

2021–2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos energetikos plėtros programos pažangos priemonės Nr. 03-001-06-03-02 „Didinti atsinaujinančių energijos išteklių dalį, užtikrinant atsinaujinančių išteklių integraciją į elektros tinklus“ aprašo
2 priedas

2021–2030 METŲ PLĖTROS PROGRAMOS VALDYTOJOS LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGETIKOS MINISTERIJOS ENERGETIKOS PLĖTROS PROGRAMOS PAŽANGOS PRIEMONĖS NR. 03-001-06-03-02 „DIDINTI ATSINAUJINANČIŲ ENERGIJOS IŠTEKLIŲ DALĮ, UŽTIKRINANT ATSINAUJINANČIŲ IŠTEKLIŲ INTEGRACIJĄ Į ELEKTROS TINKLUS“ VEIKLOS „GAMINTOJŲ INVESTICIJOS Į NAUJŲ ATSINAUJINANČIŲ ENERGIJOS IŠTEKLIŲ GAMYBOS PAJĖGUMŲ SUKŪRIMĄ“ POVEIKLĖS „INVESTICINĖ PARAMA SAULĖS ELEKTRINĖMS SAUSUMOJE“ PROJEKTŲ FINANSAVIMO SĄLYGŲ APRAŠAS

VEIKLOS AR POVEIKLĖS, KURIOMS NUSTATOMOS PROJEKTŲ FINANSAVIMO SĄLYGOS											
Veiklos ar poveiklės pavadinimas	Finansavimo šaltinis	Prioritetas ar komponentas	Uždavinys ar priemonė	Veikla ar poveiklė	Intervencijos priemonės kodas	Regionas, kuriam priskiriama veikla ar poveiklė	Paramos formos kodas	Pagrindinės teritorinės srities kodas (-ai)	Ekonominės veiklos kodas (-ai)	„Europos socialinio fondo +“ (toliau – ESF+) antrinių temų kodai	Lyčių lygybės matmens kodas
Investicinė parama saulės elektrinėms sausumoje	Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonės (toliau –	B 2	B.1.1	B.1.1.2	029	-	-	-	-	-	-

	EGADP) lėšos										
--	-----------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Rodiklio pavadinimas	Rodiklio kodas	Matavimo vienetai	Siektina reikšmė
Sukurti nauji elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI) pajėgumai	P-03-001-06-03-02-05	MW	220
Įdiegti papildomi atsinaujinančiosios energijos veikimo pajėgumai	R-03-001-06-03-02-05	MW	-
Įdiegti papildomi atsinaujinančiosios energijos veikimo pajėgumai, iš jų: atsinaujinančiųjų išteklių energijos gamybos pajėgumai	R-03-001-06-03-02-06	MW	-
Paramą gavusios įmonės	R-03-001-06-03-02-07	Vnt.	-
Paramą gavusios įmonės, iš jų: labai mažos ir mažos įmonės	R-03-001-06-03-02-08	Vnt.	-

SPECIALIEJI FINANSAVIMO REIKALAVIMAI

1. Taikomi teisės aktai

1.1. 2021–2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos energetikos plėtros programos pažangos priemonės Nr. 03-001-06-03-02 „Didinti atsinaujinančių energijos išteklių dalį, užtikrinant atsinaujinančių išteklių integraciją į elektros tinklus“ veiklos „Gamintojų investicijos į naujų atsinaujinančių energijos išteklių naudojančių elektros energijos gamybos pajėgumų sukūrimą“ poveiklės „Investicinė parama saulės elektrinėms sausumoje“ projektų finansavimo sąlygų aprašas (toliau – Aprašas) parengtas atsižvelgiant į:

1.1.1. bendruosius teisės aktus:

1.1.1.1. 2014 m. birželio 17 d. Komisijos reglamentą (ES) Nr. 651/2014, kuriuo tam tikrų kategorijų pagalba skelbiama suderinama su vidaus rinka taikant Sutarties 107 ir 108 straipsnius, su paskutiniais pakeitimais, padarytais 2021 m. kovo 15 d. Komisijos reglamentu (ES) Nr. 2021/452; 1.1.1.2. 2021 m. vasario 12 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamentą (ES) 2021/241, kuriuo nustatoma ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonė; 1.1.1.3. 2021 m. liepos 26 d. Europos Sąjungos Tarybos patvirtintą Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo planą „Naujos kartos Lietuva“; 1.1.1.4. Lietuvos Respublikos strateginio valdymo įstatymą; 1.1.1.5. Aštuonioliktosios Lietuvos Respublikos Vyriausybės programą, kuriai pritarta Lietuvos Respublikos Seimo 2020 m. gruodžio 11 d. nutarimu Nr. XIV-72 „Dėl Aštuonioliktosios Lietuvos Respublikos Vyriausybės programos“; 1.1.1.6. Strateginio valdymo metodiką, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2021 m. balandžio 28 d. nutarimu Nr. 292 „Dėl Lietuvos Respublikos strateginio valdymo įstatymo, Lietuvos Respublikos regioninės plėtros įstatymo 4 straipsnio 3 ir 5 dalių, 7 straipsnio 1 ir 4 dalių ir Lietuvos Respublikos biudžeto sandaros įstatymo 141 straipsnio 3 dalies įgyvendinimo“; 1.1.1.7. Vadovaujančiosios, administruojančiosios ir audito institucijų funkcijų, įgyvendinant Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo planą „Naujos kartos Lietuva“, paskirstymo taisykles, patvirtintas Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2020 m. lapkričio 25 d. nutarimu Nr. 1322 „Dėl pasirengimo administruoti Europos Sąjungos lėšas ir jų administravimo“; 1.1.1.8. 2021–2027 metų Europos Sąjungos fondų investicijų programos ir Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo plano „Naujos kartos Lietuva“ administravimo taisyklėmis ir Projektų administravimo ir finansavimo taisyklėmis (toliau – PAFT), patvirtintomis Lietuvos Respublikos finansų ministro 2022 m. birželio 22 d. įsakymu Nr. 1K-237 „Dėl 2021–2027 metų Europos Sąjungos fondų investicijų programos ir Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo plano „Naujos kartos Lietuva“ įgyvendinimo“; 1.1.2. specialiuosius teisės aktus: 1.1.2.1. Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymą; 1.1.2.2. Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymą; 1.1.2.3. Lietuvos Respublikos smulkiojo ir vidutinio verslo plėtros įstatymą; 1.1.2.4. Lietuvos Respublikos ūkininko ūkio įstatymą; 1.1.2.5. 2021–2030 metų Nacionalinę energetikos plėtros programą, patvirtintą Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2021 m. gruodžio 8 d. nutarimu Nr. 1064 „Dėl Nacionalinės energetikos plėtros programos patvirtinimo“. 1.2. Apraše vartojamos sąvokos suprantamos taip, kaip jos apibrėžtos Aprašo 1 punkte nurodytuose teisės aktuose.	2. Reikalavimai projektams 2.1. Galimas pareiškėjas – viešoji įstaiga Lietuvos energetikos agentūra (toliau – LEA). 2.2. Projekto partneriai nėra galimi. 2.3. Projekto veiklos turi būti baigtos ne vėliau kaip iki 2025 m. kovo 31 d.
---	--

- 2.4. Kvietimai teikti paraiškas finansuoti jungtinio projekto (toliau – JP) projektus turi būti išdėstyti taip, kad užtikrintų šių rezultato rodiklių pasiekimą: 220 MW sukurtų naujų elektros energijos gamybos pajėgumų iki 2025 m. kovo 31 d.
- 2.5. JP vykdytojas, teikdamas projekto įgyvendinimo planą (toliau – PĮP), Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai (toliau – Energetikos ministerija) turi pateikti patvirtinto vidaus procedūrų aprašo, numatančio tinkamą JP įgyvendinimą, siekiant JP tikslų, kopiją.
- 2.6. PĮP nederinamas su Energetikos ministerija.
- 2.7. Kvietimų planas teikti JP projektų paraiškas derinamas su Energetikos ministerija.
- 2.8. Pagal Aprašą projektui įgyvendinti skiriama iki 67 000 000 (šešiasdešimt septynių milijonų eurų) Eur EGADP lėšų.
- 2.9. Didžiausia galima JP finansuojamoji dalis sudaro 100 proc. visų tinkamų finansuoti projekto išlaidų. Nuosavu įnašu prisidėti nereikalaujama.
- 2.10. JP turi atitikti PAFT 2 priede nustatytus projektų bendruosius atrankos kriterijus, specialieji atrankos kriterijai nėra nustatomi.
- 2.11. JP vykdytojas sutartis su JP projektų vykdytojais galės sudaryti tik patvirtinus Komisijos reglamento (ES) Nr. 651/2014 pakeitimą ir Energetikos ministerijai patikslinus Aprašą, kuriame bus nustatyta, kad supaprastintai apmokamų išlaidų dydžiai taikomi pilna apimtimi, kaip apskaičiuota jų nustatymo metodikoje.

2.1. Reikalavimai jungtinio projekto projektams

- 2.1.1. Pagal Aprašą remiama JP projektų veikla – saulės elektrinių iki 500 kW (toliau – mažos galios saulės elektrinės) įrengimas.
- 2.1.2. Pagal Aprašą teikiamo finansavimo forma – dotacija.
- 2.1.3. JP projektų atranka bus atliekama projektų konkurso būdu.
- 2.1.4. Kvietimą teikti paraiškas finansuoti JP projektus (toliau – kvietimas teikti paraiškas) rengia jungtinio projekto vykdytojas (toliau – JP vykdytojas), kvietimas teikti paraiškas skelbiamas svetainėse: www.esinvesticijos.lt, www.ena.lt.
- 2.1.5. Paraiškos finansuoti JP projektą (toliau – paraiškos) teikiamos, vertinamos ir atrankamos vadovaujantis PAFT, kvietime teikti paraiškas nustatyta tvarka ir JP vykdytojo vidaus procedūrų aprašu.
- 2.1.6. JP projektas turi atitikti PAFT 2 priede nustatytus bendruosius projektų atrankos kriterijus, specialieji atrankos kriterijai nėra nustatomi.
- 2.1.7. Finansavimas neteikiamas JP projektams, vykdomiems ne Lietuvos Respublikos teritorijoje.
- 2.1.8. JP projektų atranka vykdoma vadovaujantis prioritetiniais JP projektų atrankos kriterijais, nurodytais Aprašo 6.1 papunktyje.
- 2.1.9. Pagal Aprašą galimi JP projektų pareiškėjai:
 - 2.1.9.1. labai mažos ir mažos įmonės (toliau – LMMĮ), išskyrus pramonės LMMĮ, registruotas Vidurio ir Vakarų Lietuvos regione, šilumos tiekėjus ir nepriklausomus šilumos gamintojus. Pramonės įmonė suprantama kaip įmonė, vykdanči pramonės ekonominę veiklą pagal Ekonominės veiklos rūšių klasifikatorių (EVRK 2 red.), patvirtintą Statistikos departamento prie Lietuvos Respublikos Vyriausybės generalinio direktoriaus 2007 m. spalio 31 d. įsakymu Nr. DĮ-226 „Dėl Ekonominės veiklos rūšių klasifikatoriaus patvirtinimo“, priskirtiną B sekcijai „Kasyba ir karjerų eksploatavimas“ ir (arba) C sekcijai „Apdirbamoji gamyba“;
 - 2.1.9.2. ūkininkai, atitinkantys LMMĮ statusą;
 - 2.1.9.3. atsinaujinančių išteklių energijos bendrijos (toliau – AIEB);
 - 2.1.9.4. piliečių energetikos bendrijos (toliau – PEB).

- 2.1.10. JP projekto pareiškėjai, nurodyti Aprašo 2.1.9.1 ir 2.1.9.2 papunkčiuose, įsipareigoja projekto metu pastatytoje ar įrengtoje elektrinėje penkerius metus kasmet nuo JP projekto galutinio mokėjimo prašymo finansavimo lėšų apmokėjimo JP projekto vykdytojui datos (toliau – JP projekto finansavimo pabaiga) ne mažiau kaip 50 proc. pagamintos elektros energijos vartoti savo reikmėms ir (ar) ūkio poreikiams (nesinaudojant elektros energiją gaminančio vartotojo schema), išskyrus atvejus, kai tiek elektros energijos suvartoti negali dėl techninių priežasčių, teisės aktų pasikeitimų ar kitų objektyvių priežasčių, kurių negalima buvo numatyti teikiant paraišką.
- 2.1.11. Pagal vieną kvietimą teikti paraiškas vienas JP projekto pareiškėjas gali teikti tik vieną paraišką Aprašo 2.1.1 papunktyje nurodytai JP projektų veiklai įgyvendinti.
- 2.1.12. JP projektas įgyvendinamas JP projekto pareiškėjo nuosavybės teise ar kitais teisėtais pagrindais ne mažiau kaip 5 metus po JP projekto finansavimo pabaigos valdomame nekilnojamame turte. Jeigu statinys ar žemės sklypas yra naudojamas pagal panaudos ar nuomos sutartį, JP projekto pareiškėjas turi turėti panaudos davėjo ar nuomotojo rašytinį sutikimą vykdyti projekto veiklas.
- 2.1.13. Didžiausias galimas skirti finansavimo dydis 1 kW įrengtosios galios saulės elektrinės įrengti:
- 2.1.13.1. Aprašo 2.1.9.1 ir 2.1.9.2 papunkčiuose nurodytiems pareiškėjams – iki 35 proc. Aprašo 10.1 papunktyje nurodyto įkainio;
 - 2.1.13.2. Aprašo 2.1.9.3 ir 2.1.9.4 papunkčiuose nurodytiems pareiškėjams – iki 45 proc. Aprašo 10.1 papunktyje nurodyto įkainio;
 - 2.1.13.3. Aprašo 2.1.9.3 ir 2.1.9.4 papunkčiuose nurodytiems pareiškėjams, kai bent vienas dalininkas yra labai maža, maža ir (ar) vidutinė įmonė – iki 35 proc. Aprašo 10.1 papunktyje nurodyto įkainio.
- 2.1.14. Partneriai nėra galimi.
- 2.1.15. JP projekto pareiškėjas iki JP projekto finansavimo sutarties pasirašymo dienos, bet ne vėliau kaip per 2 mėnesius nuo JP vykdytojo rašto dėl paraiškos patvirtinimo išsiuntimo datos, turi gauti Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – VERT) išduotą leidimą plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus, kai jis, vadovaujantis Elektros energetikos įstatymo 16 straipsnio 14 dalimi, yra reikalingas, arba elektros tinklų operatoriaus išduotas elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygas, kai vadovaujantis Elektros energetikos įstatymo 16 straipsnio 14 dalimi leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus nėra reikalingas, kai šie dokumentai vadovaujantis Aprašo 2.1.16.1 papunkčiu, nėra pateikti kartu su paraiška. JP projekto pareiškėjui iki JP projekto finansavimo sutarties pasirašymo dienos, bet ne vėliau kaip per 2 mėnesius nuo JP vykdytojo rašto dėl paraiškos patvirtinimo išsiuntimo datos nepateikus JP vykdytojui šiame papunktyje nurodyto leidimo plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus arba elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygų, JP projekto finansavimo sutartis su JP projekto pareiškėju nėra sudaroma ir jis informuojamas apie paraiškos atmetimą.
- 2.1.16. Kartu su paraiška teikiami dokumentai ir informacija:
- 2.1.16.1. Laisvos formos įsipareigojimas, kuriame nurodoma planuojamos statyti mažos galios saulės elektrinės įrengtoji galia, teritorija, kurioje pareiškėjas ketina statyti mažos galios saulės elektrinę, šios teritorijos plotas, siekiant įsitikinti, kad žemės sklypo ar pastato plotas pakankamas siekiamos įrengtosios galios ir (ar) kitų techninių parametrų ir technologijos mažos galios saulės elektrinei plėtoti bei įsipareigojimas ne mažiau kaip 50 proc. pagamintos elektros energijos vartoti savo reikmėms ir (ar) ūkio poreikiams (nesinaudojant elektros energiją gaminančio vartotojo schema), arba VERT išduotas leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus, kai jis yra reikalingas vadovaujantis Elektros energetikos

įstatymo 16 straipsnio 14 dalimi, arba elektros tinklų operatoriaus išduotos elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygos, skirtos perteklinės elektros energijos pardavimui;

2.1.16.2. Įgaliojimas, išduotas Lietuvos Respublikos civilinio kodekso nustatyta tvarka atstovauti JP projekto pareiškėjui, jeigu JP projekto pareiškėjas įgalioja kitą fizinį ar juridinį asmenį už jį atlikti su paraiškos pateikimu ar projekto įgyvendinimu susijusius veiksmus;

2.1.16.3. Informacija apie JP projekto pareiškėjui suteiktą valstybės pagalbą (išskyrus *de minimis*) pagal kvietime teikti paraiškas JP vykdytojo nustatytą formą;

2.1.16.4. Kvietime teikti paraiškas nurodyti JP projekto pareiškėjo nekilnojamojo turto nuosavybę ar jo valdymą kitais teisėtais pagrindais ne trumpiau kaip 5 metus po JP projekto finansavimo pabaigos įrodantys dokumentai arba informacija.

2.1.16.5. Smulkiojo ar vidutinio verslo subjekto statuso deklaracija, kurios forma patvirtinta Lietuvos Respublikos ūkio ministro 2008 m. kovo 26 d. įsakymu Nr. 4-119 „Dėl Smulkiojo ar vidutinio verslo subjekto statuso deklaravimo tvarkos aprašo ir Smulkiojo ar vidutinio verslo subjekto statuso deklaracijos formos patvirtinimo“, parengta pagal patvirtintų paskutinių ataskaitinių finansinių metų duomenis, išskyrus, kai paraišką teikia AIEB ar PEB.

2.1.17. Paraiška atmetama, jeigu pateikta pasibaigus kvietime teikti paraiškas nustatytam terminui arba neatitinka bent vieno PAFT 2 priede nustatyto bendrojo projektų atrankos kriterijaus ir (arba) kai su paraiška nepateikti visi šio Aprašo 2.1.16 papunktyje nurodyti dokumentai, tokie dokumentai nėra pateikiami vieną kartą paprašius JP vykdytojų per JP vykdytojo nurodytą terminą, ir Aprašo 2.1.15 ir 6.1.1 papunkčiuose nustatytais atvejais.

2.1.18. JP projektų vykdytojai paraiškoje turi patvirtinti, kad bus laikomasi reikalavimų dėl statybinių atliekų susidarymo ir tvarkymo, nustatytų Statybinių atliekų tvarkymo taisyklėse, patvirtintose Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2006 m. gruodžio 29 d. įsakymu Nr. D1-637 „Dėl statybinių atliekų tvarkymo taisyklių patvirtinimo“.

2.1.19. JP projektų pareiškėjai paraiškoje turi pateikti tinkamų finansuoti išlaidų būdo pagrindimą, vadovaujantis Reglamento (ES) Nr. 651/2014 41 straipsnio 6 dalies b punktą: investicijų į atsinaujinančių energijos išteklių gamybą išlaidų dalis nustatoma lyginant su panašiomis, mažiau aplinkai naudingomis investicijomis, kurios, tikėtina, būtų įvykdytos be pagalbos; šis abiejų investicijų išlaidų skirtumas nurodo su atsinaujinančių energijos išteklių gamyba susijusias išlaidas ir sudaro tinkamas finansuoti išlaidas. Panašios mažiau aplinkai naudingos investicijos suprantamos kaip investicijos, susijusios su tradicinių išteklių (pvz., iš iškastinio kuro) energijos gamyba.

2.1.20. JP vykdytojas kiekvienai konkrečiai paraiškai skaičiuoja finansavimo įkainį, atimdamas iš Aprašo 10.1 papunktyje nurodyto įkainio, skirto 1 kW įrengtosios galios saulės elektrinei įrengti, JP projekto pareiškėjo Aprašo 2.1.19 papunktyje nustatyto būdu paskaičiuotas tinkamas finansuoti išlaidas.

2.1.21. JP projekto įgyvendinimo laikotarpis turi būti ne ilgesnis kaip 18 mėnesių nuo JP projekto finansavimo sutarties pasirašymo dienos, tačiau ne ilgiau, kaip iki 2025 m. sausio 31 d. JP vykdytojas gali vieną kartą pratęsti JP projekto įgyvendinimo laikotarpį, tačiau ne ilgiau kaip iki 2025 m. sausio 31 d.

2.1.22. Papildomi matomumo (viešinimo) reikalavimai, kurie nenumatyti PAFT, netaikomi.

- 2.1.23. JP projektai, teikiami pagal Aprašo 2.1.1 papunktį, prisidės prie 2021 m. rugsėjo 28 d. Komisijos deleguotojo reglamento (ES) 2021/2106 priede nustatyto 1 bendrojo rodiklio „Įdiegti papildomi atsinaujinančiosios energijos veikimo pajėgumai“ (atsinaujinančiųjų išteklių energijos gamybos pajėgumai), MW“ ir 9 bendrojo rodiklio „Paramą gavusios įmonės (iš kurių: labai mažos ir mažos, vidutinės ir didelės)“.
- 2.1.24. JP projektai turi atitikti Reikšmingos žalos nedarymo horizontaliajam principui vertinimo reikalavimų aprašo, pateikiamo Aprašo 1 priede, reikalavimus.
- 2.1.25. Kaip įrodymą, kad pasiekti JP projekto rezultatai, JP projekto vykdytojas su galutiniu mokėjimo prašymu turės pateikti:
- 2.1.25.1. mažos galios saulės elektrinės įsigijimą pagrindžiančių ir atliktus darbus įrodančių dokumentų kopijas;
 - 2.1.25.2. mažos galios saulės elektrinės techninius duomenis (įrenginio pasą ir (ar) techninę specifikaciją);
 - 2.1.25.3. leidimą gaminti elektros energiją (kai taikoma) ir įsipareigojimą, kad elektrinė bus išmontuota, kai nebegalios leidimas gaminti ir (arba) jeigu nebus vykdoma kita veikla, atitinkanti teisės aktų reikalavimus arba rangovo deklaraciją elektros tinklų operatoriui, kad darbai baigti, kai leidimas gaminti elektros energiją nėra reikalingas;
 - 2.1.25.4. įrengtos mažos galios saulės elektrinės fotonuotraukos (įskaitant techninių parametrų nuotraukas);
 - 2.1.25.5. Elektros tinklų operatoriaus išduotas elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygas, kuriose nurodyta, kad elektrinėje pagaminta elektros energija bus skirta perteklinės elektros energijos pardavimui ir užtikrinta, kad ne mažiau kaip 50 proc. pagamintos elektros energijos bus suvartojama savo reikmėms ir (ar) ūkio poreikiams, kai jos nebuvo pateiktos kartu su paraiška ir kai planuojama elektros energiją tiekti į elektros tinklus.

3. Horizontaliųjų principų (toliau – HP) reikalavimai

3.1. JP projektai negali daryti neigiamo poveikio horizontaliesiems principams. JP projektų atitikties Reikšmingos žalos nedarymo horizontaliajam principui vertinimo reikalavimų aprašas pateikiamas Aprašo 1 priede.

3.1. Europos Sąjungos pagrindinių teisių chartijos (toliau – Chartija) reikalavimai

3.1.1. Netaikoma.

4. Apskritis, kurioje gali būti įgyvendinami projektai

4.1. Netaikoma.

5. Reikalavimai valstybės pagalbai

5.1. Pagal Aprašą JP projektams gali būti teikiama valstybės pagalba, kaip ji apibrėžta Sutarties dėl Europos Sąjungos veikimo 107 straipsnyje. Finansavimas, skiriamas kaip valstybės pagalba JP projektams yra investicinė pagalba, kuri teikiama pagal Reglamento (ES) Nr. 651/2014 41 straipsnio 5 dalį, 6 dalies b punktą, 7 dalies a punktą, atsižvelgiant į I skyriaus nuostatas bei 1 straipsnio 2–5 dalyse nustatytus apribojimus. Aprašas nustato valstybės pagalbos energetikos infrastruktūrai teikimo sąlygas, kurios atitinka Reglamento (ES) Nr. 651/2014 nuostatas ir yra suderinamos su vidaus rinka.

5.2. JP valstybės pagalba neteikiama.

5.3. JP projektų valstybės pagalbos atitikties Reglamento (ES) Nr. 651/2014 41 straipsnio nuostatomis vertinimą atlieka JP vykdytojas pagal Projektų atitikties valstybės pagalbos taisyklėms patikros lapą (Aprašo 2 priedas) nurodytus vertinimo kriterijus.

5.4. Pagal Aprašą finansavimas nėra teikiamas JP projekto pareiškėjui, jeigu jis yra priskiriamas sunkumų patiriančios įmonės kategorijai.

6. Projektų atrankos kriterijai

Eil. Nr.	Kriterijaus tipas	Kriterijus	Kriterijaus vertinimo metodas	Didžiausias galimas kriterijaus balas	Kriterijaus svorio koeficientas
1					
2					
...					

6.1. Jungtinio projekto projektų atrankos kriterijai

Eil. Nr.	Kriterijaus tipas	Kriterijus	Kriterijaus vertinimo metodas	Didžiausias galimas kriterijaus balas	Kriterijaus svorio koeficientas
1.	Prioritetinis	Prašomo finansavimo dydis	Vertinamas prašomo finansavimo dydis, palyginti su didžiausiu galimu finansavimo dydžiu, skiriamu 1 kW įrengti, nurodytu Aprašo 2.1.13 papunktyje. Balų skaičiavimas: 1) iki 31 proc. (imtinai) didžiausio galimo skirti finansavimo dydžio, skiriamo 1 kW įrengti, – skiriami 5 balai; 2) nuo 31 proc. iki 61 proc. (imtinai) didžiausio galimo skirti finansavimo dydžio, skiriamo 1 kW įrengti, – skiriami 3 balai; 3) nuo 61 proc. iki 91 proc. (imtinai) didžiausio galimo skirti finansavimo dydžio, skiriamo 1 kW įrengti, – skiriamas 1 balas;	5	10

			4) daugiau kaip 91 proc. didžiausio galimo skirti finansavimo dydžio, skiriamo 1 kW įrengti, – skiriama 0 balų		
2.	Prioritetinis	Projektą įgyvendinantis subjektas	Vertinama, koks subjektas įgyvendina projektą. Balų skaičiavimas: 1) jeigu projektą įgyvendina AIEB ar PEB, skiriami 2 balai; 2) jeigu projektą įgyvendina labai maža įmonė ar ūkininkas, atitinkantis labai mažos įmonės statusą, skiriamas 1 balas; 3) jeigu projektą įgyvendina kitas subjektas, skiriama 0 balų.	2	20
3.	Prioritetinis	Pasiruošimo projekto įgyvendinimui etapas	Vertinama, ar atlikti parengiamieji projekto įgyvendinimo darbai. Balų skaičiavimas: 1) kai mažos galios saulės elektrinei, dėl kurios kreipiamasi, paraiškos teikimo momentu išduotas leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus arba elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų prijungimo sąlygos, – skiriamas 1 balas; 2) kai mažos galios saulės elektrinei, dėl kurios kreipiamasi, paraiškos teikimo momentu nėra išduotas leidimas plėtoti elektros energijos gamybos pajėgumus arba elektrinės prijungimo prie	1	10

			energetikos tinklų prijungimo sąlygos, – skiriama 0 balų.		
			Maksimali galima balų suma: Balas apskaičiuojamas pagal formulę, kur P – projekto surinktas balų skaičius, Y – kriterijaus gautas vertinimo balas ir S – kriterijui suteiktas svorio koeficientas: $P = Y_1 * S_1 + Y_2 * S_2 + Y_3 * S_3$	100	

6.1.1. Minimalus privalomas surinkti balų skaičius – 1, jeigu surenkama 0 balų – paraiška atmetama.

6.1.2. Kai JP projektams, surinkusiems vienodą balų skaičių, finansuoti nepakanka kvietimui teikti paraiškas skirtos lėšų sumos, pirmenybė suteikiama JP projektams, surinkusiems daugiau balų pagal antrąjį Apraše nustatytą prioritetinį projektų atrankos kriterijų, o jeigu JP projektai vienodai įvertinti pagal šį prioritetinį kriterijų, pirmenybė suteikiama JP projektams, kurie pateikti anksčiau.

7. Reikalavimai įgyvendinus projektų veiklas

7.1. JP projekto vykdytojas užtikrina JP projekto investicijų tęstinumą 5 metus po JP projekto finansavimo pabaigos pagal PAFT ir kvietime teikti paraiškas nustatytus reikalavimus, atsiskaito už JP projekto investicijų tęstinumo reikalavimų užtikrinimą JP vykdytojui ir grąžina JP vykdytojui finansavimo lėšas ar jų dalį kvietime teikti paraiškas ir JP vykdytojo vidaus procedūrų apraše nustatyta tvarka.

7.2 JP vykdytojas vykdo JP projektų investicijų tęstinumo reikalavimų stebėseną vadovaudamasis rizikos vertinimu ir JP vykdytojo vidaus procedūrų aprašu.

7.3. JP projektų vykdytojas per 5 metus po JP projekto finansavimo pabaigos turi teisę bet kada paprašyti JP projekto vykdytojo pateikti objekto elektros energijos iš įdiegto įrenginio apskaitos ir (ar) kitų dokumentų, reikalingų JP vykdytojui vykdyti JP projekto investicijų tęstinumo užtikrinimo stebėseną.

8. Kiti reikalavimai

-

IŠLAIDŲ TINKAMUMO FINANSUOTI REIKALAVIMAI

9. Išlaidų tinkamumo finansuoti reikalavimai

9.1. JP ir JP projekto išlaidos turi atitikti PAFT išdėstytus projekto išlaidų tinkamumo finansuoti reikalavimus.

9.2. JP projekto tinkamos finansuoti išlaidos: mažos galios saulės modulių įsigijimo išlaidos; įtampos keitiklio įsigijimo išlaidos; mažos galios saulės elektrinės montavimo darbų išlaidos; kitų mažos galios saulės elektrinės įrengimui reikalingų komponentų įsigijimo išlaidos (mažos galios saulės elektrinės laikančiosios konstrukcijos (montavimui ant stogo arba ant žemės), viršįtampių apsauga, kabeliai, kitos medžiagos (varžtai ir kiti montavimui reikalingi komponentai).

9.3. Jeigu JP projektas, kuriam prašoma finansavimo, pradedamas įgyvendinti iki paraiškos pateikimo JP vykdytojui dienos (sudaroma mažos galios saulės modulių ar kitų Aprašo 9.2 papunktyje išvardytų komponentų pirkimo–pardavimo sutartis arba pradedami montavimo darbai), visas JP projektas tampa netinkamas ir jam finansavimas neskiriamas.

- 9.4. Vadovaujantis PAFT ir kvietime teikti paraiškas nustatyta tvarka, JP ir JP projektams gali būti mokamas iki 30 procentų JP ar JP projektui įgyvendinti skirtos finansavimo lėšų sumos avansas.
- 9.5. Pridėtinės vertės mokestis yra netinkamos finansuoti projekto išlaidos.
- 9.6. JP projektų vykdytojams projekto administravimo išlaidos yra netinkamos finansuoti projekto išlaidos.
- 9.7. Kryžminis finansavimas netaikomas.
- 9.8. JP projekto finansavimo, mokėjimų prašymų teikimo, atsiskaitymo detalius reikalavimus, kurie nedetalizuoti PAFT, nustato JP vykdytojas kvietime teikti paraiškas.
- 9.9. JP viešinimo išlaidos apmokamos iš netiesioginių projekto išlaidų.
- 9.10. JP projektų viešinimo išlaidos yra netinkamos finansuoti išlaidos.
- 9.11. JP vykdytojas turi surengti komunikacinį ringinį ar veiklą laiku ir įtraukti Europos Komisiją ir vadovaujančiąją instituciją.

10. Projektų veiklų ir jungtinio projekto projektų įgyvendinimui taikomi supaprastintai apmokamų išlaidų dydžiai

☒ Indeksuojama ☐ Neindeksuojama				
Veiklos ir (ar) išlaidos, kurioms taikomi supaprastintai apmokamų išlaidų dydžiai	Supaprastintai apmokamų išlaidų dydžio kodas	Supaprastintai apmokamų išlaidų dydžio versija	Supaprastintai apmokamų išlaidų dydžio pavadinimas	Papildoma informacija
10.1. Saulės modulių įsigijimo išlaidos; įtampos keitiklio įsigijimo išlaidos; saulės elektrinės montavimo darbų išlaidos; kitų saulės elektrinės įrengimui reikalingų komponentų įsigijimo išlaidos (saulės elektrinės laikančiosios konstrukcijos (montavimui ant stogo arba ant žemės), viršįtampių apsauga, kabeliai, kitos medžiagos (varžtai ir kt. montavimui reikalingi komponentai))	FĮ-04-01	01	Fiksuotasis vieneto įkainis už ūkio subjekto įrengtą saulės elektrinę be PVM. Fiksuotasis įkainis, skirtas 1 kW įrengtosios galios saulės elektrinei įrengti, yra 869,27 Eur (aštuoni šimtai šešiasdešimt devyni eurai, dvidešimt septyni centai) be PVM	Apmokamos JP projektų vykdytojų išlaidos
10.2. Netiesioginės projekto išlaidos skaičiuojamos nuo tinkamų finansuoti tiesioginių projekto išlaidų	FN-01	01	5,11 proc. netiesioginių išlaidų fiksuotoji norma	Iš fiksuotosios projekto išlaidų normos dengiamos JP vykdytojo netiesioginės išlaidos

2021–2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos energetikos plėtros programos pažangos priemonės Nr. 03-001-06-03-02 „Didinti atsinaujinančių energijos išteklių dalį, užtikrinant atsinaujinančių išteklių integraciją į elektros tinklus“ veiklos „Gamintojų investicijos į naujų atsinaujinančius energijos išteklius naudojančių elektros energijos gamybos pajėgumų sukūrimą“ poveiklės „Investicinė parama saulės elektrinėms sausumoje“ projektų finansavimo sąlygų aprašo 1 priedas

JUNG TINIO PROJEKTO PROJEKTŲ ATITIKTIES REIKŠMINGOS ŽALOS NEDARYMO HORIZONTALIAJAM PRINCIPUI VERTINIMO REIKALAVIMŲ APRAŠAS

Finansavimo šaltinis, pagal kurį finansuojamas projektas (*pažymėkite tinkamą*):

- ☒ Ekonomikos gaivinimo ir atsparumo didinimo priemonė (toliau – EGADP)
☐ Europos Sąjungos fondų investicijų programa (toliau – ESIP)

Aplinkos tikslai	Pagrindimas	Pagrindimo dokumentai
1. Klimato kaitos švelninimas	Vertinama, kad reformos „Daugiau šalyje tvariai pagamintos elektros energijos“ veikla 100 procentų prisideda prie klimato švelninimo tikslo ir neturės neigiamos įtakos prisitaikymui prie klimato kaitos, nedidins poveikio klimatui, žmonėms, gamtai ar turtui, kadangi skiriant paramą bus sukuriami 272 MW saulės ir 30 MW vėjo gamybos pajėgumų, kurie užtikrins, kad apie 0,3 TWh elektros energijos bus pagaminama iš atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI), pakeičiant importuojamą ar ne iš	Veikla 100 procentų prisideda prie klimato kaitos švelninimo tikslo, todėl pagrindimo dokumentai neteikiami.

		AEI gaminamą elektros energiją, ir tai leis sutaupyti 143 651 910 kgCO₂ emisijų (kai CO₂ emisijų faktorius 0,42)¹. Taip pat, vadovaujantis Reglamento (ES) 2021/241 VI priedo klasifikatoriumi, taikomas 100 proc. paramos, siekiant su klimato kaita susijusių tikslų, skaičiavimo koeficientas (028; 029; 033). Investicija prisideda mažinant šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) emisijas, didinant atsinaujinančių išteklių naudojimą. Igyvendinant veiklas bus numatytas projektų vykdytojų ir (ar) kitų dalyvių bei tarpininkų įsipareigojimas laikytis Europos Komisijos tvarumo tikrinimo gairių, priimtų „InvestEU“ fondo tvarumo užtikrinimui, taip pat 2018 m. gruodžio 11 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos (ES) 2018/2001 dėl skatinimo naudoti atsinaujinančiųjų išteklių energiją, reikalavimų.	
2. Prisitaikymas klimato kaitos	prie	Neigiamo poveikio rizikos prevenciją ir kontrolę užtikrina teisės aktai², kuriais privaloma vadovautis statant ir eksploatuojant elektrines. Šiuose teisės aktuose numatyti tokie reikalavimai, kaip: 2.1. Sąlygos elektros energijos gamybos veiklai vykdyti: 2.1.1. Esami elektros energijos gamybos pajėgumai gali būti plečiami ir nauji kuriami tik gavus leidimą. 2.1.2. Leidimai išduodami visiems fiziniams ir juridiniams asmenims, registruotiems Lietuvos Respublikoje, pateikusiems prašymą ir užtikrinantiems šias sąlygas: 1) elektros energijos, įrenginių ir su jais susijusios įrangos saugumo bei patikimumo; 2) aplinkos apsaugos; 3) žemės naudojimo ir statybos vietos parinkimo; 4) naudojamo kuro. 2.2. Taip pat nustatytos elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų išankstinės projektavimo sąlygos (energijos iš	Veikla neturės tiesioginio ar netiesioginio neigiamo poveikio prisitaikymo prie klimato kaitos tikslui, todėl pagrindimo dokumentai neteikiami.

¹ <https://e-seimas.lrs.lt/portal/legalAct/lt/TAD/15767120a80711e68987e8320e9a5185/asr>

² <https://e-seimas.lrs.lt/portal/legalAct/lt/TAD/TAIS.30545/asr>; <https://e-seimas.lrs.lt/portal/legalAct/lt/TAD/TAIS.398874/asr>

	atsinaujinančių išteklių gamintojui išduodamos preliminaros projektavimo sąlygos, kuriose nustatomi privalomieji energetikos tinklų tiesimo, pertvarkymo ir (ar) plėtros reikalavimai, prijungiant šio gamintojo elektrinę prie energetikos tinklų operatoriaus valdomų tinklų ar teikiant kitas teisės aktuose nustatytas paslaugas), elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų projektavimo sąlygos (techninės sąlygos, kuriose nustatomi privalomieji energetikos tinklų tiesimo, pertvarkymo ir (ar) plėtros reikalavimai, prijungiant energijos iš atsinaujinančių išteklių gamintojo elektrinę prie energetikos tinklų operatoriaus valdomų tinklų ar teikiant kitas teisės aktuose nustatytas paslaugas) bei kiti reikalavimai, kurių privalu laikytis projektuojant ir statant elektrines. Planuojamos reformos veiklos neturės tiesioginio ar netiesioginio neigiamo poveikio prisitaikymo prie klimato kaitos tikslui, nes nenumatoma neigiamas poveikis žmogui, gamtai ar turtui. Verslas ir gyventojai bus skatinami investuoti į elektros energijos iš AEI įrenginių gamybos ir kaupimo įrenginius, burtis į atsinaujinančių išteklių energijos bendrijas.	
3. Tausus vandens ir jūrų išteklių naudojimas ir apsauga	Planuojamos reformos veiklos neturės tiesioginio ar netiesioginio neigiamo poveikio šiam aplinkos tikslui, nes įgyvendinant šią veiklą neplanuojama statyti jokios infrastruktūros ar elektrinių vandens telkinių apsaugos zonose arba arti vandens telkinių, kas galėtų turėti neigiamą poveikį tausaus vandens ir jūrų išteklių naudojimui. Vertinama, kad investicijos atitinka tausaus vandens ir jūrų išteklių naudojimo ir apsaugos tikslą, nes, įgyvendinant veiklas, nenumatoma, kad bus daroma žala vandens ir jūrų ištekliams: Veikla įgyvendinama vadovaujantis 2018 m. gruodžio 11 d. Europos Parlamento ir Tarybos Direktyva (ES) 2018/2001 dėl skatinimo naudoti atsinaujinančiųjų išteklių energiją, bendrosios	Vadovaujantis 2021 m. birželio 4 d. Komisijos deleguotojo reglamento (ES) 2021/2139, kuriuo Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) 2020/852 papildomas nustatant techninės analizės kriterijus, pagal kuriuos nustatoma, kokiomis sąlygomis ekonominė veikla laikoma svariai prisidedančia prie klimato kaitos švelninimo arba prisitaikymo prie jos ir ar ta ekonominė veikla nedaro reikšmingos žalos kitiems aplinkos tikslams, 1 priedo 4.1 papunkčiu, temai „Elektros energijos gamyba naudojant fotovoltinę saulės energijos technologiją“ „Tausus vandens ir jūrų išteklių naudojimas ir

	išimties reglamento nuostatomis, taip pat nacionaliniais teisės aktais, kuriuose nustatyti reikalavimai užtikrinti tausų išteklių naudojimą ir apsaugą.	apsauga“ aplinkos tikslas netaikomas, todėl pagrindimo dokumentai neteikiami.
4. Perėjimas prie žiedinės ekonomikos, įskaitant atliekų prevenciją ir perdirbimą	Vertinama, kad planuojama įgyvendinti reformos veikla tikslui arba numatomas jos poveikis yra nereikšmingas, t. y. nedaro tiesioginio ir pirminio netiesioginio poveikio per visą gyvavimo ciklą, todėl laikoma, kad ši reformos investicija atitinka žiedinės ekonomikos, įskaitant atliekų prevencijos ir perdirbimo, tikslą. Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 16 straipsnio 9 dalies 5 punkte nustatytas įpareigojimas gamintojams, pasibaigus naudingo eksploatavimo laikotarpiui, išmontuoti elektrinę arba ją panaudoti kitiems tikslams, atitinkantiems teisės aktų reikalavimus. Atliekų prevenciją užtikrins bendrieji atliekų tvarkymą reglamentuojantys teisės aktai, atsižvelgiant į aplinkosaugos, visuomenės sveikatos saugos ir ekonominius aspektus. 4.1. Planuojama kurti infrastruktūra turės atitikti Statybos techninio reglamento bei kitų teisės aktų reikalavimus, bus užtikrinamas efektyvus atliekų susirinkimas, skatinamas atskirų dalių pakartotinas naudojimas bei statytojams bus numatyti reikalavimai riboti atliekų susidarymą modernizavimo metu, taikyti naujausius metodus, pakartotinį medžiagų naudojimą ar perdirbimą, naudojantis pažangiomis statybinių atliekų rūšiavimo sistemomis. Todėl laikoma, kad veiklos atitinka žiedinės ekonomikos tikslą. Numatoma: - mažiausiai 70 proc. (pagal svorį) nepavojingų statybvietėje susidarančių atliekų (išskyrus natūraliai atsirandančias medžiagas, nurodytas Europos sąrašo 17 05 04 kategorijoje) Komisijos sprendimas 2000/532/EB dėl atliekų sąrašo pagal Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2008/98/EB) turėtų būti parengtos pakartotiniam naudojimui, perdirbimui ir kitoms	Kaip įrodymą, kad darbai atlikti, JP projekto vykdytojas turės pateikti leidimą gaminti elektros energiją (kai taikoma) ir Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai teiktą įsipareigojimą, kad elektrinė bus išmontuota, kai nebegalios leidimas gaminti ir jei nebus vykdoma kita veikla, atitinkanti teisės aktų reikalavimus. Įpareigojimas nugriauti elektrinę nustatytas Elektros energetikos įstatymo 16 straipsnio 9 dalies 5 punkte. JP projekto vykdytojas paraiškoje turės patvirtinti, kad bus laikomasi reikalavimų dėl statybinių atliekų susidarymo ir tvarkymo, nustatytų Statybinių atliekų tvarkymo taisyklėse, patvirtintose Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2006 m. gruodžio 29 d. įsakymu Nr. D1-637 „Dėl Statybinių atliekų tvarkymo taisyklių patvirtinimo“.

	medžiagų panaudojimo galimybėms, įskaitant užpildymo operacijas, naudojant atliekas kitoms medžiagoms pakeisti, laikantis atliekų hierarchijos ir ES Statybos ir griovimo atliekų tvarkymo protokolo; - operatoriai turėtų riboti atliekų susidarymą procesuose, susijusiuose su statyba ir griovimu, laikydamiesi ES Statybos ir griovimo atliekų tvarkymo protokolo ir atsižvelgdami į geriausius prieinamus metodus ir naudodami selektyvų griovimą, kad būtų galima pašalinti ir saugiai tvarkyti pavojingas medžiagas ir palengvinti pakartotinį perdirbimą; - naudoti ir kokybiškai perdirbti turimas statybinių ir griovimo atliekų rūšiavimo sistemas; - pastatų projektai ir statybos metodai turės būti paremti efektyvia analize atsižvelgiant į ISO 20887, taip pat skatinti naudoti pakartotinai panaudojamas medžiagas; - įgyvendinant veiklas bus užtikrintas 2008 m. lapkričio 19 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2008/98/EB dėl atliekų ir panaikinti kai kurias direktyvas reikalavimų laikymasis, įpareigojant jų laikytis projektų vykdytojus. Pasibaigus įrangos eksploatavimo laikui, ji bus saugiai paruošta pakartotiniam naudojimui ar perdirbimui pagal parengtą atliekų tvarkymo planą, užtikrinantį maksimalų elektros ir elektroninės įrangos perdirbimą pasibaigus jų eksploatavimo laikui, kaip tai numato 2012 m. liepos 4 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyva 2012/19/ES dėl elektros ir elektroninės įrangos atliekų.	
5. Oro, vandens ar žemės taršos prevencija ir kontrolė	Vertinama, kad investicijos atitinka taršos ir prevencijos kontrolės tikslą, nes veiklos bus įgyvendinamos vadovaujantis 2018 m. gruodžio 11 d. Europos Parlamento ir Tarybos Direktyva (ES) 2018/2001 dėl skatinimo naudoti atsinaujinančiųjų išteklių energiją, kitais nacionaliniais teisės aktais, kuriuose nustatyti reikalavimai užtikrinti taršos prevenciją ir kontrolę. Investicijomis:	Vadovaujantis 2021 m. birželio 4 d. Komisijos deleguotojo reglamento (ES) 2021/2139, kuriuo Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) 2020/852 papildomas nustatant techninės analizės kriterijus, pagal kuriuos nustatoma, kokiomis sąlygomis ekonominė veikla laikoma svariai prisidedančia prie klimato kaitos švelninimo arba

	• numatoma remti verslo ir atsinaujinančių išteklių energijos bendrių investicijas į saulės energiją naudojančias elektrines ir vėjo energiją naudojančias elektrines sausumoje, prioritetą skiriant asmenims, pagaminant elektros energiją suvartojantiems namų ūkių ar ekonominės veiklos poreikiams. Bus skatinamas atsinaujinančių išteklių energijos bendrių steigimasis, teikiamos konsultacijos bendrių steigimo ir galimybių gauti paramą klausimais (investicinio projekto parengimo ir pan.). Bus parengtos atsinaujinančių išteklių energijos bendrių steigimo ir jų efektyvios veiklos skatinimo rekomendacijos. • Numatoma remti juridinius asmenis, norinčius įsigyti energijos kaupimo įrenginius, kai energijos kaupimo įrenginius planuojama įsirengti kartu su saulės arba vėjo elektrinėmis sausumoje, kuriose elektros energijos gamyba sunkiai prognozuojama, prioritetą skiriant atsinaujinančių išteklių energijos bendrijoms, kurių veikla nukreipta ne į finansinio pelno siekimą. Tikslinės grupės, kuriai aktuali teikiama investicinė parama yra juridiniai asmenys, ypač – nevyriausybės organizacijos bei atsinaujinančių išteklių energijos bendrijos. Reformos veikla neturės jokio neigiamo tiesioginio ar netiesioginio poveikio oro, vandens ar žemės taršos prevencijos ir kontrolės tikslui, kadangi oro, vandens ar žemės taršos prevenciją ir kontrolę užtikrina teisės aktai, kuriais vadovaujantis turi būti statomos ir eksploatuojamos elektrinės. Neigiamo poveikio rizikos dėl taršos prevencijos ir kontrolės užtikrina teisės aktai, kuriais privaloma vadovautis statant ir eksploatuojant elektrines. Šiuose teisės aktuose numatyti Gierikalavimai: • Sąlygos elektros energijos gamybos veiklai vykdyti:	prisitaikymo prie jos ir ar ta ekonominė veikla nedaro reikšmingos žalos kitiems aplinkos tikslams, 1 priedo 4.1 papunkčiu, temai „Elektros energijos gamyba naudojant fotovoltinę saulės energijos technologiją“ „Oro, vandens ar žemės taršos prevencija ir kontrolė“ aplinkos tikslas netaikomas, todėl pagrindimo dokumentai neteikiami.
--	--	---

	1. Esami elektros energijos gamybos pajėgumai gali būti plečiami ir nauji kuriami tik gavus leidimą. 2. Leidimai išduodami visiems fiziniams ir juridiniams asmenims, registruotiems Lietuvos Respublikoje, pateikusiems prašymą ir užtikrinantiems šias sąlygas: 1) elektros energijos, įrenginių ir su jais susijusios įrangos saugumo bei patikimumo; 2) aplinkos apsaugos; 3) žemės naudojimo ir statybos vietos parinkimo; 4) naudojamo kuro. • Taip pat nustatytos elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų išankstinės projektavimo sąlygos (energijos iš atsinaujinančių išteklių gamintojui išduodamos preliminaros projektavimo sąlygos, kuriose nustatomi privalomieji energetikos tinklų tiesimo, pertvarkymo ir (ar) plėtros reikalavimai, prijungiant šio gamintojo elektrinę prie energetikos tinklų operatoriaus valdomų tinklų ar teikiant kitas teisės aktuose nustatytas paslaugas), elektrinės prijungimo prie energetikos tinklų projektavimo sąlygos (techninės sąlygos, kuriose nustatomi privalomieji energetikos tinklų tiesimo, pertvarkymo ir (ar) plėtros reikalavimai, prijungiant energijos iš atsinaujinančių išteklių gamintojo elektrinę prie energetikos tinklų operatoriaus valdomų tinklų ar teikiant kitas teisės aktuose nustatytas paslaugas) bei kiti reikalavimai, kurių privalu laikytis projektuojant ir statant elektrines. Statant vėjo elektrines privaloma atlikti poveikio aplinkai vertinimą. Eksploatuojant vėjo elektrines privaloma laikytis poveikio aplinkai vertinimo metu nustatytų sąlygų ir reikalavimų neigiamam poveikiui aplinkai (orui, vandeniui, žemei) išvengti, sumažinti, kompensuoti ar jo pasekmės likviduoti. Pažeidus	
--	---	--

	teisės aktų reikalavimus yra panaikinamas leidimas gaminti elektros energiją.	
6. Biologinės įvairovės ir ekosistemų apsauga ir atkūrimas	Oro, vandens ar žemės taršos prevenciją ir kontrolę užtikrina teisės aktai, kuriais vadovaujantis turi būti statoma ir eksploatuojamos elektrinės. Priemonė atitiks 2009 m. lapkričio 30 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvoje 2009/147 dėl laukinių paukščių apsaugos ir 1992 m. gegužės 21 d. Tarybos direktyvoje 92/43/EEB dėl natūralių buveinių ir laukinės faunos bei floros apsaugos numatytus įsipareigojimus: Išsaugoti, palaikyti ar atkurti pakankamą buveinių įvairovę ir plotą visoms Direktyvos 2009/147 1 straipsnyje nurodytoms paukščių rūšims. Vykdam šį reikalavimą, įranga nebus statoma šių paukščių buveinių saugomose teritorijose. Nebus nukrypstama nuo Direktyvos 2009/147 nuostatų jos 9 straipsnyje numatytais arba kokiais nors kitais pagrindais. Nemontuoti įrangos ir nevykdyti statybų teritorijose, kurios pagal Direktyvą 92/43/EEB laikomos natūraliomis buveinėmis. Nė viena iš šios priemonės veiklų netrikdys į Direktyvos 2009/147 V priedo A dalį įrašytų gyvūnų rūšių griežtos apsaugos jų paplitimo areale sistemos, draudžiančios, šalia kitko, trikdyti gyvūnus (ypatingai jų perėjimo, jauniklių auginimo, žiemos miego ir migracijos metu), taip pat pažeisti, naikinti perėjimo ar poilsio vietas (12 str. b ir d punktai). Išimtys pagal Direktyvos 92/43/EEB 16 straipsnį nenumatomos.	Iki paraiškos pateikimo turi būti parengta informacija apie projektui taikomus aplinkosauginius reikalavimus: 1. Vadovaujantis Lietuvos Respublikos planuojamos ūkinės veiklos poveikio aplinkai vertinimo įstatymu, iki projekto įgyvendinimo plano pateikimo JP projekto pareiškėjas turi būti atlikęs poveikio aplinkai vertinimo procedūras ir turi būti pateikti atsakingos institucijos galiojantys dokumentai (jeigu taikoma); 2. Vadovaujantis Planų ar programų ir planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimo poveikio įsteigtoms ar potencialioms „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumo nustatymo tvarkos aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2006 m. gegužės 22 d. įsakymu Nr. D1-255 „Dėl Planų ar programų ir planuojamos ūkinės veiklos įgyvendinimo poveikio įsteigtoms ar potencialioms „Natura 2000“ teritorijoms reikšmingumo nustatymo tvarkos aprašo patvirtinimo“, nuostatomis atliktas „Natura 2000“ teritorijų reikšmingumo nustatymas (jeigu taikoma).

2021–2030 metų plėtros programos valdytojos Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos energetikos plėtros programos pažangos priemonės Nr. 03-001-06-03-02 „Didinti atsinaujinančių energijos išteklių dalį, užtikrinant atsinaujinančių išteklių integraciją į elektros tinklus“ veiklos „Gamintojų investicijos į naujų atsinaujinančių energijos išteklių naudojančių elektros energijos gamybos pajėgumų sukūrimą“ poveiklės „Investicinė parama saulės elektrinėms sausumoje“ projektų finansavimo sąlygų aprašo
2 priedas

PROJEKTŲ ATITIKTIES VALSTYBĖS PAGALBOS TAISYKLĖMS PATIKROS LAPAS

1. Priemonės teisinis pagrindas				
2014 m. birželio 17 d. Komisijos reglamentas (ES) Nr. 651/2014, kuriuo tam tikrų kategorijų pagalba skelbiama suderinama su vidaus rinka taikant Sutarties 107 ir 108 straipsnius (toliau – Bendrasis bendrosios išimties reglamentas)				
2. Duomenys apie paraišką / projektą				
Paraiškos / projekto numeris				
Pareiškėjo / projekto pavadinimas		vykdytojo		
Projekto pavadinimas				
3. Paraiškos / projekto patikra dėl atitikties Bendrajam bendrosios išimties reglamentui				
Eil. Nr.	Klausimai	Rezultatas		Pastabos
3.1.	Kokiai kategorijai priskiriamas pareiškėjas? (pasirinkti tik vieną variantą)	☐ Taip	☐ Ne	
	- labai maža įmonė	☐		

	- maža įmonė	☐		
	- vidutinė įmonė	☐		
	- didelė įmonė	☐		
3.2.	Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 2 dalies nuostatas dėl Bendrojo bendrosios išimties reglamento netaikymo?	☐ Taip	☐ Ne	
3.3.	Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 3 dalies nuostatas dėl Bendrojo bendrosios išimties reglamento netaikymo?	☐ Taip	☐ Ne	
3.4.	Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 4 dalies c punkto nuostatas dėl Bendrojo bendrosios išimties reglamento netaikymo sunkumų patiriančioms įmonėms?	☐ Taip	☐ Ne	
3.5.	Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento 1 straipsnio 5 dalies nuostatas dėl Bendrojo bendrosios išimties reglamento netaikymo?	☐ Taip	☐ Ne	
3.6.	Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento 4 straipsnio 1 dalies v) punkte nustatytas pranešimo ribas?	☐ Taip	☐ Ne	
3.7.	Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento 4 straipsnio 2 dalies nuostatas, t. y. projektas nėra dirbtinai skaidomas?	☐ Taip	☐ Ne	
3.8.	Ar yra pagrįstas valstybės pagalbos skatinamasis poveikis pagal Bendrojo bendrosios išimties reglamento 6 straipsnio 2 dalį?	☐ Taip	☐ Ne	
3.9.	Ar yra laikomasi valstybės pagalbos sumavimo reikalavimų, nustatytų Bendrojo bendrosios išimties reglamento 8 straipsnyje?	☐ Taip	☐ Ne	
3.10.	Ar valstybės pagalba yra teikiama tik naujiems įrenginiams, pagal Bendrojo bendrosios išimties reglamento 41 straipsnio 5 dalį?	☐ Taip	☐ Ne	
3.11.	Ar valstybės pagalbos yra prašoma Bendrojo bendrosios išimties reglamento 41 straipsnio 6 dalies b punkte nurodytoms tinkamoms išlaidoms finansuoti?	☐ Taip	☐ Ne	

3.12	Ar valstybės pagalbos intensyvumas neviršija Bendrojo bendrosios išimties reglamento 41 straipsnio 7 dalies a punkte nurodyto intensyvumo?	☐ Taip	☐ Ne	
Valstybės pagalbos atitikties vertinimas				
3.13.	Ar teikiama valstybės pagalba atitinka Bendrojo bendrosios išimties reglamento nuostatas?	☐ Taip	☐ Ne	

(vertintojas)

(parašas)

(data)

Patikros peržiūra:

☐ Vertintojo išvadai pritarti

☐ Vertintojo išvadai nepritarti

Pastabos: _____

(skyriaus vedėjas)

(parašas)

(data)
