EUR | <input type="checkbox"/> >50 mln. EUR |
| Turto parengtumas investuoti <u>Žemės sklypas (jei pasirinkote aukščiau)</u> Pristatykite, kokios procedūros (galimybių studijos, poveikio aplinkai vertinimas, statybų leidimai ir pan.), kurias atlikti būtina prieš pradėdant investuoti į Elektrinių projektų įgyvendinimą, yra atliktos su Turtu | | | | | |
| Turto vertė <u>Šilumos infrastruktūra (jei pasirinkote aukščiau)</u> Pažymėkite tinkamą žymimąjį langelį | <input type="checkbox"/> <5 mln. EUR | <input type="checkbox"/> 5-10 mln. EUR | <input type="checkbox"/> 11-20 mln. EUR | <input type="checkbox"/> 20-50 mln. EUR | <input type="checkbox"/> >50 mln. EUR |

| | | | | | |
|--|--------------------------------------|---------------------------------------|--|--|--------------------------------------|
| <p>Turto parengtumas investuoti <u>Šilumos infrastruktūra (jei pasirinkote aukščiau)</u></p> <p>Pristatykite, kokios procedūros (galimybių studijos, poveikio aplinkai vertinimas, statybų leidimai ir pan.), kurias atlikti būtina prieš pradėdant investuoti į Elektrinių projektų įgyvendinimą, yra atliktos su Turtu</p> | | | | | |
| <p>Turto vertė <u>Technologijos, patentai ir panašus turtas (jei pasirinkote aukščiau)</u></p> <p>Pažymėkite tinkamą žymimąjį langelį</p> | <input type="checkbox"/> <5 mln. EUR | <input type="checkbox"/> 5-10 mln.EUR | <input type="checkbox"/> 11-20 mln.EUR | <input type="checkbox"/> 20-50 mln.EUR | <input type="checkbox"/> >50 mln.EUR |
| <p>Turto parengtumas investuoti <u>Technologijos, patentai ir panašus turtas (jei pasirinkote aukščiau)</u></p> <p>Pristatykite, kokios procedūros (galimybių studijos, poveikio aplinkai vertinimas, statybų leidimai ir pan.), kurias atlikti būtina prieš pradėdant investuoti į Elektrinių projektų įgyvendinimą, yra atliktos su Turtu</p> | | | | | |
| <p>Turto vertė <u>Kitas turtas (jei pasirinkote aukščiau)</u></p> <p>Pažymėkite tinkamą žymimąjį langelį</p> | <input type="checkbox"/> <5 mln. EUR | <input type="checkbox"/> 5-10 mln.EUR | <input type="checkbox"/> 11-20 mln.EUR | <input type="checkbox"/> 20-50 mln.EUR | <input type="checkbox"/> >50 mln.EUR |
| <p>Turto parengtumas investuoti <u>Kitas turtas (jei pasirinkote aukščiau)</u></p> <p>Pristatykite, kokios procedūros (galimybių studijos, poveikio aplinkai vertinimas, statybų leidimai ir pan.), kurias atlikti būtina prieš pradėdant investuoti į Elektrinių projektų įgyvendinimą, yra atliktos su Turtu</p> | | | | | |

| | |
|--|--|
| <h2>E. Inovacijos</h2> | |
| <p>Pristatykite Jūsų veiklą mokslinių tyrimų ir technologinės plėtros (MTTP) srityje, kiek ji susijusi su inovatyviais sprendimais, pritaikytiniais Elektrinių projektuose</p> | |

F. Kiti aspektai

Pažymėkite kitus aspektus, kurie nebuvo pristatyti ankstesniuose skyriuose, tačiau Jūsų nuomone yra svarbūs LE susipažįstant su Jūsų SB dokumentais

SVARBUS PRANEŠIMAS !

Prašome išreikšti susidomėjimą bendradarbiauti pateikiant SB dokumentus vienu iš dviejų žemiau nurodytų formatų:

1. Užpildant klausimyną, pateiktą šioje Kvietimo dalyje, arba
2. Pateikiant SB Jums priimtinu formatu, kuriame būtų atsakyta į klausimus, išdėstytus šiame Klausimyne

Daugiau informacijos apie SB pateikimo formatą yra pateikta [Susidomėjimo bendradarbiauti \(SB\) dokumentai](#)

Kvietimo D dalis – Pagrindiniai duomenys apie Elektrinių projektus

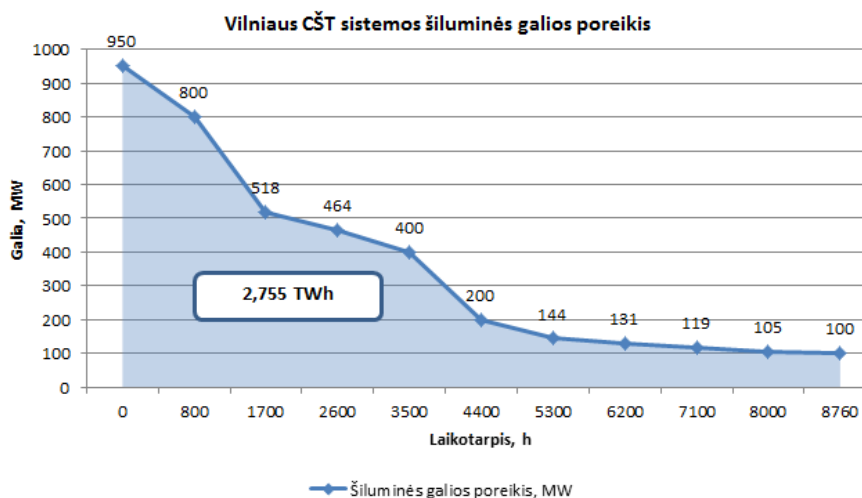
Elektrinių projektų tikslas – maksimaliai sumažinti į Vilniaus ir Kauno miestų CŠT sistemas tiekiamos šilumos energijos gamybos kainą, užtikrinant didžiausią ekonomiškai pagrįstą elektros energijos iš vietinių ir atsinaujinančių energijos išteklių gamybos kiekį, įrengiant naujus ar rekonstruojant esamus šilumos energijos gamybos įrenginius.

Elektrinių projektų įgyvendinimo terminai, siekiami rezultatai ir jų įgyvendinimo rodikliai nustatyti Nutarime.

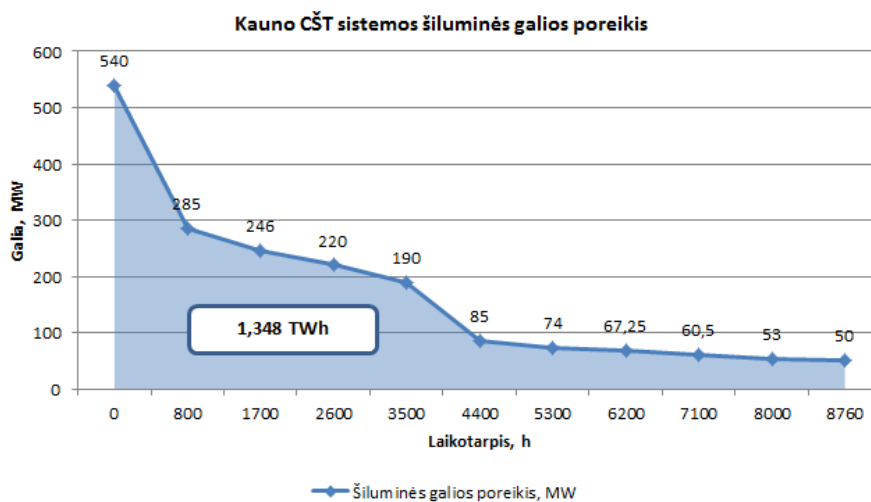
Nutarimo 4.2. ir 4.3. punktuose nustatyta, kad LE, kaip Paskirtasis vykdytojas, Elektrinių projektus įgyvendina pritraukdamas savivaldybių ir (arba) jų valdomų įmonių ir (arba) privačių partnerių investicijas. LE įsteigs Elektrinių projektų įgyvendinimo bendroves (toliau – Bendrovės), kurioms kaip savivaldybių ir (arba) jų valdomų įmonių ir (arba) privačių partnerių įnašai gali būti perduodama centralizuoto šilumos tiekimo infrastruktūra, technologijos ar kitas turtas (toliau – kartu Turtas) išlaikant valstybės valdomų bendrovių kontrolę. Taip pat užtikrina skaidrius ir konkurenciją atitinkančius Partnerių atrankos principus.

Elektrinių projektai bus įgyvendinami neviršijant Nutarimo priede įtvirtintų numatomų įrengti papildomų elektros energiją gaminančių įrenginių galios, t.y. Vilniuje iki 145 MW, Kaune - 53 MW.

Žemiau pateiktas paveikslas preliminariai apibūdina Vilniaus miesto centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos poreikį



Žemiau pateiktas paveikslas preliminariai apibūdina Kauno miesto centralizuoto šilumos tiekimo sistemos šilumos poreikį



Projekto struktūra suprantama, kaip dviejų, t.y. vienos atliekomis ir antros biokuru kūrenamų kogeneracinių elektrinių visuma (kompleksas). Pažymėtina, kad atliekomis kūrenama kogeneracinė elektrinė reikalui esant privalo gebėti būti kūrenama ir biokuru.

Atsižvelgiant į tai, kad Vilniaus ir Kauno miestuose susidarančių atliekų kiekis ir jų energetinė vertė (kaloringumas) yra įvertinta preliminariai, atliekomis kūrenamos kogeneracinės elektrinės pajėgumų potencialą siūloma įvertinti lanksčiai, užpildant nustatytos formos matricą, pateikiamą [Kvietimo F dalis – Matrica](#).

Atliekomis kūrenamos kogeneracinės elektrinės pajėgumų nustatymo principas grindžiamas miestuose susidarančiu atliekų kiekiu.

Kvietimo E dalis – Galimybių studijos santrauka

IVADAS

Galimybių studija parengta įgyvendinant Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. vasario 26 d. pasitarimo protokolinį sprendimą Nr. 10 (toliau – Protokolinis sprendimas), kuriuo Vyriausybė pavedė inicijuoti Vilniaus ir Kauno miestų centralizuoto šilumos tiekimo (toliau – CŠT) ūkio modernizavimo, įrengiant atliekomis ir biokuru kūrenamos kogeneracinės elektrines (toliau – Kogeneracinės elektrinės), projektų (toliau – Projektai) pripažinimo valstybei svarbiu ekonominiu projektu procedūras.

Galimybių studijos *uždavinys* – siekti, kad pasirinktos optimalios Projektų įgyvendinimo alternatyvos Vilniaus ir Kauno miestuose užtikrintų galimai mažiausią šilumos energijos gamybos kainą ir galimai didžiausią elektros energijos gamybos apimtį (įskaitant pagrindinėje alternatyvoje nagrinėjamo technologinio Kogeneracinės elektrinės sprendinio parinkimą ir Projekto įgyvendinimo modelį).

Atsižvelgiant į nustatytą uždavinį, galimybių studijos *tikslas* yra išanalizuoti Projektų įgyvendinimo galimybes techniniu, finansiniu ir ekonominiu požiūriais, siekiant nustatytų tikslų.

Pagrindiniai Galimybių studijos uždaviniai

1. Identifikuoti technologiškai galimus technologinius Kogeneracinių elektrinių sprendinius;
2. Identifikuoti Projektų įgyvendinimo modelius, valstybei ar jos valdomoms bendrovėms bendradarbiaujant su savivaldybių valdomomis įmonėmis ir (arba) privačiu sektoriumi;
3. Atlikti nustatytų alternatyvų techninę, finansinę ir ekonominę analizę;
4. Nustatyti aiškius Projektų palyginimo rodiklius, kurie leistų objektyviai pasirinkti optimalias Projektų įgyvendinimo alternatyvas Vilniaus ir Kauno miestuose;
5. Iš galimų Projektų įgyvendinimo alternatyvų pasirinkti alternatyvą, kuri leistų:
 - 5.1. racionaliai išnaudoti Vilniaus ir Kauno miestų CŠT sistemose esantį šilumos poreikio potencialą;
 - 5.2. galimai maksimaliai sumažinti šilumos energijos gamybos kainas Vilniuje ir Kaune;
 - 5.3. galimai padidinti finansiškai tvarios, vietinės elektros energijos gamybos apimtį iš Atsinaujinančių energijos išteklių, išvengiant Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (toliau – VIAP) lėšų poreikio;
6. Įvertinti atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimo bendrame šalies kuro balanse, didinimo galimybes įgyvendinus Projektus;

Siekama nustatyti kogeneracinių elektrinių įrengimo alternatyvą, kuri užtikrintų mažiausią šilumos energijos gamybos kainą ir didžiausią elektros energijos gamybos kiekį

ANALIZĖS PRINCIPAI

Nepriklausomai nuo pasirinktos alternatyvos ir jos įgyvendinimo formos, būtų sukuriama energetikos infrastruktūra bei vykdoma šilumos ir elektros energijos gamybos veikla.

Reikalavimus numatomų investicijų energetikos sektoriuje analizei techniniu, finansiniu ir ekonominiu požiūriais nustato Energetikos įmonių investicijų vertinimo ir derinimo Valstybinėje kainų ir energetikos kontrolės komisijoje (VKEKK) tvarkos aprašas, todėl buvo pasirinktas Projektų įgyvendinimo alternatyvų palyginimo metodas, kuris atitiktų energetikos įmonių investicijų vertinimo ir derinimo VKEKK principus.

1. Analizės techniniu požiūriu turinys:

- 1.1. Galimų projektų įgyvendinimo alternatyvų įvertinimas ir optimalaus sprendinio pasirinkimas;
- 1.2. Preliminarus pasirinktos optimalios alternatyvos įgyvendinimo planas;
- 1.3. Lėšų ir kitų išteklių poreikio, būtino Projektų įgyvendinimui nustatymas;

2. Analizės finansiniu požiūriu turinys:

- 2.1. Projektų FVGN skaičiavimas;
- 2.2. Projektų FGDV skaičiavimas;

3. Analizės ekonominiu požiūriu turinys:

- 3.1. Projektų įtaka reguliuojamai šilumos energijos gamybos kainai;
- 3.2. Projektų atsipirkimo laikotarpio skaičiavimas;
- 3.3. Projektų naudos ir sąnaudų santykio skaičiavimas;
- 3.4. Projektų vertinimas techniniu, socialiniu, ekologiniu, sistemos saugumo, ir teikimo patikimumo užtikrinimo aspektu.

Alternatyvų palyginimui ir vertinimui taikomi energetikos įmonių investicijų vertinimo ir derinimo su VKEKK tvarką atitinkantys metodai

ALTERNATYVŲ VERTINIMO METODIKA

Išskiriamos kelios Projektų įgyvendinimo alternatyvos. Identifikuojant Projektų įgyvendinimo alternatyvas atsižvelgta į šiuos kriterijus:

1. skirtingo kuro rūšių panaudojimo galimybes;
2. Projektų įgyvendinimo galimybes (numatoma naujų įrenginių statyba ar (ir) esamų rekonstrukcija);
3. įgyvendinimo formas (sukuriamo turto nuosavybė ir jo valdymas).

Nagrinėjamų technologinių Kogeneracinių elektrinių sprendinių tarpusavio palyginimas atliktas naudojant vieningus vertinimo kriterijus. Projektų įgyvendinimo alternatyvų vertinimas atliktas tokia seka:

1. **Finansinis vertinimas.** Įvertinamas nagrinėjamo technologinio sprendinio (ar jų komplekso) finansinis tvarumas ($FVGN > \text{Diskonto norma}$, o $FGDV > 0$);
2. **Ekonominis vertimas.** Įvertinama technologinio sprendinio (ar jų komplekso) įtaka šilumos energijos gamybos kainai atitinkamoje CŠT sistemoje (šilumos energijos gamybos kainos pokytis);
3. **Sistemos saugumo vertinimas.** Įvertinama sprendinio (ar jų komplekso) pagamintos elektros energijos apimtis (kartu su šilumos energijos gamybos pajėgumais išplėsti ir elektros energiją generuojantys pajėgumai).

Daroma prielaida, kad finansinis, ekonominis ir sistemos saugumo alternatyvų vertinimas leidžia išsirinkti optimalią Projektų įgyvendinimo alternatyvą, todėl papildomas vertinimas taikant kaštų – naudos analizės metodą nėra atliekamas.

Atliekamas alternatyvų vertinimas finansiniu, ekonominiu ir sistemos saugumo požiūriu. Kaštų-naudos analizė neatliekama, kadangi ji neleistų gauti patikimų duomenų apie atitiktą nustatytiems tikslams („mažiau“ už „pigiau“ atitikties nustatytiems tikslams)

ĮGYVENDINIMO FORMOS

Pažymėtina, kad siekiant įgyvendinti galimybių studijai keliamą uždavinį užtikrinti labiausiai šilumos energijos gamybos kainą mažinančios ir vietinės elektros energijos gamybos apimtis didinančios alternatyvos pasirinkimą, pasitelkiamos papildomos išvestinės priemonės – Projektų įgyvendinimo formos.

Projekto įgyvendinimo forma „Kompleksiškai“ leidžia didesnę naudą generuojančio projekto sąskaita subalansuoti bendrą sprendinių generuojamą naudą iki Finansiškai tvarios ribos, tuo pačiu įgyvendinant didesnės galios Kogeneracinių elektrinių sprendinius, darančius proporcingai didesnę įtaką svertinei šilumos energijos gamybos kainai (šilumos energijos gamybos kainos mažėjimo požiūriu). Galimybių studijoje nagrinėjamos šios Projektų įgyvendinimo formos:

| ĮGYVENDINIMO FORMOS PAVADINIMAS | |
|---|--|
| „Kompleksiškai“ | „Atskirai“ |
| <p>Atliekomis ir biokuru kūrenamų Kogeneracinių elektrinių technologiniai sprendiniai atitinkamoje CŠT sistemoje veikia kaip bendras verslo vienetas (įmonė).</p> <p>Abiejų sprendinių bendras Finansinis tvarumas subalansuojamas didesnę naudą generuojančio sprendinio sąskaita. Kiekvieno iš tokių sprendinių generuojama nauda suprantama FVGN dydžio išraiška, o bendra orientacinė „Kompleksiškai“ įgyvendinamų sprendinių generuojama nauda suprantama, kaip orientacinis įgyvendinamų sprendinių generuojamų FVGN aritmetinis vidurkis, arba bendra sprendinių FVGN, kai sudaroma bendra pinigų srautų ataskaita (įvertinamos bendros investicijos).</p> | <p>Projektų įgyvendinimo forma, kai atliekomis ir (arba) biokuru kūrenamų Kogeneracinių elektrinių technologiniai sprendiniai atitinkamoje CŠT sistemoje veikia kaip atskiri verslo (ekonominiai/finansiniai) vienetai (įmonės). Kiekvienas iš šių sprendinių privalo būti individualiai finansiškai tvarus.</p> <p>Analogiškai „Kompleksiškai“ įgyvendinamų sprendinių formai, „Atskirai“ įgyvendinamų sprendinių nauda suprantama kaip kiekvieno iš sprendinių FVGN dydžio išraiška.</p> |

Nepriklausomai nuo Projektų sprendinių įgyvendinimo formos, kiekvienas iš jų turi atitikti šiuos minimalius Finansinio tvarumo reikalavimus:

1. Projekto generuojama FVGN yra didesnė nei investicijų projekto būsimų pajamų ir išlaidų vertės skaičiavimui dabartine (diskontuota) verte naudojama diskonto norma, t.y. $FVGN > \text{Diskonto norma}$,
2. Grynujų pinigų srauto dabartine (diskontuota) verte per Projekto gyvavimo laikotarpį suma yra teigiama, t.y. $FGDV > 0$.

Galimybių studijoje nagrinėjamos dvi projektų įgyvendinimo formos – „Kompleksiškai“ (atliekų ir biokuro projektų sprendinių finansinis tvarumas subalansuojamas didesnę naudą generuojančio sprendinio sąskaita) ir „Atskirai“ (abu projektų sprendiniai veikia kaip atskiri verslo vienetai)

ĮGYVENDINIMO FORMŲ ATITIKTIS NACIONALINIAMS ENERGETIKOS PRIORITETAMS

Galimybių studijoje nagrinėjami Projektai yra kompleksiniai ekonominiai ir technologiniai sprendiniai, darantys sisteminių teigiamą poveikį nacionaliniuose strateginio planavimo dokumentuose ir kituose teisės aktuose numatytų valstybės prioritetų atsinaujinančių energetikos išteklių naudojimo, didelio efektyvumo kogeneracijos skatinimo ir atliekų tvarkymo srityse.

Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos (NENS) 72 punktą numato ekonomiškai naudingų investicijų į biomasę ir atliekas kaip kurą naudojančių kogeneracinių elektrinių įrengimą skatinimą, todėl tokių elektrinių įrengimas yra laikomas valstybės strateginių iniciatyvų šilumos ūkio sektoriuje įgyvendinimo priemone.

Nagrinėjami projektai yra strateginių nacionalinio planavimo dokumentų nustatytus valstybės prioritetus energetikos ir atliekų tvarkymo srityje įgyvendinantys sprendiniai

PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO MODELIS

Rengiant Galimybių studiją buvo įvertinti Projektų įgyvendinimo modeliai valstybės valdomoms bendrovėms bendradarbiaujant su savivaldybių valdomomis įmonėmis ir (arba) privačiu sektoriumi. Galimybių studijoje įvertinta:

1. Valstybinės reikšmės atliekų tvarkymo objektų steigimo ir pripažinimo tvarkos nuostatos, numatančios kad tokių atliekų tvarkymo objektų steigėjais gali būti valstybė arba valstybės kontroliuojamos bendrovės ir kad po rūšiavimo likusios ir perdirbti netinkamos energetinę vertę turinčios komunalinės atliekos naudojamos bendrai elektros ir šilumos energijos gamybai (kogeneracijai).
2. Europoje paplitusi praktika, jog komunalines atliekas naudojančių elektrinių valdymui lemiamą įtaką turi valstybės kontroliuojamos energetikos bendrovės.

3. Teisės aktai nustato, kad šilumos tiekimo organizavimas yra vietos savivaldos savarankiškai funkcija;
4. Daugumoje savivaldybių šilumos tiekimo įmonės išlieka vertikalčiai integruotos.

Atsižvelgiant į aukščiau nurodytas prielaidas ir siekiant nacionalinių prioritetų energetikos srityje įgyvendinimo siūloma, kad Projektų įgyvendinimas būtų patikėtas valstybės kontroliuojamoms bendrovėms, kurios turėtų užtikrinti galimybę savivaldybėms ir (arba) jų kontroliuojamoms šilumos įmonėms bei privačiam sektoriui dalyvauti Projektų įgyvendinime panaudojant turimą šilumos energijos gamybos infrastruktūrą.

Galimybių studijoje konstatuojama, kad siekiant išvengti nepagrįsto konkurencijos ribojimo, turi būti užtikrinamos skaidrios ir nediskriminuojančios partnerių atrinkimo procedūros, kurios suteiktų galimybes investuotojams ir (arba) savivaldybių šilumos įmonėms dalyvauti Projektų įgyvendinime.

Projektų įgyvendinimas jų vystymą patikint valstybės valdomoms bendrovėms užtikrintų valstybės įtakos padidinimą šilumos ūkio srityje ir užtikrintų privačių investuotojų ir savivaldybių galimybes prisidėti prie projektų įgyvendinimo

PROJEKTŲ TARPUSAVIO Palyginimo kriterijai optimalios alternatyvos pasirinkimui

| Tikslas | Kriterijus | Stebėsenos rodiklio charakteristika |
|---|-----------------|--|
| Racionaliai išnaudoti Vilniaus ir Kauno miestų CŠT sistemose egzistuojantį šilumos poreikio potencialą | Koncentracija | Kogeneracinės (-ių) elektrinės (-ių) šilumos energijos gamybos pajėgumais pagaminamos šilumos energijos dalis nagrinėjamoje CŠT sistemoje, % |
| Maksimaliai sumažinti šilumos energijos gamybos kainas Vilniaus ir Kauno miestuose | Kainos pokytis | Kogeneracinės (-ių) elektrinės (-ių) šilumos energijos gamybos pajėgumais pagaminamos šilumos energijos gamybos kainos pokytis (šilumos energijos gamybos kainos mažėjimo požiūriu), % |
| Galimai padidinti finansiškai tvarios, vietinės elektros energijos gamybos apimtį iš atsinaujinančių energijos išteklių, išvengiant VIAP lėšų poreikio | Gamybos apimtys | Kogeneracinės (-ių) elektrinės (-ių) elektros energijos gamybos pajėgumais pagaminamos elektros energijos kiekis, TWh |

Projektų įgyvendinimo alternatyvos tarpusavyje lyginamos pagal kriterijus, kurie leidžia gauti patikimas išvadas dėl konkrečios alternatyvos atitikties galimybių studijos tikslui

PROJEKTŲ ĮGYVENDINIMO ALTERNATYVOS

Galimybių studijoje nagrinėjamos šios Projektų įgyvendinimo alternatyvos Vilniaus ir Kauno CŠT sistemose:

- I. Atliekomi kūrenama Kogeneracinė elektrinė, „atskirai“, kai sprendinys įgyvendinamas įrengiant naujus šilumos ir elektros energiją generuojančius įrenginius;
- II. Biokuru kūrenama Kogeneracinė elektrinė, „atskirai“, kai sprendinys įgyvendinamas įrengiant naujus šilumos ir elektros energiją generuojančius įrenginius (CŠT sistemoje egzistuojanti konkurencija – I alternatyvoje nagrinėjama elektrinė);
- III. Biokuru kūrenama Kogeneracinė elektrinė, „atskirai“, kai šis sprendinys įgyvendinamas rekonstruojant šiuo metu esančius šilumos ir elektros energijos gamybos įrenginius (CŠT sistemoje egzistuojanti konkurencija – I alternatyvoje nagrinėjama elektrinė);
- IV. Atliekomi ir biokuru kūrenamos Kogeneracinės elektrinės, „kompleksiškai“, kai abu sprendiniai įgyvendinami įrengiant naujus šilumos ir elektros energiją gamybos įrenginius;

- V. Atliekomis ir biokuru kūrenamos Kogeneracinės elektrinės, „kompleksiškai“, kai atliekomis kūrenamos Kogeneracinės elektrinės sprendinys įgyvendinamas įrengiant naujus šilumos ir elektros energiją generuojančius įrenginius, o biokuru kūrenamos Kogeneracinės elektrinės sprendinys – rekonstruojant šiuo metu esančius įrenginius.

Detaliai analizuojamos penkios galimos projektų įgyvendinimo alternatyvos Vilniuje ir Kaune, rekonstruojant esamas ir (arba) įrengiant naujas elektrines

| Vilniaus CŠT sistemoje nagrinėtų alternatyvų apibendrinimas | | | | | |
|--|------------------------------|---|--|---|---|
| Veiksny | Alternatyva: | | | | |
| | I | II | III | IV | V |
| Alternatyvos pavadinimas | Atliekomi kūrenama Elektrinė | Pasirenkant alternatyvoje numatomą nagrinėti optimalaus technologinio sprendinio dydį, nustatyta, kad nei vienas sprendinys iš nagrinėjamų sprendinių aibės negeneruoja FVGN, kuri būtų didesnė už būsimų pajamų ir išlaidų dabartine (diskontuota) verte skaičiavimui naudojamą Diskonto normą, todėl II alternatyva yra laikoma Finansiškai netvaria ir yra nevertinama | Alternatyvoje nagrinėjamas sprendinys negeneruoja FVGN, kuri būtų didesnė už būsimų pajamų ir išlaidų dabartine (diskontuota) verte skaičiavimui naudojamą Diskonto normą, todėl III alternatyva yra laikoma Finansiškai netvaria ir yra nevertinama | Atliekomi ir Biokuru kūrenamos Elektrinės | Atliekomi ir Biokuru kūrenamos Elektrinės |
| Statybos rūšis | Nauja statyba | | | Nauja statyba | Nauja statyba ir Rekonstrukcija |
| Elektrinės arba Elektrinių šiluminė galia, MW | 74 | | | 224 | 274 |
| Elektrinės arba Elektrinių elektrinė galia, MW | 25 | | | 85 | 145 |
| Elektrinės arba Elektrinių šilumos energijos gamybos pajėgumais pagaminamos šilumos energijos gamybos (svertinė) kaina pirmaisiais projekto gyvavimo metais, Lt/MWh | 68 | | | 89 | 88 |
| Preliminari investicija, mln. Lt | 552 | | | 1122 | 1187 |
| ES struktūrinių fondų paramos lėšų poreikis, mln. Lt | 276 | | | 561 | 593,5 |
| Projekto įgyvendinimo modelis | „Atskirai“ | | | „Kompleksiškai“ | „Kompleksiškai“ |
| Šilumos energijos gamybos kainos pokytis, % | 6 | | | 26 | 30 |

| Optimalios alternatyvos Vilniaus mieste (įskaitant technologinį Kogeneracinės elektrinės sprendinio parinkimą ir Projekto įgyvendinimo modelį) pasirinkimas | | | | | | | |
|---|--------------|----|-----|-------|-------|--|---|
| Kriterijus | Alternatyva: | | | | | Kriterijaus vertinimo metodika | Optimalia pagal vertinimo kriterijus pasirinkta alternatyva |
| | I | II | III | IV | V | | |
| Elektrinės šilumos energijos gamybos pajėgumais pagaminamos šilumos energijos dalis nagrinėjamoje CŠT sistemoje, % | 22 | * | * | 51 | 59 | Optimali alternatyva pagal vertinimo kriterijų – didžiausią CŠT sistemoje egzistuojančio šiluminės galios poreikio dalį patenkinanti alternatyva | V |
| Šilumos energijos gamybos kainos pokytis, % | 6 | | | 26 | 30 | Optimali alternatyva pagal vertinimo kriterijų – didžiausią šilumos energijos gamybos kainos pokytį (mažėjimo požiūriu) sukurianti alternatyva | V |
| Elektrinės elektros energijos gamybos pajėgumais pagaminamos elektros energijos apimtys, TWh | 0,200 | | | 0,506 | 0,817 | Optimali alternatyva pagal vertinimo kriterijų – daugiausiai elektros energijos pagaminanti alternatyva | V |

* - Pasirenkant alternatyvoje numatomą nagrinėti optimalaus technologinio sprendinio dydį naujos statybos atveju (arba įvertinus alternatyvoje nagrinėjamą technologinį sprendinį rekonstrukcijos atveju) nustatyta, kad nei vienas sprendinys iš nagrinėjamų sprendinių aibės negeneruoja teigiamos arba didesnės už būsimų pajamų ir išlaidų dabartine (diskontuota) verte skaičiavimui naudojamą Diskonto normą todėl alternatyvos yra laikomos Finansiškai netvariomis ir yra nevertinamos.

Optimalia alternatyva pasirenkama alternatyva Nr. V (Alternatyva Nr. V atrinkta kaip optimali pagal 3 iš 3 vertinimo kriterijus).

| Kauno CŠT sistemoje nagrinėtų alternatyvų apibendrinimas | | | | | |
|--|------------------------------|---|--|--|---|
| Veiksny | Alternatyva: | | | | |
| | I | II | III | IV | V |
| Alternatyvos pavadinimas | Atliekomi kūrenama Elektrinė | Pasirenkant alternatyvoje numatomą nagrinėti optimalaus technologinio sprendinio dydį, nustatyta, kad nei vienas sprendinys iš nagrinėjamų sprendinių aibės negeneruoja FVGN, kuri būtų didesnė už būsimų pajamų ir išlaidų dabartinę (diskontuota) vertę skaičiavimui naudojamą Diskonto normą, todėl II alternatyva yra laikoma Finansiškai netvaria ir yra nevertinama | Alternatyvoje nagrinėjamas sprendinys negeneruoja FVGN, kuri būtų didesnė už būsimų pajamų ir išlaidų dabartinę (diskontuota) vertę skaičiavimui naudojamą Diskonto normą, todėl III alternatyva yra laikoma Finansiškai netvaria ir yra nevertinama | Pasirenkant alternatyvoje numatomą nagrinėti optimalaus technologinio sprendinio dydį, nustatyta, kad nei vienas sprendinys iš nagrinėjamų sprendinių aibės negeneruoja FVGN, todėl IV alternatyva yra laikoma Finansiškai netvaria ir yra nevertinama | Atliekomi ir Biokuru kūrenamos Elektrinės |
| Statybos rūšis | Nauja statyba | | | | Nauja statyba ir Rekonstrukcija |
| Elektrinės arba Elektrinių šiluminė galia, MW | 74 | | | | 134 |
| Elektrinės arba Elektrinių elektrinė galia, MW | 25 | | | | 41 |
| Elektrinės arba Elektrinių šilumos energijos gamybos pajėgumais pagaminamos šilumos energijos gamybos (svertinė) kaina pirmaisiais projekto gyvavimo metais, Lt/MWh | 81,35 | | | | 88 |
| Preliminari investicija, mln. Lt | 552 | | | | 687 |
| ES struktūrinių fondų paramos lėšų poreikis, mln. Lt | 276 | | | | 343,5 |
| Projekto įgyvendinimo modelis | „Atskirai“ | | | | „Kompleksiškai“ |
| Šilumos energijos gamybos kainos pokytis, % | 22 | | | | 32 |

| Optimalios alternatyvos Kauno mieste (įskaitant technologinį Kogeneracinės elektrinės sprendinio parinkimą ir Projekto įgyvendinimo modelį) pasirinkimas | | | | | | | |
|--|--------------|----|-----|----|-------|--|---|
| Kriterijus | Alternatyva: | | | | | Kriterijaus vertinimo metodika | Optimalia pagal vertinimo kriterijus pasirinkta alternatyva |
| | I | II | III | IV | V | | |
| Elektrinės šilumos energijos gamybos pajėgumais pagaminamos šilumos energijos dalis nagrinėjamoje CŠT sistemoje, % | 42 | * | * | * | 64 | Optimali alternatyva pagal vertinimo kriterijų – didžiausią CŠT sistemoje egzistuojančio šiluminės galios poreikio dalį patenkinanti alternatyva | V |
| Šilumos energijos gamybos kainos pokytis, % | 22 | | | | 32 | Optimali alternatyva pagal vertinimo kriterijų – didžiausią šilumos energijos gamybos kainos pokytį (mažėjimo požiūriu) sukurianti alternatyva | V |
| Elektrinės elektros energijos gamybos pajėgumais pagaminamos elektros energijos apimtys, TWh | 0,200 | | | | 0,268 | Optimali alternatyva pagal vertinimo kriterijų – daugiausiai elektros energijos pagaminanti alternatyva | V |

* - Pasirenkant alternatyvoje numatomą nagrinėti optimalaus technologinio sprendinio dydį naujos statybos atveju (arba įvertinus alternatyvoje nagrinėjamą technologinį sprendinį rekonstrukcijos atveju) nustatyta, kad nei vienas sprendinys iš nagrinėjamų sprendinių aibės negeneruoja teigiamos arba didesnės už būsimų pajamų ir išlaidų dabartine (diskontuota) verte skaičiavimui naudojamą Diskonto normą todėl alternatyvos yra laikomos Finansiškai netvariomis ir yra nevertinamos.

Optimalia alternatyva pasirenkama alternatyva Nr. V (Alternatyva Nr. V atrinkta kaip optimali pagal 3 iš 3 vertinimo kriterijų).

PROJEKTŲ APIBENDRINIMAS

1. Pasirinktų optimalių Projektų įgyvendinimo alternatyvos ženkliai prisidėtų prie Nacionaline šilumos ūkio plėtros 2014 – 2020 metų programos projekte keliamų tikslų (uždavinių), kurie aprašyti programos projekto 2 priedo 3.1. ir 3.2. punkto vertinimo kriterijais, įgyvendinimo:

| Nacionalinė šilumos ūkio plėtros 2014-2020 metų programa keliamo tikslo/uždavinio pavadinimas | Tikslo/ uždavinio pasiekimo vertinimo kriterijus | Vertinimo kriterijaus reikšmė, MW | Įgyvendintų Projektų sprendinių elektriniai pajėgumai, MW | Įgyvendintų Projektų tikslo/ uždavinio pasiekimas Programos kontekste, % |
|---|---|-----------------------------------|---|--|
| Vilniaus CŠT sistemoje prie esančių pajėgumų papildomai įrengtos įrenginių elektrinės galios, elektros energijai iš atsinaujinančių energijos išteklių gaminti | Elektros įrenginių galingumai (MW), gaminantys energiją iš atsinaujinančių energijos išteklių | 145 | 145 | 100 |
| Kauno CŠT sistemoje prie esančių pajėgumų papildomai įrengtos įrenginių elektrinės galios, elektros energijai iš atsinaujinančių energijos išteklių gaminti | | 53 | 41 | 77 |

2. Pasirinktų optimalių Projektų įgyvendinimo alternatyvų pagrindiniai techniniai rodikliai:

| Eil. Nr. | Veiksny | Projektai: | |
|----------|--------------------------------|---|--|
| | | Vilniaus | Kauno |
| 1. | Įrenginiai, pavadinimas | Atliekomis ir Biokuru kūrenamų kogeneracinių elektrinių kompleksas Vilniuje | Atliekomis ir Biokuru kūrenamų kogeneracinių elektrinių kompleksas Kaune |
| 2. | Šiluminė galia, MW | 274 | 134 |
| 3. | Elektrinė galia, MW | 145 | 41 |
| 4. | Metinės energijos apimtys, TWh | 1,627 | 0,859 |
| 5. | Metinės energijos apimtys, TWh | 0,817 | 0,268 |

3. Pasirinktų optimalių Projektų įgyvendinimo alternatyvų finansinės analizės rezultatai:

| Eil. Nr. | Veiksny | Projektai: | |
|----------|---------------|------------|-------|
| | | Vilniaus | Kauno |
| 1. | FVGN, % | 7 | 11 |
| 2. | FGDV, mln. Lt | 60,2 | 151,2 |

4. Pasirinktų optimalių Projektų įgyvendinimo alternatyvų ekonominės analizės rezultatai:

| Eil. Nr. | Veiksny | Projektai: | |
|----------|---------|------------|-------|
| | | Vilniaus | Kauno |

| | | | |
|----|---|------|------|
| 1. | Atsipirkimo laikotarpis, metais | 16,7 | 12,1 |
| 2. | Naudos ir sąnaudų santykis, k | 1,33 | 1,89 |
| 3. | Šilumos energijos gamybos kainos pokytis, % | -30 | -32 |

IŠVADOS

Galimybių studijos apimtyje atlikta galimų Projektų įgyvendinimo alternatyvų analizė parodė, kad „Kompleksinis“ Kogeneracinių elektrinių įgyvendinimo modelio (t.y. bendro pinigų srauto subalansavimas didesnę naudą generuojančio projekto sąskaita) dėka CŠT sistemose įrengiami didesnės galios pajėgumai, kurie priešingu įgyvendinimo modelio „Atskirai“ taikymo atveju būtų Finansiškai netvarūs ir tuo pačiu nerealizuotini.

Projektų įgyvendinimas taip pat atitiktų ir Nacionalinėje energetikos nepriklausomybės strategijoje numatytus Lietuvos Respublikos strateginius tikslus šilumos ūkio sektoriuje. Projektų įgyvendinimas dėl savo kompleksinio pobūdžio darys sisteminių teigiamą poveikį valstybės prioritetų atsinaujinančių energetikos išteklių naudojimo, didelio efektyvumo kogeneracijos skatinimo ir atliekų tvarkymo srityse bei užtikrins skaidrias ir konkurenciją atitinkančias privačių partnerių ir savivaldybių valdomų įmonių įtraukimo procedūras.

Kvietimo F dalis – Elektrinių projektų atliekų infrastruktūros dalies pajėgumų galios potencialas

| Energetinė vertė, MJ/t | Atliekų kiekis, kt/metus | | | | |
|------------------------|--------------------------|-----|-----|-----|-----|
| | 140 | 180 | 220 | 260 | 300 |
| 9000 | ● | ● | | | |
| 10000 | | | | | |
| 11000 | | | | | |
| 12000 | | | | | |

Atsižvelgiant į susidarančių atliekų energetinę vertę ir jų kiekį, nurodoma optimali kogeneracinės elektrinės šilumos energiją gaminančių įrenginių galia, MW

Atsižvelgiant į susidarančių atliekų energetinę vertę ir jų kiekį, nurodoma optimali kogeneracinės elektrinės elektros energiją gaminančių įrenginių galia, MW